
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656											
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 20		RRCID -> 180338		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

ROTTERSMAN		WELL #: 36		RRCID -> 181365		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

GILL, F. J.		WELL #: 21		RRCID -> 249543		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 10877 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657		HEIN-BRUNI GU		WELL #: 1		RRCID -> 163868		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 9386	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		LEVY		WELL #: 1		RRCID -> 246022		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5588 - 5594	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		SALINAS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 161625		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 7894	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750											
RAMIREZ "A"		WELL #:		1	RRCID ->	190847	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	7262 - 7270			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RESENDEZ		WELL #:		2	RRCID ->	222726	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RESENDEZ		WELL #:		3	RRCID ->	230615	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		WELL #:		075784	RRCID ->	224218	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	N/A			
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	224218	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	N/A			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		3	RRCID ->	251886	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	12337	PERF.	9919 - 9939			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		WELL #:		076425	RRCID ->	199425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7920 - 7930			
LOPEZ, LAURO		WELL #:		18	RRCID ->	199425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7920 - 7930			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291							
NEEDMORE				WELL #: 20	RRCID -> 277559	COMPL. DATE 04/16/2015	TOTAL DEPTH 12935	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLIPDP II, LLC				100467							
HANNA TRAD				WELL #: 2	RRCID -> 244998	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7560 - 7590			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WADI OPERATING, LLC				100779							
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 216711	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 16250	PERF. 13816 - 14048			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLESPIE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 226892	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 8860 - 8870			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
HERBST-TOREL				WELL #: 13	RRCID -> 244169	COMPL. DATE 07/08/2007	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9416 - 9426			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621							
PINNELL YTURRIA				WELL #: 111	RRCID -> 288824	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621										
LOPEZ		WELL #:		101	RRCID ->	293520	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	9500 - 10280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474										
STATE TRACT 350		WELL #:		3	RRCID ->	143219	COMPL. DATE	09/03/1979	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7933 - 7984		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
MARTINEZ, D.		WELL #:		11	RRCID ->	147757	COMPL. DATE	12/25/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		14	RRCID ->	147896	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK, ANNA		WELL #:		5	RRCID ->	176151	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAHL, C. W. FEE		WELL #:		42	RRCID ->	181713	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7658 - 7671		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		58	RRCID ->	193103	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #:		1	RRCID ->	193713	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		46	RRCID ->	195209	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MACMAHON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	205659	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		28	RRCID ->	205685	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
CULPEPPER, A.B. 2063				WELL #: 1	RRCID -> 188522	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6625	-	8000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030						
REV. KEITH WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 277296	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5534	-	5622
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688						
COLLINS				WELL #: 4	RRCID -> 178138	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8482	-	8494
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARGILL GAS UNIT 'B'				WELL #: 1	RRCID -> 267375	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DANNELL ENERGY				199607						
ROCKIN ND				WELL #: 1	RRCID -> 252943	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2603	-	2606
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DARTEX ENERGY CORPORATION				201208						
DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 2SD	RRCID -> 204619	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347											
CHAPMAN RANCH		WELL #:		238	RRCID ->	255656	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	13200	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
HAHL, C. W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	251885	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 7884 -	8444			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

YZAGUIRRE, J		WELL #:		11	RRCID ->	167250	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF. 9054 -	9666			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144							
STATE TRACT 706		WELL #:		2	RRCID -> 253042	COMPL. DATE 10/12/2009	TOTAL DEPTH 16450	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		211 D	RRCID -> 138765	COMPL. DATE 03/26/1991	TOTAL DEPTH 7266	PERF. 4980 - 4988			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:		1	RRCID -> 161509	COMPL. DATE 10/09/1996	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7590 - 7674			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VILLARREAL, RICARDO		WELL #:		1	RRCID -> 190529	COMPL. DATE 12/06/1996	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 6384 - 9016			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BILLINGS "AB" GU		WELL #:		1	RRCID -> 192696	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH 11562	PERF.10592 - 10690			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
BILLINGS "B"		WELL #:		7	RRCID ->	195584	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11542	PERF.10672 - 10756				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTHWEST TEXAS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	211449	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8375 - 8401				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCLURE		WELL #:		2	RRCID ->	223918	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6618 - 6766				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		6	RRCID ->	232443	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8548 - 8608				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		98	RRCID ->	238137	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9878	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456										
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	229370	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2022 - WELL PLUGGED 09/30/22												
BENAVIDES STATE OF TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	251035	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11598 - 11970
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2022												
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
MORSE		WELL #:		7	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
SHARE 92		WELL #:		3	RRCID ->	257357	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228										
DECAVAZOS, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	141113	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7642 - 7682
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC.		310446										
GLD / TEAL HOF		WELL #:		1	RRCID ->	278810	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8570 - 8836
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		66	RRCID ->	268668	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	5250 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
JOHNSON, F. I.		WELL #:		58 F	RRCID ->	144316	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	8908 PERF. 5347 - 5353
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TREVINO				WELL #:	15	RRCID ->	147464	COMPL. DATE	11/07/1993	TOTAL DEPTH	10700 PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LA PERLA				WELL #:	143	RRCID ->	149012	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 8676 - 9080
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUTIERREZ, E. E.				WELL #:	2	RRCID ->	149941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	13667 PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARR				WELL #:	86	RRCID ->	151414	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	9440 PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DERLY		WELL #:		2	RRCID ->	152835	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	6404 - 6676			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE BARBERIO		WELL #:		1	C	RRCID ->	155825	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7676 - 7746		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #:		15		RRCID ->	156408	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11860 - 11890		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "E"		WELL #:		2		RRCID ->	161462	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "D"		WELL #:		5		RRCID ->	162854	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	N/A		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #:		35		RRCID ->	164508	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7890 - 8522		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLICK, T.B. ESTATE A-535		WELL #:		171C		RRCID ->	167595	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6932 - 6947		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

HAYNES		WELL #:		22	RRCID ->	179139	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		20	RRCID ->	179564	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	12929	PERF.	N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		5	RRCID ->	186162	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

TREVINO, E. 412		WELL #:		2	RRCID ->	188216	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	13775	PERF.	11154 - 11774
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

FLORES, L. G.		WELL #:		32	RRCID ->	194027	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		68	RRCID ->	195529	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		77	RRCID ->	201705	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

ASCHE		WELL #:		84	RRCID ->	204409	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, D.		WELL #:		4	RRCID ->	204638	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, L. "B" 2		WELL #:		B 6	RRCID ->	204953	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RMT		WELL #:		8	RRCID ->	205647	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, M		WELL #:		11	RRCID ->	206989	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ASCHE		WELL #:		87	RRCID ->	207639	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		40	RRCID ->	208713	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ASCHE		WELL #:		94	RRCID ->	209067	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

ALLEY		WELL #:		21	RRCID ->	212148	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ASCHE		WELL #:		103	RRCID ->	212405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12946	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

J. M. GUTIERREZ		WELL #:		17	RRCID ->	212826	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DIX RANCH A-115		WELL #: 15		RRCID -> 216088		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 217907		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SARITA FIELD O & G UNIT		WELL #: 300		RRCID -> 218646		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 17965 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 220474		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 14123 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 49		RRCID -> 220478		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10906 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 11		RRCID -> 222620		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AMOCO FEE		WELL #: 8		RRCID -> 226140		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LUNDELL		WELL #:		97	RRCID ->	230245	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:		40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

F. D. LAUREL		WELL #:		3	RRCID ->	241072	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ARACELI		WELL #:		2	RRCID ->	242051	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

URIBE, ROGELIO "A"		WELL #:		A 2	RRCID ->	246615	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CUELLAR, FERNANDO		WELL #:		1	RRCID ->	248837	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9565	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JUANA NCT		WELL #:		8	RRCID ->	249067	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DELOZEIS		WELL #:		3	RRCID ->	249595	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

DON HILARIO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	270265	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8127	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
SANTA FE RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	189846	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14652 - 14683
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB																		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736																		
SANTA FE RANCH WELL #: 126 RRCID -> 271341 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 15095 PERF.12962 - 12969																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 274977 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A																		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178 PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 161364 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11826 - 12250																		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 162205 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8786 - 8833																		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 163105 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 6150																		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 2 RRCID -> 170026 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 14576 PERF.11864 - 11870																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	173203	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DULANEY-BRUNI		WELL #:		102	RRCID ->	212168	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		46	RRCID ->	218935	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8945	PERF. 6133 - 6148	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JARAL		WELL #:		1	RRCID ->	222958	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	12040	PERF. 10116 - 10156	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCLURE NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	223000	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227120	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9096 - 9120	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178						
GONZALEZ, JORGE GU		WELL #:		1	RRCID -> 244664	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 6295	PERF. 5382	-	5394
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 272208	COMPL. DATE 01/13/2014	TOTAL DEPTH 9149	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		WELL #:		9	RRCID -> 195329	COMPL. DATE 06/14/2001	TOTAL DEPTH 12600	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		16	RRCID -> 151277	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 11353	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859		WELL #:		4	RRCID -> 218650	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

K&H FEE 1594		WELL #:		1	RRCID -> 248006	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5216	-	5224
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WILLACY			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054						
PESCADITO STATE 984		WELL #:	2	RRCID -> 253682	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 7500	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BRUNI MINERAL TRUST B		WELL #:	19	RRCID -> 258352	COMPL. DATE 06/09/2010	TOTAL DEPTH 8900	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259							
MOOS HEIRS		WELL #:	1	RRCID -> 204760	COMPL. DATE 01/21/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MOOS HEIRS "A"		WELL #:	4	RRCID -> 206074	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 1567	PERF. 1540 - 1548		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978							
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:	7	RRCID -> 211917	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 1622 - 1638		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SAN ROMAN "A"		WELL #:	3H	RRCID -> 260398	COMPL. DATE 05/31/2010	TOTAL DEPTH 11068	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
BEASLEY STATE 1628		WELL #:		5H	RRCID -> 279953	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH 10043	PERF. 10396	- 15065	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SLAUGHTER		WELL #:		17H	RRCID -> 281659	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 10909	PERF. 11276	- 15505	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #:		37H	RRCID -> 286042	COMPL. DATE 04/19/2016	TOTAL DEPTH 12564	PERF. 12560	- 19631	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860								
CHURCH OF THE BRETHERN UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 190385	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 9702	PERF. 9284	- 9342	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MK OPERATING COMPANY LLC		518487								
YTURRIA		WELL #:			RRCID -> 268816	COMPL. DATE 07/31/2012	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		169
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		169
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		169
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		169
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		169
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		169

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014										

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

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

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

BOREN GU				WELL #:	7	RRCID ->	164241	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL DEPTH	13790	PERF.	13103 - 13178
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	22	RRCID ->	167628	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	14286	PERF.	13918 - 14070
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLORES, R.				WELL #:	1	RRCID ->	168701	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	15781 - 15920
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SALINAS, M.				WELL #:	11	RRCID ->	171720	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	N/A
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136					
YTURRIA, H. L&C		WELL #:		7	RRCID -> 172977	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 12370	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE		GAS UNIT "B"		WELL #:	8	RRCID -> 173080	COMPL. DATE 03/04/1999	TOTAL DEPTH 12424	PERF.11122 - 11255
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GARCIA				WELL #:	1	RRCID -> 181833	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 16322	PERF.14478 - 14560
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GARCIA				WELL #:	1	RRCID -> 181834	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 16322	PERF.15110 - 15250
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GARCIA				WELL #:	1	RRCID -> 181835	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 16322	PERF.15684 - 15942
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #:	27	RRCID -> 187333	COMPL. DATE 10/05/2001	TOTAL DEPTH 12544	PERF.10390 - 10820
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189570	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11355 - 11413				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	191200	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6676 - 6720				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID ->	201806	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.10785 - 11060				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	226768	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227056	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KLEBERG												
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																
EL CLARENO		WELL #:		20	RRCID ->	250262	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
WOODS CHRISTIAN												WELL #:	36	RRCID ->	251196	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	10812	PERF. N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
*09		207	135	-0-	-72	-0-	18	1	117	2	N	-0-			-0-					
*10		207	72	-0-	-135	-0-	10	1	62	2	N	-0-			-0-					
*11		207	-0-	-0-	-207	-0-					N	-0-			-0-					
MCALLEN FIELDWIDE UNIT												WELL #:	105	RRCID ->	251884	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED												11/02/2022								
SMITH, A. H.												WELL #:	3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7098 - 7108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
VELA "B"												WELL #:	1	RRCID ->	270476	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 5616 - 5678
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
COATES 'A'												WELL #:	11	RRCID ->	275848	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6854 - 7206
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
COASTAL FEE												WELL #:	2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF. 7558 - 7599
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411								
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192686	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9202 - 9216				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550								
MHQ		WELL #:		1	RRCID -> 168020	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 14011	PERF. 9902 - 9908				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 171582	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ST 938-S		WELL #:		2	RRCID -> 254422	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8

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

MORNINGSTAR GAS, INC.				586679								
GUERRA, ET AL.				WELL #: 4	RRCID -> 174559	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 7167 - 7305				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107								
RUSSELL, N. L.				WELL #: 7	RRCID -> 187925	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6511 - 6517				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818								
JACK DEAL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 157855	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 17613	PERF.13833 - 13856				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC				660286								
APEX GU				WELL #: 1	RRCID -> 206133	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12380 - 12578				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHOENIX PETROLEUM COMPANY				664159								
WYATT, O.S. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 123727	COMPL. DATE 02/28/1981	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3749 - 3750				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CAMERON							
PROGAS OPERATING, INC				681142										
GUERRA				WELL #: 2	RRCID -> 264772	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 4038	PERF. 3324	- 3341					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #: 1	RRCID -> 277127	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 9902	- 9912					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

REDWOOD OPERATING, INC.				697137										
ARMISTEAD				WELL #: 2	RRCID -> 195065	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 17000	PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613										
LICHTENBERGER				WELL #: 15	RRCID -> 189979	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 1446	- 1452					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICOCHET ENERGY, INC.				710549										
NYE, F. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 171778	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 11848	PERF. 9666	- 9764					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883						
PENA, H. L.				WELL #: 4	RRCID -> 161089	COMPL. DATE 08/16/1996	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8084	- 8100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197						
MOBIL FEE				WELL #: 6	RRCID -> 172713	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10424	- 10444	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETRU, V. A.				WELL #: 4	RRCID -> 205738	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 15120	PERF.14186	- 14244	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SM ENERGY COMPANY				788997						
GALVAN RANCH				WELL #: 5M	RRCID -> 254515	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 8709	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

SMITH PRODUCTION INC.				789662						
GARCIA L&L CO.				WELL #: C 7	RRCID -> 157430	COMPL. DATE 02/18/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 4149	- 4162	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

REILLY HEIRS		WELL #:		45	RRCID ->	282753	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4741 - 4752
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SN EF MAVERICK, LLC		797102		STANLEY RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	263694	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	12608 - 12888
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

STANLEY RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	265541	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	12096 - 12413
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STANLEY RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	265548	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	14285 - 14348
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470						
DUWELL				WELL #: 1	RRCID -> 260823	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11504 - 11720		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880						
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 179423	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 9314 - 9324		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 179424	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 9514 - 9520		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PORTLAND GAS UNIT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 197471	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 10954	PERF. 9538 - 9814		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC				846692						
STATE LEASE 74581				WELL #: 1	RRCID -> 169488	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 13220	PERF. 12730 - 12886		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA								
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879											
YTURRIA				WELL #:	8RR	RRCID ->	252098	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YTURRIA				WELL #:	28D	RRCID ->	257335	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YTURRIA				WELL #:	12RR	RRCID ->	257433	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YTURRIA				WELL #:	2	RRCID ->	260766	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	7776 - 7882		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YTURRIA				WELL #:	3	RRCID ->	263515	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6224 - 6350		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				WELL #:	5	RRCID ->	253395	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8136 - 8292		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
THREE-C OIL AND GAS				857600								
VAQUILLAS RANCH 135				WELL #: 2	RRCID -> 159501	COMPL. DATE 04/19/1996	TOTAL DEPTH 9275	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL REFUGIO				WELL #: 1	RRCID -> 205686	COMPL. DATE 08/02/2004	TOTAL DEPTH 12653	PERF.11287 - 11386				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC				863725								
STATE TRACT 882-S NORTH				WELL #: 1	RRCID -> 194967	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 12145	PERF.11890 - 11910				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566								
REID, M.				WELL #: 1	RRCID -> 188356	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 5428 - 5435				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCHHOLZ, WILLIAM R.				WELL #: 1	RRCID -> 204556	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 7930	PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA					
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				//CONT.// 879035											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 184852		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 17950		PERF.15105 - 15238					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 185278		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 17950		PERF.17032 - 17170					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 185279		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 17950		PERF.16204 - 16440					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WELDER RANCH		WELL #: 17D		RRCID -> 186856		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 8022		PERF. 5482 - 5490					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

US PETROMEX OIL & GAS, LLC		PETROGIO CARLOS GARZA		879307		WELL #: 1		RRCID -> 291932		COMPL. DATE 04/10/2017		TOTAL DEPTH 12389		PERF.10248 - 10265	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
VANTAGE OPERATING II, LLC				882605								
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 171583	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELICIDAD		WELL #:		1	RRCID -> 177796	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6917 - 7058				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

VANTAGE OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 206805	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 10905	PERF. 8635 - 8696				
VELENO RANCH				882608								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING		WELL #:		3-F	RRCID -> 147689	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 8949	PERF. 7801 - 7806				
SCOTT & HOPPER FIELD				882776								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER		WELL #:		52D	RRCID -> 189720	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7141 - 7144				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

VAST OIL TX OPERATING LLC				883803								
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	157419	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8788 - 8794	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	223065	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7794 - 8043	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175								
JANCIK		WELL #:		10	RRCID ->	263191	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7584 - 7600	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SWEENEY		WELL #:		14	RRCID ->	263247	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	9962	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SWEENEY		WELL #:		16	RRCID ->	268081	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11964	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
BROOKS HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	258932	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9090 - 9110	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 L	RRCID ->	187457	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11486 - 11519	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6	RRCID ->	213639	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11324 - 11374	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
OTAHAL, ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200543	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	171584	COMPL. DATE	11/29/1998	TOTAL DEPTH	11321	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MUNOZ, IMELDA		WELL #:		1	RRCID ->	189883	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7184 - 7584
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

A S O G (FRIO 4950)		00220 060		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
SEDCO OPERATING, LLC		763159										
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102265	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	4798 - 4803
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2019												

ACEVEDO (LOBO 6)		00438 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
ACEVEDO-HAERING		WELL #:		3	RRCID ->	133190	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	5997 - 6294	
06	960	N	804	-0-	-156	-0-	40	1	764	2	N	-0-	7
07	868	N	834	-0-	-34	-0-	42	1	792	2	N	-0-	7
08	899	N	739	-0-	-160	-0-	38	1	701	3	N	-0-	7
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	43	1	836	3	N	-0-	7
10	0		1053	-0-	1053	1053	49	1	1004	3	N	-0-	7
11	0		836	-0-	836	1889	37	1	799	3	N	-0-	7

BENAVIDES TR 2		WELL #:		6	RRCID ->	137880	COMPL. DATE	03/16/1991	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	5842 - 5970	
06	2070	N	1706	-0-	-364	-0-	180	1	1526	2	N	-0-	89
07	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	183	1	1613	2	N	-0-	89
08	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	180	1	1598	3	N	-0-	89
09	0		1557	-0-	1557	1557	163	1	1393	3	N	1	90
							1	9					
10	0		1905	-0-	1905	3462	183	1	1722	3	N	-0-	90
11	0		1596	-0-	1596	5058	156	1	1440	3	N	-0-	90

ACEVEDO-HAERING		WELL #:		7	RRCID ->	152440	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6268 - 6314	
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	99	1	1862	2	N	-0-	57
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	101	1	1886	2	N	-0-	57
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	88	1	1636	3	N	7	64
							8	9					
09	0		2058	-0-	2058	2058	100	1	1955	3	N	3	67
							3	9					
10	0		2198	-0-	2198	4256	103	1	2095	3	N	-0-	67
11	0		1833	-0-	1833	6089	81	1	1741	3	N	10	77
							11	9					

HAERING-MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	155342	COMPL. DATE	07/19/1995	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6242 - 6346	
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	92	1	1735	2	N	-0-	14
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	87	1	1642	2	N	-0-	14
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	95	1	1761	3	N	-0-	14
09	0		1868	-0-	1868	1868	89	1	1779	3	N	-0-	14
10	0		1935	-0-	1935	3803	90	1	1845	3	N	-0-	14
11	0		1747	-0-	1747	5550	76	1	1671	3	N	-0-	14

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.//		00438 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
MCKENDRICK-AKIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166960	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6814 - 6872			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HACHAR-AKIN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158375	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6232 - 6753			
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	84	1	785	3	N	-0-				-0-
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	76	1	852	3	N	-0-				-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	78	1	828	3	N	-0-				-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	80	1	795	3	N	-0-				-0-
10	0	855	-0-	855	855	96	1	759	3	N	-0-				-0-
11	0	889	-0-	889	1744	128	1	761	3	N	-0-				-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		27	RRCID ->	164013	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6578 - 6704			
06	124 X	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-				-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-				-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	N	-0-				-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	N	-0-				-0-
10	0	118	-0-	118	118	13	1	105	3	N	-0-				-0-
11	0	117	-0-	117	235	17	1	100	3	N	-0-				-0-

MARTINEZ, B. M.		WELL #:		6	RRCID ->	186256	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7140 - 7618			
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	174	1	367	3	N	-0-				43
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	182	1	389	3	N	-0-				43
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	192	1	381	3	N	-0-				43
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	144	1	426	3	N	-0-				43
10	0	657	-0-	657	657	94	1	563	3	N	-0-				43
11	0	614	-0-	614	1271	105	1	509	3	N	-0-				43

ADAMI (WILCOX 7000)				00601 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
DOBIE GU 96		WELL #:		1	RRCID ->	216017	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7016 - 7060			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

AGARITO (NAVARRO)				00784 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
RANCHO NUEVO		WELL #:		3-T	RRCID ->	151300	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9250 - 9419			
06	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-				-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-				-0-
10	0	18	-0-	18	19	1	1	17	2	N	-0-				-0-
11	0	21	-0-	21	40	1	1	20	2	N	-0-				-0-

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

AGUA DULCE		00832 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925														
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 284075		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6439 - 6840								
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)		00832 005		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
DRISCOLL, CLARA		WELL #: B 6		RRCID -> 009062		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)		00832 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 15 F		RRCID -> 077393		COMPL. DATE 06/28/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: 5 D		RRCID -> 130321		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860								
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 27		RRCID -> 264801		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872								
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	143	1	1875	3	N	-0-					-0-
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	114	1	1510	3	N	-0-					-0-
08	1829 N	1460	-0-	-369	-0-	101	1	1359	3	N	-0-					-0-
09	2010 N	1188	-0-	-822	-0-	85	1	1103	3	N	-0-					-0-
10	1612 N	1078	-0-	-534	-0-	78	1	1000	3	N	-0-					-0-
11	0	1045	-0-	1045	1045	78	1	967	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		00832 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 009067		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	-0-	
08	14 N	2	-0-	-12	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
10	0	14	-0-	14	-0-	14 3	N	-0-	-0-	
11	0	12	-0-	12	26	12 3	N	-0-	-0-	

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

DRISCOLL, CLARA		WELL #: 3		RRCID -> 068197		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1413 3	N	-0-	-0-
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3	N	-0-	-0-
08	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3086 3	N	-0-	-0-
09	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 3	N	-0-	-0-
10	0	2514	-0-	2514	-0-	2514 3	N	-0-	-0-
11	0	3134	-0-	3134	5648	3134 3	N	-0-	-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: A 6 T		RRCID -> 154226		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6838 - 6860	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
HARPER HEFTE, INC.		357865							
HEFTE, MARY TOM ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 008934		COMPL. DATE 08/18/1961		TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A	
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-	-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-	-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-	-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-	-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-	-0-
11	0	426	-0-	426	426	426 2	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
HARPER HEFTE, INC.		//CONT.//		357865									
HEFTE, MARY TOM TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	173526	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6515 - 6519	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2022 - WELL PLUGGED 10/13/22													

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		WELL #:		647284	RRCID ->	008896	COMPL. DATE	02/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
PURL, OLLIE				7 U									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		3 C	RRCID ->	008911	COMPL. DATE	02/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		930 N	378	-0-	-552	-0-	378	2	N	-0-		-0-
07		651 N	365	-0-	-286	-0-	365	2	N	-0-		-0-
08		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-		-0-
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		-0-
10		0	1058	-0-	1058	1058	1058	2	N	-0-		-0-
*11		1988 N	930	-0-	-1058	-0-	930	2	N	-0-		-0-

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

TALBERT, C. P.		WELL #:		3 L	RRCID ->	008952	COMPL. DATE	02/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PURL, OLLIE		WELL #:		4	RRCID ->	039087	COMPL. DATE	05/04/1966	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A	
06		1050 N	432	-0-	-618	-0-	332	2	100	9	N	91	206
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-	206
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	439	2	39	9	N	35	241
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	414	2	77	9	N	70	134
10		0	504	-0-	504	504	406	2	98	9	N	89	40
*11		878 N	374	-0-	-504	-0-	275	2	99	9	N	90	130

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284																		
TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A																		
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	0		120	-0-	120	-0-	120	120	2			N	-0-					-0-
*11	225	N	105	-0-	-120	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A																		
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	0		220	-0-	220	-0-	220	220	2			N	-0-					-0-
*11	350	N	130	-0-	-220	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A																		
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	-0-	1051	2	77	9	N	70					125
07	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	-0-	1001	2	55	9	N	50					175
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	-0-	1007	2	66	9	N	60					235
09	1140	N	984	-0-	-156	-0-	-0-	901	2	83	9	N	75	190	1			120
10	0		1189	-0-	1189	-0-	1189	1090	2	99	9	N	90					210
*11	2299	N	1110	-0-	-1189	-0-	-0-	1005	2	105	9	N	95	185	1			120
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268																		
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	0		110	-0-	110	-0-	110	110	2			N	-0-					-0-
*11	220	N	110	-0-	-110	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036																		
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	930	N	406	-0-	-524	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	0		630	-0-	630	-0-	630	630	2			N	-0-					-0-
*11	1066	N	436	-0-	-630	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES									
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284																			
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998										TOTAL DEPTH	8160	PERF.	6118 - 6282						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					168			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					168			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					168			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					168			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					168			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					168			

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999										TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6858 - 6887						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-					-0-			
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-					-0-			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-					-0-			

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

WINFIELD 256684										WELL #:	2	RRCID ->	256684	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6508 - 6516
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC BROWN, MINNIE ET AL 879035										WELL #:	1	RRCID ->	008837	COMPL. DATE	01/30/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

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

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
PURL		WELL #:		4	RRCID ->	008840	COMPL. DATE	10/22/1947	TOTAL DEPTH	5385	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	008846	COMPL. DATE	10/19/1951	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		F 6 C	RRCID ->	008870	COMPL. DATE	09/04/1943	TOTAL DEPTH	5899	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		6C	RRCID ->	008905	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	5489 - 6860
06	1080 N	899	-0-	-181	-0-	64	1	835	3	N	-0-	-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	58	1	773	3	N	-0-	-0-
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	73	1	985	3	N	-0-	-0-
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	74	1	951	3	N	-0-	-0-
10	0	931	-0-	931	931	67	1	864	3	N	-0-	-0-
11	0	1016	-0-	1016	1947	76	1	940	3	N	-0-	-0-

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

WALTON, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	008908	COMPL. DATE	08/18/1951	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	60 N	45	-0-	-15	-0-		45	3		N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3		N	-0-		-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3		N	-0-		-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3		N	-0-		-0-
10	0	45	-0-	45	45		45	3		N	-0-		-0-
11	0	113	-0-	113	158		113	3		N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245													
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-		57	1	695	3	N	-0-	-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-		63	1	773	3	N	-0-	-0-
08	899 N	888	-0-	-11	-0-		66	1	822	3	N	-0-	-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-		61	1	722	3	N	-0-	-0-
10	0	774	-0-	774	774		60	1	714	3	N	-0-	-0-
11	0	786	-0-	786	1560		63	1	723	3	N	-0-	-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	480 N	373	-0-	-107	-0-		373	3		N	-0-		-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-		489	3		N	-0-		-0-
08	620 N	575	-0-	-45	-0-		575	3		N	-0-		-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	3		N	-0-		-0-
10	0	552	-0-	552	552		552	3		N	-0-		-0-
11	0	714	-0-	714	1266		714	3		N	-0-		-0-

INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	660 N	654	-0-	-6	-0-		654	3		N	-0-		-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1179	3		N	-0-		-0-
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		1849	3		N	-0-		-0-
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		1232	3		N	-0-		-0-
10	0	1576	-0-	1576	1576		1576	3		N	-0-		-0-
11	0	1320	-0-	1320	2896		1320	3		N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS, M. L.		WELL #:		4 U	RRCID ->	008961	COMPL. DATE	12/25/1958	TOTAL DEPTH	7189	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 4	RRCID ->	008992	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 5564 - 5968		
06	510 N	268	-0-	-242	-0-	268 3			N	-0-			-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-			-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3			N	-0-			-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3			N	-0-			-0-
10	0	557	-0-	557	-0-	557 3			N	-0-			-0-
11	0	508	-0-	508	-0-	1065 508 3			N	-0-			-0-

INGRAM, J. C.		WELL #:		C 1	RRCID ->	008995	COMPL. DATE	09/01/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

KINSEY, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	009031	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6625 - 6635		
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3			N	-0-			-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3			N	-0-			-0-
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3			N	-0-			-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3			N	-0-			-0-
10	0	1241	-0-	1241	-0-	1241 3			N	-0-			-0-
11	0	1273	-0-	1273	-0-	2514 1273 3			N	-0-			-0-

FEE 687		WELL #:		1	RRCID ->	032404	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 4808 - 5408		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, MINNIE		WELL #:		2	RRCID ->	032598	COMPL. DATE	03/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	660 N	576	-0-	-84	-0-	576 3			N	-0-			-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3			N	-0-			-0-
08	713 N	596	-0-	-117	-0-	596 3			N	-0-			-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3			N	-0-			-0-
10	0	610	-0-	610	-0-	610 3			N	-0-			-0-
11	0	579	-0-	579	-0-	1189 579 3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
KINSEY, E. A.		WELL #:		3	RRCID ->	034641	COMPL. DATE	11/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RIVERS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	034651	COMPL. DATE	11/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PERKINS		WELL #:		2	RRCID ->	035092	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 6795 -	7050
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	035641	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 5325 -	5345
06	2581 N	2543	-0-	-38	-0-	2543	3		N	-0-		-0-
07	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3		N	-0-		-0-
08	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3		N	-0-		-0-
09	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3		N	-0-		-0-
10	0	2476	-0-	2476	2476	2476	3		N	-0-		-0-
11	0	2703	-0-	2703	5179	2703	3		N	-0-		-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		2	RRCID ->	035867	COMPL. DATE	04/15/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 1	RRCID ->	036159	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6112 -	6478
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

TALBERT, C. P.		WELL #: 9		RRCID -> 037157		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 7013 PERF. 5265 - 5437								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SIMMONDS, B. B.		WELL #: 7		RRCID -> 040239		COMPL. DATE 09/21/1966		TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 040506		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A								
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	129	1	1694	3	N	-0-					-0-
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	132	1	1742	3	N	-0-					-0-
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	116	1	1564	3	N	-0-					-0-
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	113	1	1465	3	N	-0-					-0-
10	0	1653	-0-	1653	1653	119	1	1534	3	N	-0-					-0-
11	0	1387	-0-	1387	3040	103	1	1284	3	N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #: 3		RRCID -> 040572		COMPL. DATE 11/03/1966		TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A								
06	600 N	139	-0-	-461	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	589 N	390	-0-	-199	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	0	454	-0-	454	454	454	3			N	-0-					-0-
11	0	503	-0-	503	957	503	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 040737		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396								
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	1054 N	977	-0-	-77	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	0	961	-0-	961	961	961	3			N	-0-					-0-
11	0	971	-0-	971	1932	971	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 2	RRCID ->	041087	COMPL. DATE	02/05/1967	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	041338	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	4744 - 5341
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3		N	-0-		-0-
07	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3		N	-0-		-0-
08	3379 X	3109	-0-	-270	-0-	3109	3		N	-0-		-0-
09	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3		N	-0-		-0-
10	0	3477	-0-	3477	-0-	3477	3		N	-0-		-0-
11	0	4527	-0-	4527	-0-	8004	4527	3	N	-0-		-0-

KERR		WELL #:		5	RRCID ->	041803	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	N/A
06	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		N	-0-		-0-
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3		N	-0-		-0-
08	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3		N	-0-		-0-
09	3000 N	3098	-0-	98	-0-	3098	3		N	-0-		-0-
10	0	3053	-0-	3053	-0-	3151	3053	3	N	-0-		-0-
11	0	3368	-0-	3368	-0-	6519	3368	3	N	-0-		-0-

SIMMONDS, B. B.		WELL #:		15 C	RRCID ->	042354	COMPL. DATE	08/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KERR		WELL #:		6	RRCID ->	043010	COMPL. DATE	11/14/1967	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	N/A
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-		-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-		-0-
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-		-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-		-0-
10	0	879	-0-	879	-0-	879	879	3	N	-0-		-0-
11	0	1074	-0-	1074	-0-	1953	1074	3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	043423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	5229 - 5680
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-		-0-
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-		-0-
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-		-0-
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-		-0-
10	0	1473	-0-	1473	-0-	1473	1473	3	N	-0-		-0-
11	0	1501	-0-	1501	-0-	2974	1501	3	N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	043920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6062	PERF.	5066 - 5854
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	62	1	809	3	N	-0-	-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	64	1	844	3	N	-0-	-0-
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	842	3	N	-0-	-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	63	1	813	3	N	-0-	-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	65	1	834	3	N	-0-	-0-
11	0	867	-0-	867	-0-	867	65	1	802	3	N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 2 RRCID -> 043963 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-				-0-

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

INGRAM, J. C. WELL #: B 3 L RRCID -> 044515 COMPL. DATE 07/30/1968 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A															
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-
08	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-				-0-
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-				-0-
10	0	120	-0-	120	120	120	3			N	-0-				-0-
11	0	107	-0-	107	227	107	3			N	-0-				-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507															
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-				-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-				-0-
08	558 N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-				-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-				-0-
10	0	464	-0-	464	464	464	3			N	-0-				-0-
11	0	467	-0-	467	931	467	3			N	-0-				-0-

KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A															
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				-0-
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-				-0-
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-				-0-
10	0	95	-0-	95	95	95	3			N	-0-				-0-
11	0	40	-0-	40	135	40	3			N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		13	RRCID ->	045304	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5045 - 5934	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	546	3	N	-0-		-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	3	N	-0-		-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	52	1	700	3	N	-0-		-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	739	3	N	-0-		-0-
10	0	720	-0-	720	720	52	1	668	3	N	-0-		-0-
11	0	767	-0-	767	1487	57	1	710	3	N	-0-		-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 2	RRCID ->	045362	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5128 - 5563	
06	2010 N	1732	-0-	-278	-0-	123	1	1609	3	N	-0-		-0-
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	152	1	2002	3	N	-0-		-0-
08	2263 N	954	-0-	-1309	-0-	66	1	888	3	N	-0-		-0-
09	1740 N	1204	-0-	-536	-0-	86	1	1118	3	N	-0-		-0-
10	2139 N	974	-0-	-1165	-0-	70	1	904	3	N	-0-		-0-
11	0	1909	-0-	1909	1909	142	1	1767	3	N	-0-		-0-

FEE 687		WELL #:		2 U	RRCID ->	045429	COMPL. DATE	01/16/1969	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J. S., ETAL		WELL #:		13	RRCID ->	046624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5262 - 5818	
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-		-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-		-0-
10	0	45	-0-	45	45	45	3			N	-0-		-0-
11	0	32	-0-	32	77	32	3			N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	049301	COMPL. DATE	11/06/1970	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	N/A	
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	160	1	2103	3	N	-0-		-0-
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	162	1	2146	3	N	-0-		-0-
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	164	1	2215	3	N	-0-		-0-
09	2100 N	1501	-0-	-599	-0-	108	1	1393	3	N	-0-		-0-
10	0	2341	-0-	2341	2341	168	1	2173	3	N	-0-		-0-
11	0	2429	-0-	2429	4770	181	1	2248	3	N	-0-		-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		3	RRCID ->	049345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5133 - 5855	
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-		-0-
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-		-0-
08	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	1709	3			N	-0-		-0-
09	1650 N	1556	-0-	-94	-0-	1556	3			N	-0-		-0-
10	0	1925	-0-	1925	1925	1925	3			N	-0-		-0-
11	0	1774	-0-	1774	3699	1774	3			N	-0-		-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 3	RRCID ->	049412	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	N/A	
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-		-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-		-0-
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-		-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-		-0-
10	0	522	-0-	522	522	522	3			N	-0-		-0-
11	0	429	-0-	429	951	429	3			N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		3	RRCID ->	049543	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5464 - 5510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	609	-0-	609	609	609	3			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	629	-0-	629	1238	629	3			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	571	-0-	571	1809	571	3			N	-0-		-0-
10	0	475	-0-	475	2284	475	3			N	-0-		-0-
11	0	493	-0-	493	2777	493	3			N	-0-		-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		4	RRCID ->	051076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	5446 - 6230	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		3	RRCID ->	051077	COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WALTON, W. W. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	051110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5358 - 5470	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		5	RRCID ->	051239	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	5386 - 5947	
06	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	196	1	2571	3	N	-0-		-0-
07	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	195	1	2579	3	N	-0-		-0-
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	189	1	2539	3	N	-0-		-0-
09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	180	1	2324	3	N	-0-		-0-
10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	176	1	2265	3	N	-0-		-0-
11	0	2437	-0-	2437	2437	182	1	2255	3	N	-0-		-0-

INGRAM, J. C.		WELL #:		A 2	RRCID ->	051968	COMPL. DATE	02/10/1972	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		4	RRCID ->	052711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5540 - 6060	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893														
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838														
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-			-0-
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-			-0-
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-			-0-
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-			-0-
10	0	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-			-0-
11	0	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-			-0-

INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210														
06	540 N		-0-	-0-	-540					N	-0-			-0-
07	434 N		-0-	-0-	-434					N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-			-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			-0-
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-			-0-
10	0	1020	-0-	-0-	-1020	1020	3			N	-0-			-0-
11	0	843	-0-	-0-	-843	843	3			N	-0-			-0-

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

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	065127	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		C 4	RRCID ->	066837	COMPL. DATE	04/29/1976	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5444 - 5535		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MABEL ELLIF		WELL #:		A 8	RRCID ->	066851	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4738 - 4818		
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-		-0-	
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-		-0-	
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-		-0-	
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-		-0-	
10	0	797	-0-	797	-0-	797	3		N	-0-		-0-	
11	0	1027	-0-	1027	-0-	1824	1027	3	N	-0-		-0-	

INGRAM, J. C.		WELL #:		C 2	RRCID ->	067108	COMPL. DATE	07/06/1976	TOTAL DEPTH	5512	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PYLE, H.C.		WELL #:		7	RRCID ->	067190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6290	PERF. 5326 - 5546		
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-	
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-	
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		-0-	
10	0	57	-0-	57	-0-	57	3		N	-0-		-0-	
11	0	72	-0-	72	-0-	129	72	3	N	-0-		-0-	

KINSEY, ELEANOR A.		WELL #:		C 1 F	RRCID ->	067421	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4600 - 4620		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TALBERT, C. P.		WELL #:		7	RRCID ->	068503	COMPL. DATE	10/08/1976	TOTAL DEPTH	7011 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

GEE, H.W.		WELL #:		4	RRCID ->	068783	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7122 PERF. 4620 - 5597		
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-		
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	-0-		
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-	-0-		
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3	N	-0-	-0-		
10	0	128	-0-	128		128	3	N	-0-	-0-		
11	0	99	-0-	99		227	99	3	N	-0-		

SPONBERG, J.O.		WELL #:		B 3	RRCID ->	069126	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	6980 PERF. 5182 - 5342		
06	600 N	510	-0-	-90	-0-	510	3	N	-0-	-0-		
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-		
08	620 N	464	-0-	-156	-0-	464	3	N	-0-	-0-		
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3	N	-0-	-0-		
10	0	576	-0-	576		576	3	N	-0-	-0-		
11	0	215	-0-	215		791	215	3	N	-0-		

SPONBERG		WELL #:		6	RRCID ->	070087	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7119 PERF. N/A		
06	510 N	390	-0-	-120	-0-	390	3	N	-0-	-0-		
07	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	3	N	-0-	-0-		
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3	N	-0-	-0-		
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-		
10	0	482	-0-	482		482	3	N	-0-	-0-		
11	0	478	-0-	478		960	478	3	N	-0-		

SPONBERG, J. O.		WELL #:		7	RRCID ->	071425	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	7098 PERF. 4206 - 5490		
06	1800 X	1672	-0-	-128	-0-	118	1	1554	3	N	-0-	
07	1860 X	1795	-0-	-65	-0-	126	1	1669	3	N	-0-	
08	1860 X	1665	-0-	-195	-0-	115	1	1550	3	N	-0-	
09	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	146	1	1892	3	N	-0-	
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	133	1	1710	3	N	-0-	
11	0	2005	-0-	2005		2005	149	1	1856	3	N	-0-

HORNE, C.J.		WELL #:		B 8	RRCID ->	071730	COMPL. DATE	06/12/1977	TOTAL DEPTH	7092 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

TEXON ROYALTY COMPANY B		WELL #:		2	RRCID ->	072868	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
TALBERT, C.P.		WELL #:		11D	RRCID ->	074916	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4744 -	4852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY CO. "B"				WELL #:	5 T	RRCID ->	075285	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	6118 -	6160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P.				WELL #:	B 3	RRCID ->	077951	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. J.				WELL #:	2	RRCID ->	078263	COMPL. DATE	09/01/1978	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	N/A	
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-
08	620 N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-			-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
10	0	534	-0-	534	-0-	534	3			N	-0-			-0-
11	0	523	-0-	523	-0-	1057	523	3		N	-0-			-0-

TALBERT, C. P.				WELL #:	19 F	RRCID ->	078323	COMPL. DATE	08/18/1978	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

KINSEY, E. A.				WELL #:	B 2	RRCID ->	082306	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	5264 -	5568
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS, M. L.		WELL #:		3	RRCID ->	083377	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	4958 - 6394
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 10	RRCID ->	084452	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6034 - 6092
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 3	RRCID ->	087312	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6396 - 6410
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
10	0	270	-0-	270	-0-	270 3		N	-0-			-0-
11	0	257	-0-	257	-0-	257 3		N	-0-			-0-

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

SPONBERG, J. O.		WELL #:		5	RRCID ->	092030	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	4600 - 6638
06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-			-0-
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-			-0-
10	0	1359	-0-	1359	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
11	0	1487	-0-	1487	-0-	2846 1487 3		N	-0-			-0-

WALTON, IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	093924	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6170 - 6180
06	1500 N	1301	-0-	-199	-0-	1301 3		N	-0-			-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
08	1767 N	1106	-0-	-661	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-			-0-
10	0	1407	-0-	1407	-0-	1407 3		N	-0-			-0-
11	0	1250	-0-	1250	-0-	2657 1250 3		N	-0-			-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	095743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5265 - 5281
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
INGRAM, J. C. WELL #: C 5 RRCID -> 096424 COMPL. DATE 11/05/1981										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6092	-	6114	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 10/27/2020										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5338	-	5854	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4990	-	5562	
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	0	62	-0-	62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	0	74	-0-	74	-0-	136	74	3		N	-0-					-0-

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

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5348	-	5676	
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	0	698	-0-	698	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	0	738	-0-	738	-0-	1436	738	3		N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996										TOTAL DEPTH	9505	PERF.	5497	-	5501	
06	900 N	745	-0-	-155	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	948	-0-	-75	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	0	808	-0-	808	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	0	908	-0-	908	-0-	1716	908	3		N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988										TOTAL DEPTH	6963	PERF.	6608	-	6628	
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-					-0-
08	310 N	237	-0-	-73	-0-	17	1	220	3	N	-0-					-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-
10	0	233	-0-	233	-0-	17	1	216	3	N	-0-					-0-
11	0	231	-0-	231	-0-	464	18	1	213	3	N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988										TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6086 - 6098		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7860	PERF.	5220 - 6499		
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	3	N	-0-				-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	N	-0-				-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	3	N	-0-				-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	N	-0-				-0-
10	0	392	-0-	392	392	29	1	363	3	N	-0-				-0-
11	0	373	-0-	373	765	30	1	343	3	N	-0-				-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726 COMPL. DATE 08/06/2001										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6621 - 6631		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988										TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5616 - 5684		
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-				-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-				-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-				-0-
10	0	160	-0-	160	160	160	3			N	-0-				-0-
11	0	183	-0-	183	343	183	3			N	-0-				-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 D RRCID -> 131701 COMPL. DATE 07/21/1989										TOTAL DEPTH	8073	PERF.	5658 - 5701		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989										TOTAL DEPTH	7379	PERF.	6060 - 6080		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5645 - 5720		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
INGRAM, DONALD		WELL #:		15	RRCID ->	135455	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6508 - 6546	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		N	-0-			-0-
07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
08	2108 X	637	-0-	-1471	-0-	637	3		N	-0-			-0-
09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
10	0	747	-0-	747	-0-	747	3		N	-0-			-0-
11	0	744	-0-	744	-0-	1491	744	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL-ELLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	135646	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	7752	PERF.	5945 - 5965	
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	954	-0-	-131	-0-	954	3		N	-0-			-0-
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3		N	-0-			-0-
10	0	865	-0-	865	-0-	865	3		N	-0-			-0-
11	0	930	-0-	930	-0-	1795	930	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		4	RRCID ->	135913	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4553 - 4558	
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3		N	-0-			-0-
09	540 N	474	-0-	-66	-0-	474	3		N	-0-			-0-
10	0	368	-0-	368	-0-	368	3		N	-0-			-0-
11	0	442	-0-	442	-0-	810	442	3	N	-0-			-0-

BROWN, MINNIE		WELL #:		5	RRCID ->	135984	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	4794 - 4854	
06	300 N	159	-0-	-141	-0-	159	3		N	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
10	0	203	-0-	203	-0-	203	3		N	-0-			-0-
11	0	51	-0-	51	-0-	254	51	3	N	-0-			-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	136026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	5707 - 5717	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	137296	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5926 - 6080	
06	1830 N	914	-0-	-916	-0-	914	3		N	-0-			-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		N	-0-			-0-
08	2046 N	1447	-0-	-599	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		N	-0-			-0-
10	0	1422	-0-	1422	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
11	0	1711	-0-	1711	-0-	3133	1711	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		27 D	RRCID ->	137699	COMPL. DATE	02/14/1991	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	6374 - 6404	
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	3		N	-0-			-0-
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3		N	-0-			-0-
10	0	572	-0-	572	-0-	572	3		N	-0-			-0-
11	0	564	-0-	564	-0-	1136	564	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		2 H		RRCID -> 138135		COMPL. DATE		N/A			
								TOTAL DEPTH		6668 PERF. 4782 - 4796			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RIVERS, M. L.		WELL #:		7		RRCID -> 139402		COMPL. DATE		07/15/1991		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6200 - 6220	
06	210 N	72	-0-	-138	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-	
07	124 N	30	-0-	-94	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
10	0	2	-0-	2	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
11	0	4	-0-	4	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-	

WOLTER, R. C.		WELL #:		2		RRCID -> 140341		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5196 - 5550	
06	270 N	124	-0-	-146	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-	
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-	
08	248 N	126	-0-	-122	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-	
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-	
10	0	229	-0-	229	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-	
11	0	188	-0-	188	-0-	-0-	417	188	3	N	-0-	-0-	

RIVERS -A-		WELL #:		18 D		RRCID -> 140589		COMPL. DATE		12/10/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 5878	
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	N	-0-	
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	N	-0-	
08	341 N	250	-0-	-91	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-	
09	330 N	243	-0-	-87	-0-	-0-	18	1	225	3	N	-0-	
10	0	265	-0-	265	-0-	-0-	19	1	246	3	N	-0-	
11	0	252	-0-	252	-0-	-0-	517	20	1	232	3	N	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 14-F		RRCID -> 141122		COMPL. DATE		01/19/2006		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 4964 - 6384	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TALBERT, C. P.		WELL #:		14 F		RRCID -> 141368		COMPL. DATE		05/30/1998		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4568 - 5268	
06	3000 X	2977	-0-	-23	-0-	-0-	2977	3	N	-0-		-0-	
07	3100 X	3006	-0-	-94	-0-	-0-	3006	3	N	-0-		-0-	
08	3100 X	2770	-0-	-330	-0-	-0-	2770	3	N	-0-		-0-	
09	2970 X	2025	-0-	-945	-0-	-0-	2025	3	N	-0-		-0-	
10	0	1605	-0-	1605	-0-	-0-	1605	3	N	-0-		-0-	
11	0	1701	-0-	1701	-0-	-0-	3306	1701	3	N	-0-	-0-	

GEE, H. W.		WELL #:		5		RRCID -> 141429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4631 - 5909	
06	810 N	711	-0-	-99	-0-	-0-	711	3	N	-0-		-0-	
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-		-0-	
08	713 N	634	-0-	-79	-0-	-0-	634	3	N	-0-		-0-	
09	720 N	571	-0-	-149	-0-	-0-	571	3	N	-0-		-0-	
10	0	157	-0-	157	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-	
11	0	448	-0-	448	-0-	-0-	605	448	3	N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
10		0	31	-0-	31	31	31 3	N	-0-			-0-
11		0	33	-0-	33	64	33 3	N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5196 - 5202												
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-			-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
10		0	33	-0-	33	33	33 3	N	-0-			-0-
11		0	14	-0-	14	47	14 3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5634 - 5674												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4762 - 4812												
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-			-0-
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-			-0-
10		0	170	-0-	170	170	170 3	N	-0-			-0-
11		0	145	-0-	145	315	145 3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890												
06		240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3	N	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-			-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			-0-
10		0	254	-0-	254	254	254 3	N	-0-			-0-
11		0	256	-0-	256	510	256 3	N	-0-			-0-

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5343												
06		2040 N	1735	-0-	-305	-0-	1735 3	N	-0-			-0-
07		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3	N	-0-			-0-
08		2108 N	2058	-0-	-50	-0-	2058 3	N	-0-			-0-
09		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3	N	-0-			-0-
10		0	2201	-0-	2201	2201	2201 3	N	-0-			-0-
11		0	2153	-0-	2153	4354	2153 3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
BROWN, MINNIE		WELL #:		4	RRCID ->	148177	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	5272 - 5570
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 18 F	RRCID ->	149121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	6547 - 6557
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 19	RRCID ->	150185	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	7628	PERF.	6460 - 6554
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		18	RRCID ->	150852	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	5140 - 6175
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	N	-0-	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	N	-0-	-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	N	-0-	-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	3	N	-0-	-0-
10	0	468	-0-	468	468	34	1	434	3	N	-0-	-0-
11	0	468	-0-	468	936	35	1	433	3	N	-0-	-0-

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

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		41	RRCID ->	151253	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5724 - 6556
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-	-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-	-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-	-0-
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-	-0-
10	0	981	-0-	981	981	981	3			N	-0-	-0-
11	0	946	-0-	946	1927	946	3			N	-0-	-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		6	RRCID ->	152409	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	5038 - 5048
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		10	RRCID ->	152424	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7126 - 7148		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	-0-	46	1	561	3	N	-0-	-0-	-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	593	3	N	-0-	-0-	-0-
08	713 N	635	-0-	-78	-0-	-0-	47	1	588	3	N	-0-	-0-	-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	566	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	653	-0-	653	-0-	-0-	51	1	602	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	618	-0-	618	-0-	-0-	50	1	568	3	N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		43	RRCID ->	152425	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6222 - 6892		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		45	RRCID ->	152504	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6880 - 6895		
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-	-0-	-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-	-0-	-0-
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-	-0-	-0-
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-	-0-	-0-
10	0	983	-0-	983	-0-	-0-	983	3			N	-0-	-0-	-0-
11	0	1021	-0-	1021	-0-	-0-	2004	1021	3		N	-0-	-0-	-0-

SPONBERG, J.O.		WELL #:		9	RRCID ->	152517	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	5494 - 5713		
06	1620 N	1125	-0-	-495	-0-	-0-	80	1	1045	3	N	-0-	-0-	-0-
07	992 N	116	-0-	-876	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1071	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1126	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2162	-0-	2162	-0-	-0-	156	1	2006	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	135	-0-	135	-0-	-0-	2297	10	125	3	N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		44D	RRCID ->	152997	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5613 - 6118		
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-	-0-	-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	-0-	298	3			N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	-0-	293	3			N	-0-	-0-	-0-
10	0	311	-0-	311	-0-	-0-	311	3			N	-0-	-0-	-0-
11	0	320	-0-	320	-0-	-0-	631	320	3		N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	153156	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6360 - 6386		
06	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-	-0-	-0-
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-	-0-	-0-
08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-	-0-	-0-
09	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	-0-	5040	3			N	-0-	-0-	-0-
10	0	3830	-0-	3830	-0-	-0-	3830	3830	3		N	-0-	-0-	-0-
11	0	4828	-0-	4828	-0-	-0-	8658	4828	3		N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		46	RRCID ->	153429	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A		
06	810 N	761	-0-	-49	-0-	-0-	761	3			N	-0-	-0-	-0-
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-	-0-	-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-	-0-	-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-	-0-	-0-
10	0	851	-0-	851	-0-	-0-	851	851	3		N	-0-	-0-	-0-
11	0	850	-0-	850	-0-	-0-	1701	850	3		N	-0-	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		48	RRCID ->	153430	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7114 - 7134
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		47	RRCID ->	153482	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6949 - 6964
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3		N	-0-		-0-
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	216 3		N	-0-		-0-
10	0	195	-0-	195	-0-	195 3		N	-0-		-0-
11	0	137	-0-	137	-0-	332 137 3		N	-0-		-0-

WALTON, W.W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153800	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	7708	PERF. 6152 - 6176
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	212 3		N	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3		N	-0-		-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
*11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3		N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 9	RRCID ->	154419	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 5222 - 6671
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		5	RRCID ->	154944	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 4614 - 5105
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		-0-
10	0	290	-0-	290	-0-	290 3		N	-0-		-0-
11	0	242	-0-	242	-0-	532 242 3		N	-0-		-0-

KERR		WELL #:		4	RRCID ->	159259	COMPL. DATE	06/11/1996	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 4860 - 5578
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		8 D	RRCID ->	159537	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7472	PERF. 5874 - 5906
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	5158 - 5420			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6646 - 7500			
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-				-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-				-0-
08	682 N	468	-0-	-214	-0-	-0-	468	3			N	-0-				-0-
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	-0-	501	3			N	-0-				-0-
10	0	422	-0-	422	-0-	-0-	422	3			N	-0-				-0-
11	0	631	-0-	631	-0-	-0-	1053	631	3		N	-0-				-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000										TOTAL DEPTH	9465	PERF.	504 - 5574			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6104 - 6532			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5358 - 6368			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007										TOTAL DEPTH	8178	PERF.	5530 - 6417			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000										TOTAL DEPTH	9020	PERF.	6724 - 6730
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000										TOTAL DEPTH	7608	PERF.	6138 - 7364
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
08		372 N	70	-0-	-302	-0-	70	3	N	-0-			-0-
09		330 N	248	-0-	-82	-0-	248	3	N	-0-			-0-
10		0	407	-0-	407	-0-	407	3	N	-0-			-0-
11		0	323	-0-	323	-0-	730	323	3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6822 - 7048
06		510 N	464	-0-	-46	-0-	35	1	429	3	N	-0-	-0-
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	452	3	N	-0-	-0-
08		527 N	485	-0-	-42	-0-	36	1	449	3	N	-0-	-0-
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	N	-0-	-0-
10		0	223	-0-	223	-0-	17	1	206	3	N	-0-	-0-
11		0	23	-0-	23	-0-	246	2	21	3	N	-0-	-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 17-D RRCID -> 180866 COMPL. DATE 07/01/2000										TOTAL DEPTH	9110	PERF.	6695 - 6704
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001										TOTAL DEPTH	8546	PERF.	5534 - 5634
06		2460 N	2443	-0-	-17	-0-	164	1	2279	3	N	-0-	-0-
07		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	178	1	2369	3	N	-0-	-0-
08		2635 N	2523	-0-	-112	-0-	182	1	2341	3	N	-0-	-0-
09		2430 N	2406	-0-	-24	-0-	177	1	2229	3	N	-0-	-0-
10		0	2351	-0-	2351	-0-	172	1	2179	3	N	-0-	-0-
11		0	2351	-0-	2351	-0-	4702	186	1	2165	3	N	-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005										TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6182 - 6210
06		360 N	317	-0-	-43	-0-	21	1	296	3	N	-0-	-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	3	N	-0-	-0-
08		434 N	370	-0-	-64	-0-	27	1	343	3	N	-0-	-0-
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	N	-0-	-0-
10		0	376	-0-	376	-0-	27	1	349	3	N	-0-	-0-
11		0	359	-0-	359	-0-	735	28	1	331	3	N	-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001										TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5580 - 6855
06		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	206	1	2861	3	N	-0-	-0-
07		3131 X	3122	-0-	-9	-0-	218	1	2904	3	N	-0-	-0-
08		3503 X	3093	-0-	-410	-0-	224	1	2869	3	N	-0-	-0-
09		3390 X	2966	-0-	-424	-0-	218	1	2748	3	N	-0-	-0-
10		0	2926	-0-	2926	-0-	214	1	2712	3	N	-0-	-0-
11		0	3031	-0-	3031	-0-	5957	240	1	2791	3	N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
TEXON ROYALTY		WELL #:		10	RRCID ->	181696	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	6366 - 6612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3150 X	1375	-0-	-1775	-0-	92 1	1283 3	N	-0-			-0-
07		2945 X	1292	-0-	-1653	-0-	90 1	1202 3	N	-0-			-0-
08		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	230 1	2947 3	N	-0-			-0-
09		2460 X	1478	-0-	-982	-0-	109 1	1369 3	N	-0-			-0-
10		0	1711	-0-	1711	1711	125 1	1586 3	N	-0-			-0-
11		0	1475	-0-	1475	3186	117 1	1358 3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		60	RRCID ->	181743	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6996 - 7010	
06		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 3		N	-0-			-0-
07		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-			-0-
08		2170 N	1559	-0-	-611	-0-	1559 3		N	-0-			-0-
09		2040 N	1910	-0-	-130	-0-	1910 3		N	-0-			-0-
10		0	1963	-0-	1963	1963	1963 3		N	-0-			-0-
11		0	1924	-0-	1924	3887	1924 3		N	-0-			-0-

RIVERS "C"		WELL #:		7	RRCID ->	181800	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	5929	PERF.	5686 - 5723	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		12	RRCID ->	181836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5790 - 6946	
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
08		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-			-0-
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3		N	-0-			-0-
10		0	78	-0-	78	78	78 3		N	-0-			-0-
11		0	32	-0-	32	110	32 3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		13	RRCID ->	182210	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	3860 - 4260	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #:		18	RRCID ->	182706	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5176 - 5180	
06		240 N	115	-0-	-125	-0-	8 1	107 3	N	-0-			-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	14 1	189 3	N	-0-			-0-
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	16 1	200 3	N	-0-			-0-
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	15 1	194 3	N	-0-			-0-
10		0	204	-0-	204	204	15 1	189 3	N	-0-			-0-
11		0	150	-0-	150	354	12 1	138 3	N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		5	RRCID ->	182715	COMPL. DATE	08/19/2020	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4606 - 6098	
06		5220 X	4498	-0-	-722	-0-	4498 3		N	-0-			-0-
07		5332 X	4444	-0-	-888	-0-	4444 3		N	-0-			-0-
08		5549 X	4137	-0-	-1412	-0-	4137 3		N	-0-			-0-
09		5370 X	4696	-0-	-674	-0-	4696 3		N	-0-			-0-
10		0	4203	-0-	4203	4203	4203 3		N	-0-			-0-
11		0	4323	-0-	4323	8526	4323 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
PYLE, H. C.		WELL #:		8	RRCID ->	182816	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4598 - 6588	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	1065 3			N	-0-			-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3			N	-0-			-0-
08	1240 N	938	-0-	-302	-0-	938 3			N	-0-			-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3			N	-0-			-0-
10	0	959	-0-	959	959	959 3			N	-0-			-0-
11	0	1040	-0-	1040	1999	1040 3			N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		10 C	RRCID ->	182839	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5136 - 5838	
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3			N	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-			-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3			N	-0-			-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3			N	-0-			-0-
10	0	118	-0-	118	118	118 3			N	-0-			-0-
11	0	117	-0-	117	235	117 3			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 12	RRCID ->	183164	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5122 - 6386	
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	429	-0-	429	429	429 2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	662	-0-	662	1091	662 2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	582	-0-	582	1673	42 1	540 3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	555	-0-	555	2228	40 1	515 3		N	-0-			-0-
11	0	773	-0-	773	3001	58 1	715 3		N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #:		17	RRCID ->	183969	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4746 - 6742	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	184107	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	5782 - 6368	
06	420 N	361	-0-	-59	-0-	26 1	335 3		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24 1	318 3		N	-0-			-0-
08	527 N	452	-0-	-75	-0-	31 1	421 3		N	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	29 1	370 3		N	-0-			-0-
10	0	417	-0-	417	417	30 1	387 3		N	-0-			-0-
11	0	407	-0-	407	824	30 1	377 3		N	-0-			-0-

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

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 4	RRCID ->	185564	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5152 - 6232	
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	346 3			N	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3			N	-0-			-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3			N	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-			-0-
10	0	394	-0-	394	394	394 3			N	-0-			-0-
11	0	380	-0-	380	774	380 3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5063 - 6032												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5343 - 5564												
06		420 N	355	-0-	-65	-0-	355	3	N	-0-		-0-
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-
08		465 N	364	-0-	-101	-0-	364	3	N	-0-		-0-
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		-0-
10		0	349	-0-	349	-0-	349	3	N	-0-		-0-
11		0	476	-0-	476	-0-	825	476	3	N	-0-	-0-

KERR WELL #: 8 RRCID -> 194069 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4400 - 4405												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5978 - 6081												
06		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-		-0-
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-		-0-
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-		-0-
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-		-0-
10		0	892	-0-	892	-0-	892	3	N	-0-		-0-
11		0	926	-0-	926	-0-	1818	926	3	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
SCHROEDER, T. S.		WELL #:		7		RRCID -> 199699		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 6282		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
09	210 N	118	-0-	-92	-0-	118	3	N	-0-			-0-
10	0	122	-0-	122	-0-	122	3	N	-0-			-0-
11	0	119	-0-	119	-0-	241	119	3	N	-0-		-0-

FEE 687		WELL #:		5		RRCID -> 199713		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5150 - 5654		
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3	N	-0-			-0-
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3	N	-0-			-0-
08	3131 X	2600	-0-	-531	-0-	2600	3	N	-0-			-0-
09	3030 X	2262	-0-	-768	-0-	2262	3	N	-0-			-0-
10	0	2088	-0-	2088	-0-	2088	3	N	-0-			-0-
11	0	2526	-0-	2526	-0-	4614	2526	3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		65		RRCID -> 204104		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEE, H. W.		WELL #:		7		RRCID -> 204407		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		66		RRCID -> 204439		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6322 - 6898		
06	1530 N	1469	-0-	-61	-0-	1469	3	N	-0-			-0-
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3	N	-0-			-0-
08	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	1576	3	N	-0-			-0-
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-			-0-
10	0	1540	-0-	1540	-0-	1540	3	N	-0-			-0-
11	0	1483	-0-	1483	-0-	3023	1483	3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		64		RRCID -> 204568		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398		
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3	N	-0-			-0-
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3	N	-0-			-0-
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3	N	-0-			-0-
10	0	1710	-0-	1710	-0-	1710	3	N	-0-			-0-
11	0	1705	-0-	1705	-0-	3415	1705	3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		67		RRCID -> 206920		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888		
06	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3	N	-0-			-0-
07	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3	N	-0-			-0-
08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3	N	-0-			-0-
09	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3	N	-0-			-0-
10	0	4656	-0-	4656	-0-	4656	3	N	-0-			-0-
11	0	4615	-0-	4615	-0-	9271	4615	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
FEE 687		WELL #:		6	RRCID ->	207799	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6540 - 6557
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	450 N	363	-0-	-87	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	321	-0-	-144	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	381	-0-	381		381	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	375	-0-	375		375	3	N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	208790	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 4804 - 5780
06	1650 N	1083	-0-	-567	-0-	1083	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1991	-0-	1991		1991	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1569	-0-	1569		3560	1569	3	N	-0-	-0-

WALTON, W.W.		WELL #:		7	RRCID ->	212250	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 5550 - 5980
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 8	RRCID ->	214769	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5376 - 6574
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	463	-0-	463		463	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	458	-0-	458		921	458	3	N	-0-	-0-

RIVERS A		WELL #:		A 27	RRCID ->	221554	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	7178	PERF. 6754 - 6774
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 5	RRCID ->	223009	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6520 - 6575
06	3840 X	2688	-0-	-1152	-0-	190	1	2498	3	N	-0-
07	3937 X	2962	-0-	-975	-0-	208	1	2754	3	N	-0-
08	3782 X	2413	-0-	-1369	-0-	167	1	2246	3	N	-0-
09	3150 X	2993	-0-	-157	-0-	215	1	2778	3	N	-0-
10	0	2768	-0-	2768		199	1	2569	3	N	-0-
11	0	2473	-0-	2473		5241	184	1	2289	3	N

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 6	RRCID ->	223010	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6541 - 6590
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	13	-0-	13		13	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	18	-0-	18		31	18	3	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
ELLIFF J.S.				WELL #:	54	RRCID ->	226863	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5544 - 5679		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	60 N	47	-0-	-13	-0-		47	3		N	-0-				-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	3		N	-0-				-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-		29	3		N	-0-				-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-		53	3		N	-0-				-0-
10	0	77	-0-	77		77	77	3		N	-0-				-0-
11	0	31	-0-	31	108		31	3		N	-0-				-0-

ELLIFF, J. S.				WELL #:	72	RRCID ->	227801	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	6370 - 6612		
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		1646	3		N	-0-				-0-
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		1704	3		N	-0-				-0-
08	2015 N	1661	-0-	-354	-0-		1661	3		N	-0-				-0-
09	1650 N	1577	-0-	-73	-0-		1577	3		N	-0-				-0-
10	0	1588	-0-	1588	1588		1588	3		N	-0-				-0-
11	0	1479	-0-	1479	3067		1479	3		N	-0-				-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #:	22	RRCID ->	228401	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6080 - 6660		
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		120	1	1578	3	N	-0-			-0-
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-		122	1	1611	3	N	-0-			-0-
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		119	1	1603	3	N	-0-			-0-
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		116	1	1499	3	N	-0-			-0-
10	0	1565	-0-	1565	1565		113	1	1452	3	N	-0-			-0-
11	0	1586	-0-	1586	3151		118	1	1468	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #:	A 24	RRCID ->	231163	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5120 - 6551		
06	2657 N	2619	-0-	-38	-0-		2619	3		N	-0-				-0-
07	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-		2709	3		N	-0-				-0-
08	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-		2736	3		N	-0-				-0-
09	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-		2575	3		N	-0-				-0-
10	0	2214	-0-	2214	2214		2214	3		N	-0-				-0-
11	0	2512	-0-	2512	4726		2512	3		N	-0-				-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #:	A 26	RRCID ->	232668	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	5969 - 6634		
06	810 N	447	-0-	-363	-0-		447	3		N	-0-				-0-
07	186 N	116	-0-	-70	-0-		116	3		N	-0-				-0-
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1366	3		N	-0-				-0-
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		1958	3		N	-0-				-0-
10	0	1956	-0-	1956	1956		1956	3		N	-0-				-0-
11	0	1741	-0-	1741	3697		1741	3		N	-0-				-0-

WALLACE, W. H.				WELL #:	6	RRCID ->	232944	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5598 - 5952		
06	4500 X	4053	-0-	-447	-0-		4053	3		N	-0-				-0-
07	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-		4812	3		N	-0-				-0-
08	4650 X	4043	-0-	-607	-0-		4043	3		N	-0-				-0-
09	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-		4824	3		N	-0-				-0-
10	0	4271	-0-	4271	4271		4271	3		N	-0-				-0-
11	0	4720	-0-	4720	8991		4720	3		N	-0-				-0-

ANDERSON				WELL #:	3	RRCID ->	234496	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6656 - 6796		
06	60 N	31	-0-	-29	-0-		31	3		N	-0-				4
07	62 N	45	-0-	-17	-0-		45	3		N	-0-				4
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-				4
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3		N	-0-				4
10	0	37	-0-	37	37		37	3		N	-0-				4
11	0	65	-0-	65	102		65	3		N	-0-				4

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
KINSEY, E. A.		WELL #: A 7		RRCID -> 234501	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6326	-	6527				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 3			N	-0-			-0-
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 3			N	-0-			-0-
08	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612 3			N	-0-			-0-
09	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7708 3			N	-0-			-0-
10	0	6369	-0-	6369	6369	6369 3			N	-0-			-0-
11	0	5640	-0-	5640	12009	5640 3			N	-0-			-0-

PYLE, H. C.		WELL #: 9		RRCID -> 234502	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL DEPTH 6973	PERF. 5278	-	6684				
06	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	174 1	2280 3		N	-0-			-0-
07	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	172 1	2272 3		N	-0-			-0-
08	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	171 1	2296 3		N	-0-			-0-
09	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	206 1	2666 3		N	-0-			-0-
10	0	2526	-0-	2526	2526	182 1	2344 3		N	-0-			-0-
11	0	2762	-0-	2762	5288	206 1	2556 3		N	-0-			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #: 22		RRCID -> 234503	COMPL. DATE 07/13/2007	TOTAL DEPTH 7122	PERF. 4606	-	5856				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 8		RRCID -> 234571	COMPL. DATE 11/05/2007	TOTAL DEPTH 7384	PERF. 5929	-	6644				
06	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	129 1	1688 3		N	-0-			-0-
07	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	132 1	1741 3		N	-0-			-0-
08	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	111 1	1495 3		N	-0-			-0-
09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	283 1	3666 3		N	-0-			-0-
10	0	3465	-0-	3465	3465	249 1	3216 3		N	-0-			-0-
11	0	3511	-0-	3511	6976	262 1	3249 3		N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: B 6		RRCID -> 234645	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 7165	PERF. 6266	-	6652				
06	960 N	800	-0-	-160	-0-	800 3			N	-0-			-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3			N	-0-			-0-
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3			N	-0-			-0-
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3			N	-0-			-0-
10	0	746	-0-	746	746	746 3			N	-0-			-0-
11	0	820	-0-	820	1566	820 3			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 235475	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 7159	PERF. 5846	-	6586				
06	4290 X	2766	-0-	-1524	-0-	196 1	2570 3		N	-0-			-0-
07	4309 X	3651	-0-	-658	-0-	257 1	3394 3		N	-0-			-0-
08	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	304 1	4097 3		N	-0-			-0-
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	299 1	3866 3		N	-0-			-0-
10	4185 X	4039	-0-	-146	-0-	291 1	3748 3		N	-0-			-0-
11	0	4168	-0-	4168	4168	311 1	3857 3		N	-0-			-0-

ELLIFF J.S.		WELL #: 63		RRCID -> 235731	COMPL. DATE 03/25/2002	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 4788	-	6212				
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3			N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-			-0-
10	0	59	-0-	59	59	59 3			N	-0-			-0-
11	0	70	-0-	70	129	70 3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	238474	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	5390 - 5936	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2604 N	2383	-0-	-221	-0-	169 1	2214 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	177 1	2344 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	174 1	2339 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	171 1	2215 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	172 1	2223 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2412	-0-	2412	2412	180 1	2232 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 29	RRCID ->	239711	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5404 - 6020	
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	217 1	2850 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	178 1	2357 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	229 1	3079 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	217 1	2808 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2879	-0-	2879	2879	207 1	2672 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2861	-0-	2861	5740	213 1	2648 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		26	RRCID ->	243309	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	5458 - 6010	
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	100 1	1311 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	101 1	1331 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1674 N	1390	-0-	-284	-0-	96 1	1294 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1410 N	1391	-0-	-19	-0-	100 1	1291 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1426 N	1316	-0-	-110	-0-	95 1	1221 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1301	-0-	1301	1301	97 1	1204 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	244767	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	5416 - 6564	
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	303	-0-	303	303	303 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	269	-0-	269	572	269 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		6	RRCID ->	247822	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5452 - 5840	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		9	RRCID ->	248483	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	5412 - 6026	
06	2160 N	2132	-0-	-28	-0-	151 1	1981 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	150 1	1981 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2418 N	2044	-0-	-374	-0-	141 1	1903 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2130 N	1991	-0-	-139	-0-	143 1	1848 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1866	-0-	1866	1866	134 1	1732 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1756	-0-	1756	3622	131 1	1625 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		6	RRCID ->	255886	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6284 - 6292	
06	2280 N	1371	-0-	-909	-0-	1371 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2046 N	1103	-0-	-943	-0-	1103 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1366 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1980	-0-	1980	1980	1980 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1247	-0-	1247	3227	1247 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
KINSEY, E. A.		WELL #: B 7		RRCID -> 256488		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6611 - 6646		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	18481 X	8119	-0-	-10362	-0-	8119 3	N	-0-	-0-	
07	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	9127 3	N	-0-	-0-	
08	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	8319 3	N	-0-	-0-	
09	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	9520 3	N	-0-	-0-	
10	0	9348	-0-	9348	9348	9348 3	N	-0-	-0-	
11	0	9410	-0-	9410	18758	9410 3	N	-0-	-0-	

KINSEY, E. A.		WELL #: A 8		RRCID -> 260414		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5968 - 6408		
06	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	1267 3	N	-0-	-0-	
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3	N	-0-	-0-	
08	1674 N	1311	-0-	-363	-0-	1311 3	N	-0-	-0-	
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3	N	-0-	-0-	
10	0	1293	-0-	1293	1293	1293 3	N	-0-	-0-	
11	0	1183	-0-	1183	2476	1183 3	N	-0-	-0-	

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 30		RRCID -> 260418		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856		
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3	N	-0-	-0-	
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-	-0-	
08	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1027 3	N	-0-	-0-	
09	1050 N	990	-0-	-60	-0-	990 3	N	-0-	-0-	
10	0	935	-0-	935	935	935 3	N	-0-	-0-	
11	0	1024	-0-	1024	1959	1024 3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, MABEL		WELL #: A 16		RRCID -> 260486		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102		
06	4050 X	3795	-0-	-255	-0-	269 1	3526 3	N	-0-	
07	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	295 1	3894 3	N	-0-	
08	4340 X	4263	-0-	-77	-0-	295 1	3968 3	N	-0-	
09	4200 X	4064	-0-	-136	-0-	292 1	3772 3	N	-0-	
10	0	3875	-0-	3875	3875	279 1	3596 3	N	-0-	
11	0	4090	-0-	4090	7965	305 1	3785 3	N	-0-	

RIVERS, M. L.		WELL #: 10		RRCID -> 260487		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 4747 - 6388		
06	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	74 1	968 3	N	-0-	
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	80 1	1053 3	N	-0-	
08	1302 N	1091	-0-	-211	-0-	75 1	1016 3	N	-0-	
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	80 1	1033 3	N	-0-	
10	0	1104	-0-	1104	1104	79 1	1025 3	N	-0-	
11	0	1139	-0-	1139	2243	85 1	1054 3	N	-0-	

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 261016		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810		
06	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	102 1	1333 3	N	-0-	
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	112 1	1476 3	N	-0-	
08	1612 N	1480	-0-	-132	-0-	102 1	1378 3	N	-0-	
09	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	102 1	1317 3	N	-0-	
10	1581 N	1322	-0-	-259	-0-	95 1	1227 3	N	-0-	
11	0	1401	-0-	1401	1401	104 1	1297 3	N	-0-	

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 25		RRCID -> 262324		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022		
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25 1	325 3	N	-0-	
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26 1	347 3	N	-0-	
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	25 1	339 3	N	-0-	
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	26 1	332 3	N	-0-	
10	0	370	-0-	370	370	27 1	343 3	N	-0-	
11	0	342	-0-	342	712	25 1	317 3	N	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	74	1	973	3	N	-0-			-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	148	1	1949	3	N	-0-			-0-
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	132	1	1783	3	N	-0-			-0-
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	166	1	2152	3	N	-0-			-0-
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	150	1	1935	3	N	-0-			-0-
*11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	169	1	2098	3	N	-0-			-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

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

KINSEY, E.A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 278569 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424

06	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-			-0-
07	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-			-0-
08	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-			-0-
09	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-			-0-
10	0	2636	-0-	2636	2636	2636	3			N	-0-			-0-
11	0	3019	-0-	3019	5655	3019	3			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. B WELL #: 5B RRCID -> 281882 COMPL. DATE 11/14/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6253 - 6296

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.//										00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC										911925							
CRITZ										WELL #: 3		RRCID -> 189307		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

CRITZ										WELL #: 4		RRCID -> 214690		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228				

AGUA DULCE (GERHARDT)										00832 192		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035							
TALBERT, C. P.										WELL #: 15 F		RRCID -> 070350		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

TALBERT C. P.										WELL #: 17 D		RRCID -> 075366		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A	
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

TALBERT, C. P.										WELL #: 13 U		RRCID -> 091489		COMPL. DATE 07/22/1980		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

AGUA DULCE (LAMB)										00832 235		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
BRITANCO, L.L.C.										093620							
HERRMANN-LISKA UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 280320		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6640 - 6644	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			120				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			123				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			125				
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			128				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			130				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130				

AGUA DULCE (LAMB)		//CONT.//		00832 235	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
DIX, THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 077535	COMPL. DATE 07/12/1978	TOTAL DEPTH 8325	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (RIVERS)				00832 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393								
CHICAGO LAND BANK				WELL #: 1	RRCID -> 078747	COMPL. DATE 08/22/1978	TOTAL DEPTH 6879	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)				00832 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
WALTON, W. W.				WELL #: 1B	RRCID -> 140866	COMPL. DATE 03/04/1992	TOTAL DEPTH 7331	PERF. 6808 - 6809				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J. O.				WELL #: 8-F	RRCID -> 150231	COMPL. DATE 06/14/1994	TOTAL DEPTH 7472	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
C.B. PRODUCTION		119905										
MASONIC PURL		WELL #: 1		RRCID -> 124109		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
FULLER		119905										
		WELL #: 1		RRCID -> 225615		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DIX, THOMAS		119905										
		WELL #: 3		RRCID -> 053665		COMPL. DATE 10/15/1972		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TALBERT, C.P.		061807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		119905										
		WELL #: 8		RRCID -> 061807		COMPL. DATE 05/04/1975		TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	871	-0-	-29	-0-	871 2		N	-0-			-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-
08	620 N	320	-0-	-300	-0-	320 2		N	-0-			-0-
09	870 N	420	-0-	-450	-0-	420 2		N	-0-			-0-
10	620 N	587	-0-	-33	-0-	587 2		N	-0-			-0-
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT		082838		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		119905										
		WELL #: 12		RRCID -> 082838		COMPL. DATE 06/03/1979		TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2		Y	-0-			33
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			33
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		Y	-0-			33
09	180 N	105	-0-	-75	-0-	105 2		Y	-0-			33
10	0	126	-0-	126	-0-	126 2		Y	-0-			33
*11	282 N	156	-0-	-126	-0-	156 2		Y	-0-			33

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
 EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	0	131	-0-	131	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153	153	1			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					67
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	49	2	72	9	Y	65					132
10	0	219	-0-	219	-0-	219	2			Y	-0-					132
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	219				Y	NO RPT					132

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		5
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		5
10		0	875	-0-	875	875	875 2		Y	-0-		5
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	875			Y	NO RPT		5

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		89
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-		89
10		0	438	-0-	438	438	438 2		Y	-0-		89
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	438			Y	NO RPT		89

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		73
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		73
10		0	455	-0-	455	455	455 2		Y	-0-		73
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	455			Y	NO RPT		73

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		117
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		117
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		117
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-		117
10		0	446	-0-	446	446	446 2		Y	-0-		117
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	446			Y	NO RPT		117

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	184528	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8356 -	8378	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #:		2R	RRCID ->	185572	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8738 -	8748
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-		3
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		Y	-0-		3
10	0	1751	-0-	1751	1751	1751	2		Y	-0-		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1751				Y	NO RPT		3

KAMPFHENKEL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	186186	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	11007	PERF. 8620 -	9406
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		354
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		354
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		354
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		354
10	0	228	-0-	228	228	228	2		N	-0-		354
11	9 N	NO RPT	-0-	-9	219				N	NO RPT		354

BERRYMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	188123	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 9328 -	10256
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3

SILVER FOX OIL & GAS LLC MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	180334	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8720 -	8842
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC OTAHAL, ET AL G.U.		WELL #:		6	RRCID ->	291488	COMPL. DATE	06/25/2021	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9079 -	9136		
06	22590 X	20888	-0-	-1702	-0-	750	1	19919	2	N	199	349	1	82
						219	9							
07	23405 X	12514	-0-	-10891	-0-	775	1	11626	2	N	103			185
						113	9							
08	23405 X	2349	-0-	-21056	-0-	625	1	1703	2	N	19			204
						21	9							
09	22650 X	1815	-0-	-20835	-0-	550	1	1265	2	N	-0-			204
10	21576 X	4931	-0-	-16645	-0-	675	1	4227	2	N	26	158	1	72
						29	9							
11	20880 X	15578	-0-	-5302	-0-	750	1	14579	2	N	226	193	1	105
						249	9							

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321														
PROCHASKA, ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 291847 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 9690														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06		84180 X	59375	-0-	-24805	-0-	750	1	56787	2	Y	1671	1891 1	132
							1838	9						
07		76818 X	49054	-0-	-27764	-0-	775	1	47249	2	Y	936	957 1	111
							1030	9						
08		73966 X	33509	-0-	-40457	-0-	575	1	32000	2	Y	849	857 1	103
							934	9						
09		0	47694	-0-	47694	47694	750	1	45453	2	Y	1355	1353 1	105
							1491	9						
10		91883 X	44189	-0-	-47694	-0-	775	1	42374	2	Y	945	875 1	175
							1040	9						
11		59370 X	40494	-0-	-18876	-0-	750	1	38857	2	Y	806	849 1	132
							887	9						

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292023 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9262 - 9322														
06		114000 X	107771	-0-	-6229	-0-	750	1	104424	2	N	2361	2496 1	204
							2597	9						
07		117800 X	96538	-0-	-21262	-0-	775	1	93592	2	N	1974	1734 1	444
							2171	9						
08		117800 X	68024	-0-	-49776	-0-	600	1	66052	2	N	1247	1514 1	177
							1372	9						
09		114000 X	75113	-0-	-38887	-0-	750	1	72912	2	N	1319	1304 1	192
							1451	9						
10		117800 X	64591	-0-	-53209	-0-	775	1	62699	2	N	1015	1123 1	84
							1117	9						
11		107760 X	55994	-0-	-51766	-0-	625	1	54365	2	N	913	785 1	212
							1004	9						

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 292117 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9308 - 9758														
06		28170 X	26725	-0-	-1445	-0-	750	1	24668	2	N	1188	1333 1	167
							1307	9						
07		29109 X	22047	-0-	-7062	-0-	775	1	20225	2	N	952	772 1	347
							1047	9						
08		29109 X	14395	-0-	-14714	-0-	625	1	13012	2	N	689	729 1	307
							758	9						
09		28170 X	15578	-0-	-12592	-0-	675	1	14213	2	N	627	767 1	167
							690	9						
10		29109 X	14669	-0-	-14440	-0-	775	1	13205	2	N	626	576 1	217
							689	9						
11		26730 X	11854	-0-	-14876	-0-	750	1	10521	2	N	530	376 1	371
							583	9						

PROCHASKA, ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 293114 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10210														
06		21255 X	21255	-0-	-0-	-0-	250	1	18709	2	Y	2087	1922 1	165
							2296	9						
07		57567 X	54322	-0-	-3245	-0-	775	1	48340	2	Y	4734	4552 1	347
							5207	9						
08		DELQ PR	37873	-0-	37873	37873	575	1	35010	2	Y	2080	2166 1	261
							2288	9						
09		79980 X	42107	-0-	-37873	-0-	750	1	39696	2	Y	1510	1642 1	129
							1661	9						
10		57567 X	27774	-0-	-29793	-0-	775	1	26000	2	Y	908	862 1	175
							999	9						
*11		19681 X	19681	-0-	-0-	-0-	750	1	17998	2	Y	848	885 1	138
							933	9						

 AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
 BLUNTZER, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293535 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10170 - 10228

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		0	6259	-0-	6259	6259	50	1	5352	2	N	779	190	1	589
							857	9							
10		0	101353	-0-	101353	107612	775	1	89521	2	N	10052	10344	1	297
							11057	9							
*11		210658 X	103046	-0-	-107612	-0-	750	1	90542	2	N	10685	10433	1	549
							11754	9							

 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

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

 DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

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

 AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588

06	690 N	602	-0-	-88	-0-	602	3				N	-0-			-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3				N	-0-			-0-
08	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	3				N	-0-			-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3				N	-0-			-0-
10	0	599	-0-	599	-0-	599	3				N	-0-			-0-
11	0	781	-0-	781	-0-	1380	781	3			N	-0-			-0-

 DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.// 00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
AUSTIN, HELEN P.		WELL #: B 5		RRCID -> 092301		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TALBERT, C.P.		WELL #: 17 F		RRCID -> 093609		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TALBERT, C. P.		WELL #: 15 D		RRCID -> 106074		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #: 4-F		RRCID -> 132621		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, W. W.		WELL #: 5		RRCID -> 137307		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																			
INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033										COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	7704 - 7714				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587										COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7433 - 7460				
06	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	168	1	2339	3	N	-0-				-0-				
07	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	178	1	2376	3	N	-0-				-0-				
08	2852 N	2544	-0-	-308	-0-	184	1	2360	3	N	-0-				-0-				
09	2520 N	2441	-0-	-79	-0-	180	1	2261	3	N	-0-				-0-				
10	0	2320	-0-	2320	2320	169	1	2151	3	N	-0-				-0-				
11	0	2423	-0-	2423	4743	192	1	2231	3	N	-0-				-0-				

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667										COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8150 - 8162				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715										COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8038 - 8052				
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-				-0-				
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-				-0-				
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-				-0-				
09	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-				-0-				
10	0	369	-0-	369	369	369	3			N	-0-				-0-				
11	0	375	-0-	375	744	375	3			N	-0-				-0-				

VISION OIL AND GAS LLC 886198										WELL #:	8	RRCID ->	235904	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8866 - 8873
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				

WALLIS ENERGY, INC. 893997										WELL #:	1	RRCID ->	193540	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9249 - 9301
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11			203				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	21			224				
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6	94 1		136				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			141				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			141				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			141				

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
OTAHAL, ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 180084		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8980 - 9574		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139	

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

HOELSCHER		WELL #: 1		RRCID -> 183854		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 9174 - 9219		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	

OTAHAL ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184557		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8985 - 9888		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	

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

BURNETT ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197957		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8938 - 9360		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 203577		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8132 - 8402		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
CHARBA, ET AL, GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208829	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9340 - 9432		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	210	1	122	9	Y	111	132	1	35
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	217	1	47	9	Y	43			78
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	1	3	2	Y	-0-	60	1	18
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	210	1	23	9	Y	21	15	1	24
10	0	258	-0-	258	258	217	1	41	9	Y	37	27	1	34
11	0	257	-0-	257	515	210	1	47	9	Y	43	63	1	14

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

BURNETT, ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	218793	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9575 - 9584		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

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

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4)		00832 640		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284												
PURL, OLLIE B		WELL #:		3	RRCID ->	138637	COMPL. DATE	05/16/1991	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	5256 - 5263		
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-			-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-			-0-
08	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-			-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-			-0-
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-			-0-
11	0	101	-0-	101	101	101	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (5790)		00832 658		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
SAJSLB A		WELL #:		5 F	RRCID ->	215742	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	7498	PERF.	5218 - 5664		
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
10	0	360	-0-	360	360	360	3			N	-0-			-0-
11	0	259	-0-	259	619	259	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (6270)		00832 713		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
VISION OIL AND GAS LLC		886198										
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	110953	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	8064 PERF. 6264 - 6274			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

AGUA DULCE (6740)		00832 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
J&G OIL & GAS		427635										
KANSAS CITY LIFE INS. CO.		WELL #:	1A	RRCID ->	159057	COMPL. DATE	04/25/1990	TOTAL DEPTH	6930 PERF. 6743 - 6747			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2022 - WELL PLUGGED 10/7/2022												

AGUA DULCE (7000)		00832 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
KOEENING		WELL #:	3	RRCID ->	089703	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	7212 PERF. 4914 - 7043			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7000-K)		00832 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
KOEENING		WELL #:	2	RRCID ->	085996	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	7610 PERF. 7039 - 7041			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (8400)		00832 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
TALBERT, C. P.		WELL #:	11 C	RRCID ->	071588	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	9100 PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VISION OIL AND GAS LLC		886198										
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	174488	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	9518 PERF. 8442 - 8456			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54	54	1	22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (8570)		00832 939		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
TALBERT, C. P.		WELL #: 11 T		RRCID -> 071589		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P.		WELL #: 12		RRCID -> 072216		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A								
06		600 N	390	-0-	-210	-0-	390	2		N	-0-					-0-
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-					-0-
08		217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-					-0-
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-					-0-
10		0	390	-0-	390	-0-	390	2		N	-0-					-0-
*11		870 N	480	-0-	-390	-0-	480	2		N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 067678		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A								
TALBERT, C. P.		WELL #: 13 L		RRCID -> 067678		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A								
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VISION OIL AND GAS LLC		886198		RRCID -> 134022		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586								
SCHULZE, H.K. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 134022		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586								
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					65
07		DLQ G-10	2755	-0-	2755	2755	2755	2		Y	-0-					65
08		DLQ G-10	3419	-0-	3419	6174	3417	2	2	9	Y	2				67
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6174					Y	-0-				67
10		DLQ G-10	31	-0-	31	6205	31	2			Y	-0-				67
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	6205					Y	NO RPT				67

SCHULZE, HERBERT K., ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 171692		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574								
SCHULZE, HERBERT K., ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 171692		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574								
06		14B DENY	13	-0-	13	133	13	2		Y	-0-					40
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	133				Y	-0-					40
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	133				Y	-0-					40
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	133				Y	-0-					40
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	133				Y	-0-					40
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	133				Y	NO RPT					40

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

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (8700)		00832 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
VISION OIL AND GAS LLC		886198										
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 077742		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 182734		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)		00834 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
ELLIFF, JOHN J., MRS.		WELL #: 15 T		RRCID -> 035555		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C.		WELL #: 3		RRCID -> 037107		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C.		WELL #: 5 U		RRCID -> 039573		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FEE 687		WELL #: 2 L		RRCID -> 045415		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AGUA-DULCE, NORTH (4800)		00834 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925												
CRITZ, R.		WELL #: 3		RRCID -> 099581		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4770 - 4778				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO)		00834 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
HARPER HEFTE, INC.		357865												
YARBOROUGH		WELL #: 3		RRCID -> 277380		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6500 - 6503				
06	2850 #	2586	-0-	-264	-0-	100	1	2451	2	N	32			207
						35	9							
07	2914 #	2587	-0-	-327	-0-	100	1	2447	2	N	36	191	1	52
						40	9							
08	2821 #	2029	-0-	-792	-0-	100	1	1871	2	N	53			105
						58	9							
09	2700 #	2410	-0-	-290	-0-	100	1	2275	2	N	32			137
						35	9							
10	2666 #	1878	-0-	-788	-0-	100	1	1731	2	N	43			180
						47	9							
11	0	2171	-0-	2171	2171	100	1	2027	2	N	40			220
						44	9							

AGUA DULCE, NORTH (6750)		00834 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
HARPER HEFTE, INC.		357865												
YARBOROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 280147		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6717 - 6720				
06	2910 #	2227	-0-	-683	-0-	75	1	1798	2	Y	322	322	1	261
						354	9							
07	3007 #	2142	-0-	-865	-0-	75	1	1766	2	Y	274	321	1	214
						301	9							
08	3007 #	1932	-0-	-1075	-0-	75	1	1532	2	Y	295	214	1	295
						325	9							
09	2460 #	1894	-0-	-566	-0-	75	1	1513	2	Y	278	321	1	252
						306	9							
10	2294 #	1463	-0-	-831	-0-	75	1	1092	2	Y	269	324	1	197
						296	9							
11	0	1426	-0-	1426	1426	75	1	1064	2	Y	261	214	1	244
						287	9							

AGUA PRIETA (QUEEN CITY)		00849 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
IBARRA, ANTONIO, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 182245		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8701 - 8772				
06	6270 X	4209	-0-	-2061	-0-	457	1	3726	2	Y	24	149	1	204
						26	9							
07	6479 X	4720	-0-	-1759	-0-	347	1	4315	2	Y	53			257
						58	9							
08	5890 X	4435	-0-	-1455	-0-	338	1	4039	2	Y	53			310
						58	9							
09	5340 X	3487	-0-	-1853	-0-	348	1	3131	2	Y	7	126	1	191
						8	9							
10	4929 X	3926	-0-	-1003	-0-	428	1	3448	2	Y	45			236
						50	9							
11	0	3242	-0-	3242	3242	354	1	2851	2	Y	34			270
						37	9							

OIL AND GAS DIVISION

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) FAULCONER ENERGY, LLC LA JOLLA-PARR		//CONT.// //CONT.//	00849 050 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					1ST	RRCID -> 184657	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8678	-	8756	
06	870 N	765	-0-	-105	-0-	83 1	679 2	Y	3	23 1		72
07	868 N	766	-0-	-102	-0-	3 9	703 2	Y	6			78
08	899 N	808	-0-	-91	-0-	56 1	685 2	Y	60			138
09	780 N	710	-0-	-70	-0-	7 9	619 2	Y	20	22 1		136
10	0	840	-0-	840	840	57 1	722 2	Y	25			161
11	0	816	-0-	816	1656	66 9	710 2	Y	16			177
						69 1						
						22 9						
						90 1						
						28 9						
						88 1						
						18 9						

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) COLUMBUS ENERGY, LLC RODRIGUEZ GAS UNIT			00855 500 169313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
	PLUGGED AND ABANDONED			01/10/2020								

AGUILARES (ZONE 1) MCGUFFIN, JOE JR. WALKER, J.O.			00877 100 549892	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					252
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					252
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					252
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					252
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					252
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					252
	PLUGGED AND ABANDONED			11/16/2018								

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. WALKER, MAY			681057	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 2) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. WALKER, MAY			00877 200 681057	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 4)		00877 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627									
WALKER, MAY		WELL #:	1	RRCID ->	051801	COMPL. DATE	01/21/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W)		00877 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
RUNNING W. 'B'		WELL #:	12	RRCID ->	289850	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6747 - 6754	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WALKER, J O 'C'		386310									
		WELL #:	5	RRCID ->	205355	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6749 - 6756	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

AGUILARES (ZONE 6)		00877 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
RUNNING W. 'B'		WELL #:	7C	RRCID ->	201694	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6872 - 6904	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALAMO (8050)		01034 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
SWEENEY, J. J.		WELL #:		RRCID ->	176655	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7994 - 8100	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017											

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	57	1	70	2	N	-0-			68
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	66	1	73	2	N	-0-			68
08	155 N	71	-0-	-84	-0-	33	1	38	2	N	-0-			68
09	120 N	28	-0-	-92	-0-	21	1	7	2	N	-0-			68
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

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

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 THE MEDUSA COMPANY 851528
 STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13589 - 13623

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH ALAZAN WELL #: 484 RRCID -> 288380 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5042 - 5065

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 461 RRCID -> 288941 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2742 - 2754

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

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO)			//CONT.//		01097 032	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162										
KING RANCH ALAZAN			WELL #:		448-T	RRCID ->	173147	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12214	PERF.10822 - 10980			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)					01097 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.					253162										
KING RANCH ALAZAN			WELL #:		357	RRCID ->	092271	COMPL. DATE	12/09/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9973 - 9997			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN			WELL #:		306	RRCID ->	093977	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9212 - 9808			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN			WELL #:		450 D	RRCID ->	176913	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 8354 - 8808			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH ALAZAN			WELL #:		451DF	RRCID ->	179726	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 6186 - 6190			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN			WELL #:		462D	RRCID ->	228546	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11331	PERF. 5181 - 11052			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		463DF		RRCID -> 239661		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		479DF		RRCID -> 241025		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		29		RRCID -> 252949		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		18		RRCID -> 278573		COMPL. DATE 07/30/2015		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALBERCAS, NORTH		01188 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
OAKWOOD ENERGY, INC.		617356										
ZOCH		WELL #:		1T		RRCID -> 171057		COMPL. DATE 10/06/1998		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2272 - 2277		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER)		01193 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
OAKWOOD ENERGY, INC.		617356										
ZOCH		WELL #:		1C		RRCID -> 171004		COMPL. DATE 10/06/1998		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100)			01405 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
LOPEZ			WELL #: 1 A		RRCID -> 093461		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 9338		PERF. 9112 - 9206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	292 1	436 2	Y	-0-		45
07		806 N	480	-0-	-326	-0-	119 1	360 2	Y	1		46
							1 9					
08		744 N	501	-0-	-243	-0-	101 1	400 2	Y	-0-		46
09		720 N	574	-0-	-146	-0-	110 1	464 2	Y	-0-		46
10		0	803	-0-	803	803	160 1	643 2	Y	-0-		46
11		0	515	-0-	515	1318	109 1	406 2	Y	-0-		46

ALFRED, WEST (YEGUA 13)			01442 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS		
POCO LLC			668802									
SIOUX-KELLEY			WELL #: 1		RRCID -> 178586		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8012 - 8020	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALICE (STILLWELL)			01514 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.			200521									
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU			WELL #: 2		RRCID -> 233332		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 6005 - 6020	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOSSER TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 256338		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5322 - 5334	
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		-0-
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		-0-
09		0	10	-0-	10	10	10 2		N	-0-		-0-
10		0	12	-0-	12	22	12 2		N	-0-		-0-
11		0	10	-0-	10	32	10 2		N	-0-		-0-

ALICE (2670 HET)			01514 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
MODESETT HET			WELL #: 1		RRCID -> 261316		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALICE (4800 FRIO)		01514 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
BAPTIST FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 288968		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 5496 PERF. 4840 - 4844				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3960 #	2188	-0-	-1772	-0-	2162 2	26 9	N	24			119
07	3782 #	2285	-0-	-1497	-0-	2262 2	23 9	N	21			140
08	2821 #	1974	-0-	-847	-0-	1945 2	29 9	N	26			166
09	2190 #	1722	-0-	-468	-0-	1703 2	19 9	N	17			183
10	2294 #	1625	-0-	-669	-0-	1600 2	25 9	N	23	157 1		49
11	2220 #	1107	-0-	-1113	-0-	1050 2	57 9	N	52			101

ALICE, NORTH (4800)		01517 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
STARR OPERATING, LLC		815855										
ARRIETA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282012		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2020												

ALICE, DEEP, S. W. (8130)		01518 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521										
HOLMES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 190365		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALICE, W. (3550 FRIO)		01523 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
OUTLINE OIL COMPANY LLC		628480										
BARRERA		WELL #: 1		RRCID -> 112289		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA (M-14)		02000 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
LEONCITO		WELL #: 19		RRCID -> 180468		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

ALTA MESA (1100)		02000 731		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GARCIA 1		WELL #:	50	RRCID ->	221672	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3950 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ALTA MESA (6500)		02000 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GARCIA 1		WELL #:	47	RRCID ->	178740	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	7332 PERF. 6504 - 7223			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA)		02001 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GARCIA 1		WELL #:	1047	RRCID ->	178680	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	7332 PERF. 7213 - 7223			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA)		02001 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814										
MANGEL		WELL #:		RRCID ->	168182	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 8588 - 8596			
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			279
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			279
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			279
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			279
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			279
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			279

ALTA MESA, EAST (6870)		02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GARCIA 1		WELL #:	20 U	RRCID ->	009269	COMPL. DATE	04/30/1963	TOTAL DEPTH	10156 PERF. N/A			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALTA MESA, EAST (7300)			02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178											
GARCIA 1			WELL #: 20 L		RRCID -> 009272		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

GARCIA 1			WELL #: 30		RRCID -> 142553		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

GARCIA 1			WELL #: 41		RRCID -> 149016		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

GARCIA 1			WELL #: 31		RRCID -> 247762		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	114	-0-	114		114	1	Y	-0-		-0-		

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)			02001 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178											
GARCIA 1			WELL #: 32		RRCID -> 143177		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574					
06	2340	X	355	-0-	-1985		-0-	119	1	236	2	Y	-0-	32
07	2418	X	90	-0-	-2328		-0-	90	1			Y	-0-	32
08	2154	X	-0-	-0-	-2154		-0-					Y	-0-	32
09	1320	X	-0-	-0-	-1320		-0-					Y	-0-	32
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	32
11	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	32

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)				02008 240	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
TARED				WELL #: 1	RRCID -> 160426	COMPL. DATE 05/25/1996	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8034	-		8209		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		780	1585	-0-	805	805	890 1	695 2	N	-0-	119 1		35
07		806	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			35
08		1110	958	-0-	-152	-0-	364 1	594 2	N	-0-			35
09		2782	1781	-0-	-1001	-0-	732 1	1049 2	N	-0-			35
10		0	1413	-0-	1413	1413	526 1	885 2	N	2			37
							2 9						
11		0	1395	-0-	1395	2808	548 1	847 2	N	-0-			37

ALTE HUNDE (VI)				02059 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JENNINGS RANCH D				WELL #: 36	RRCID -> 253498	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 8597	PERF. 6356	-		8375		

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

ALTE HUNDE (6700)				02059 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
BARROCITO, B. M.				WELL #: 11	RRCID -> 247268	COMPL. DATE 06/28/2008	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6686	-		6744		

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

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)				02088 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
FROST NATIONAL BANK -B-				WELL #: 36	RRCID -> 212736	COMPL. DATE 04/15/2006	TOTAL DEPTH 6838	PERF. 5130	-		6554		

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

FROST NATIONAL BANK -B-				WELL #: 38	RRCID -> 218845	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 7411	PERF. 5996	-		7116		

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

FROST NATIONAL BANK -B-				WELL #: 37	RRCID -> 219363	COMPL. DATE 08/22/2006	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 5835	-		7380		

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

OIL AND GAS DIVISION

ALVARADO (VICKSBURG)			02100 625		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
BENTSEN-WHITTINGTON GU1			WELL #: 1		RRCID -> 125864			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

06	2880 X	2823	-0-	-57	-0-	117	1	2703	2	N	3			67	
						3	9								
07	2945 X	2937	-0-	-8	-0-	128	1	2768	2	N	37			104	
						41	9								
08	3007 X	1877	-0-	-1130	-0-	85	1	1784	2	N	7			111	
						8	9								
09	2910 X	2091	-0-	-819	-0-	107	1	1966	2	N	16			127	
						18	9								
10	0	1791	-0-	1791	1791	86	1	1702	2	N	3			130	
						3	9								
11	0	3025	-0-	3025	4816	151	1	2866	2	N	7			137	
						8	9								

CELESTINO GARZA GU			WELL #: 2		RRCID -> 127446			COMPL. DATE 04/07/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8450 - 8457			
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	5	6	1	103	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5	6	1	102	
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	4			106	
						4	9								
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	5	6	1	105	
						6	9								
10	0	57	-0-	57	57	2	1	43	2	N	11	6	1	110	
						12	9								
11	0	32	-0-	32	89	1	1	27	2	N	4	3	1	111	
						4	9								

CELESTINO GARZA GU			WELL #: 1		RRCID -> 128746			COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 8131		PERF. 7146 - 7166			
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	11	1	262	2	N	3	4	1	21	
						3	9								
07	310 N	273	-0-	-37	-0-	12	1	258	2	N	3	4	1	20	
						3	9								
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	11	1	239	2	N	3			23	
						3	9								
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	13	1	230	2	N	4	4	1	23	
						4	9								
10	0	240	-0-	240	240	11	1	226	2	N	3	4	1	22	
						3	9								
11	0	277	-0-	277	517	14	1	261	2	N	2	2	1	22	
						2	9								

FNB MISSION			WELL #: 1		RRCID -> 129653			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 7822 - 8144	
06	810 N	789	-0-	-21	-0-	32	1	743	2	N	13	2	1	114	
						14	9								
07	806 N	783	-0-	-23	-0-	35	1	746	2	N	2	2	1	114	
						2	9								
08	806 N	792	-0-	-14	-0-	36	1	755	2	N	1			115	
						1	9								
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	40	1	734	2	N	3	3	1	115	
						3	9								
10	0	784	-0-	784	784	38	1	745	2	N	1	2	1	114	
						1	9								
11	0	734	-0-	734	1518	37	1	696	2	N	1	1	1	114	
						1	9								

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HINOJOSA		WELL #: 2		RRCID -> 132284		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 3		RRCID -> 135903		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 4		RRCID -> 136950		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646						
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	39 1	901 2	N	46	59 1				36
07	961 N	949	-0-	-12	-0-	51 9	857 2	N	47	58 1				25
08	1054 N	784	-0-	-270	-0-	40 1	707 2	N	39					64
09	990 N	147	-0-	-843	-0-	52 9								
10	0	124	-0-	124	124	34 1	88 2	N	49	59 1				54
11	0	167	-0-	167	291	43 9	4 1	N	36	60 1				30
						40 9	6 1	N	37	31 1				36
						41 9								

TEXAS OSAGE GU		WELL #: 2		RRCID -> 137204		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968						
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	52 1	1187 2	N	-0-					62
07	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	48 1	1043 2	N	-0-					62
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	61 1	1280 2	N	-0-					62
09	1170 N	899	-0-	-271	-0-	46 1	853 2	N	-0-					62
10	0	1077	-0-	1077	1077	52 1	1025 2	N	-0-					62
11	0	858	-0-	858	1935	43 1	815 2	N	-0-					62

OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 2		RRCID -> 139696		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33

HINOJOSA		WELL #: 1		RRCID -> 141424		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
OLIVAREZ, O GU		WELL #:		3	RRCID ->	144939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7825 -	8190
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FNB MISSION		WELL #:		2	RRCID ->	173584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF. 8630 -	8843
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	173880	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 5320 -	5658
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FNB MISSION		WELL #:		3	RRCID ->	174489	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	10390	PERF. 8822 -	8885
06	600 N	481	-0-	-119	-0-	20	1	460 2	N	1	2 1	54
						1	9					
07	620 N	411	-0-	-209	-0-	18	1	391 2	N	2	2 1	54
						2	9					
08	589 N	314	-0-	-275	-0-	14	1	299 2	N	1		55
						1	9					
09	480 N	216	-0-	-264	-0-	11	1	203 2	N	2	2 1	55
						2	9					
10	0	22	-0-	22	22	1	1	20 2	N	1	2 1	54
						1	9					
11	0	64	-0-	64	86	3	1	60 2	N	1	1 1	54
						1	9					

GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	176656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10001	PERF. 8916 -	9395
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		7	RRCID ->	176920	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8036 - 8951
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	2490 X	2254	-0-	-236	-0-	93	1	2137	2	N	22	29 1
07	2573 X	2336	-0-	-237	-0-	102	1	2208	2	N	24	29 1
08	2573 X	2249	-0-	-324	-0-	100	1	2114	2	N	32	
09	2250 N	1518	-0-	-732	-0-	76	1	1403	2	N	35	30 1
10	0	1394	-0-	1394	1394	65	1	1277	2	N	47	30 1
11	0	1347	-0-	1347	2741	66	1	1260	2	N	19	16 1

GARCIA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	176931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9543	PERF.	8849 - 8970
06	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	202	1	4658	2	N	32	30 1
07	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	218	1	4708	2	N	45	30 1
08	5115 X	5060	-0-	-55	-0-	228	1	4808	2	N	22	
09	4950 X	4813	-0-	-137	-0-	247	1	4532	2	N	31	31 1
10	0	4948	-0-	4948	4948	237	1	4671	2	N	36	31 1
11	0	4652	-0-	4652	9600	231	1	4388	2	N	30	15 1

GARCIA "B"		WELL #:		4	RRCID ->	177052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	8440 - 9349
06	780 N	405	-0-	-375	-0-	17	1	381	2	N	6	113 1
07	744 N	472	-0-	-272	-0-	21	1	447	2	N	4	5 1
08	713 N	569	-0-	-144	-0-	25	1	533	2	N	10	
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	609	2	N	12	4 1
10	0	857	-0-	857	857	41	1	804	2	N	11	4 1
11	0	819	-0-	819	1676	41	1	772	2	N	5	2 1

TEXAS OSAGE GU		WELL #:		4	RRCID ->	178587	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	8337 - 8538
06	1050 N	958	-0-	-92	-0-	40	1	918	2	N	-0-	41
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	48	1	1046	2	N	-0-	41
08	1054 N	951	-0-	-103	-0-	43	1	908	2	N	-0-	41
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	58	1	1066	2	N	7	48
10	0	1077	-0-	1077	1077	51	1	1015	2	N	10	58
11	0	1375	-0-	1375	2452	69	1	1306	2	N	-0-	58

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
GARCIA "B"			WELL #: 5		RRCID -> 178994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10008		PERF. 8436 - 9575	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	61	1	1414	2	N	7	7	1	178
						8	9							
07	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	54	1	1161	2	N	12	6	1	184
						13	9							
08	1519 N	1207	-0-	-312	-0-	54	1	1145	2	N	7			191
						8	9							
09	1470 N	1229	-0-	-241	-0-	63	1	1153	2	N	12	6	1	197
						13	9							
10	0	1151	-0-	1151	1151	55	1	1090	2	N	5	6	1	196
						6	9							
11	0	1206	-0-	1206	2357	60	1	1135	2	N	10	4	1	202
						11	9							

GARCIA "B"			WELL #: 6		RRCID -> 179724		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8421 - 10526	

06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	51	1	1165	2	N	16	10	1	106
						18	9							
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	57	1	1226	2	N	22	9	1	119
						24	9							
08	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	58	1	1225	2	N	16			135
						18	9							
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	63	1	1165	2	N	33	9	1	159
						36	9							
10	0	1297	-0-	1297	1297	62	1	1222	2	N	12	9	1	162
						13	9							
11	0	1215	-0-	1215	2512	60	1	1134	2	N	19	5	1	176
						21	9							

FNB MISSION			WELL #: 4		RRCID -> 180201		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8330 - 9563	

06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	502	2	N	27	6	1	220
						30	9							
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	601	2	N	53	184	1	89
						58	9							
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	N	23			112
						25	9							
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	N	11	7	1	116
						12	9							
10	0	511	-0-	511	511	24	1	483	2	N	4	7	1	113
						4	9							
11	0	586	-0-	586	1097	29	1	549	2	N	7	3	1	117
						8	9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1			WELL #: 3		RRCID -> 180445		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 8307 - 9120	

06	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	422	1	9721	2	N	52			221
						57	9							
07	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	396	1	8547	2	N	29	182	1	68
						32	9							
08	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	433	1	9131	2	N	49			117
						54	9							
09	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	274	1	5026	2	N	38			155
						42	9							
10	0	10233	-0-	10233	10233	491	1	9685	2	N	52			207
						57	9							
11	0	9617	-0-	9617	19850	478	1	9091	2	N	44	184	1	67
						48	9							

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
GARCIA "B"			WELL #: 7		RRCID -> 181530		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8435 - 8643
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1721 N	1721 -0- -0- -0- 71 1				1643 2	N	6	6 1			149	
07	1798 N	1746 -0- -52 -0- 76 1				1647 2	N	21	6 1			164	
08	1751 N	1751 -0- -0- -0- 23 9				1661 2	N	10				174	
09	1710 N	1655 -0- -55 -0- 79 1				1553 2	N	15	6 1			183	
10	0	1724 -0- 1724 1724 85 1				1638 2	N	3	6 1			180	
11	0	1568 -0- 1568 3292 17 9				1459 2	N	29	3 1			206	

FNB MISSION			WELL #: 5		RRCID -> 181695		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8188 - 9034
06	9388 X	9388 -0- -0- -0- 388 1				8930 2	N	64	39 1			164	
07	9009 X	9009 -0- -0- -0- 70 9				8529 2	N	77	40 1			201	
08	9406 X	9406 -0- -0- -0- 85 9				8911 2	N	65	184 1			82	
09	8761 X	8761 -0- -0- -0- 423 1				8239 2	N	66	40 1			108	
10	0	8768 -0- 8768 8768 72 9				8254 2	N	86	41 1			153	
11	0	8335 -0- 8335 17103 419 1				7839 2	N	75	23 1			205	

BENTSEN-WHITTINGTON GU1			WELL #: 4		RRCID -> 182355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8248 - 9020
06	8480 X	8480 -0- -0- -0- 351 1				8077 2	N	47	184 1			77	
07	7590 X	7590 -0- -0- -0- 52 9				7213 2	N	39				116	
08	8729 X	8729 -0- -0- -0- 334 1				8284 2	N	47				163	
09	8285 X	8285 -0- -0- -0- 43 9				7805 2	N	50				213	
10	0	8206 -0- 8206 8206 52 9				7776 2	N	32				245	
11	0	7837 -0- 7837 16043 425 1				7424 2	N	20	184 1			81	

CELESTINO GARZA GU			WELL #: 8		RRCID -> 182766		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 10685		PERF. 8336 - 9096		
06	750 N	623 -0- -127 -0- 24 1				544 2	N	50	63 1			79	
07	806 N	743 -0- -63 -0- 55 9				658 2	N	50	62 1			67	
08	744 N	706 -0- -38 -0- 30 1				631 2	N	41				108	
09	673 N	673 -0- -0- -0- 30 1				583 2	N	53	63 1			98	
10	0	650 -0- 650 650 45 9				579 2	N	38	64 1			72	
11	0	524 -0- 524 1174 32 1				456 2	N	40	33 1			79	

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUERRA BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 182795		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B"		WELL #: 8		RRCID -> 184835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8533 - 10456				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B"		WELL #: 9		RRCID -> 185593		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 8301 - 9337						
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	431	2	N	2	2	1			83
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	N	1	2	1			82
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	N	2					84
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	436	2	N	1	2	1			83
10	0	448	-0-	448	448	22	1	424	2	N	2	2	1			83
11	0	388	-0-	388	836	19	1	368	2	N	1	1	1			83

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 8102 - 8737						
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	66	1	1514	2	N	-0-					118
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	89	1	1913	2	N	41					159
08	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	117	1	2467	2	N	-0-					159
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	54	1	987	2	N	3					162
10	0	964	-0-	964	964	47	1	917	2	N	-0-					162
11	0	500	-0-	500	1464	25	1	473	2	N	2					164

HINOJOSA		WELL #: 3		RRCID -> 185595		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 7287 - 7294						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 5		RRCID -> 186040		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8720 - 10591				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
FARIAS, N. A.		WELL #: 1		RRCID -> 186830		COMPL. DATE 12/06/2001			TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3781 X	3085	-0-	-696	-0-	127 40	1 9	2918	2	N	36	12 1	127
07	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	141 46	1 9	3036	2	N	42	12 1	157
08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	141 41	1 9	2980	2	N	37		194
09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	156 63	1 9	2864	2	N	57	188 1	63
10	0	3096	-0-	3096	3096	147 44	1 9	2905	2	N	40	13 1	90
11	0	2940	-0-	2940	6036	145 46	1 9	2749	2	N	42	7 1	125

GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 186989		COMPL. DATE 12/19/2001			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416				
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	88 11	1 9	2017	2	N	10	69 1	86
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	94 13	1 9	2024	2	N	12	12 1	86
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	97 19	1 9	2049	2	N	17		103
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	108 34	1 9	1978	2	N	31	13 1	121
10	0	1377	-0-	1377	1377	66 13	1 9	1298	2	N	12	13 1	120
11	0	1735	-0-	1735	3112	85 29	1 9	1621	2	N	26	6 1	140

FNB MISSION		WELL #: 6		RRCID -> 188017		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912				
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1 2	1 1	28	2	N	-0-		35
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	9 9	47	2	N	1	1 1	35
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	45	2	N	1		36
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	33	2	N	-0-		36
10	0	56	-0-	56	56	3 1	1 9	53	2	N	-0-	1 1	35
11	0	19	-0-	19	75	1 1	1 9	18	2	N	-0-		35

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 188237		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468				
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-		55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		55
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900				
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	36 38	1 1	824	2	N	-0-		154
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	38 39	1 1	826	2	N	-0-		154
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	39 41	1 1	825	2	N	-0-		154
09	870 N	798	-0-	-72	-0-	41 40	1 1	757	2	N	-0-		154
10	0	836	-0-	836	836	40 42	1 1	796	2	N	-0-		154
11	0	833	-0-	833	1669	42 42	1 1	791	2	N	-0-		154

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	189694	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8518 - 8745
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
BENTSON-WHITTINGTON GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	190481	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9656 - 9720
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	191051	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	8580 - 8604
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		93
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		93
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		93
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		93
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
11	0	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		93
VILLAREAL		WELL #:		7	RRCID ->	191379	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	9131	PERF.	8634 - 8928
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
VILLARREAL GARCIA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191380	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8442 - 8756
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	42	1	958	2	N	9	6 1 169
						10	9					
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	44	1	950	2	N	6	6 1 169
						7	9					
08	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	45	1	950	2	N	7	176
						8	9					
09	1020 N	638	-0-	-382	-0-	32	1	593	2	N	12	6 1 182
						13	9					
10	0	794	-0-	794	794	38	1	752	2	N	4	6 1 180
						4	9					
11	0	917	-0-	917	1711	46	1	865	2	N	5	2 1 183
						6	9					

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 192175		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	43	1	984 2	N	15	7 1	55
						17	9					
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	971 2	N	6	7 1	54
						7	9					
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	977 2	N	4		58
						4	9					
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	52	1	959 2	N	10	6 1	62
						11	9					
10	0	1015	-0-	1015	1015	48	1	947 2	N	18	7 1	73
						20	9					
11	0	1001	-0-	1001	2016	50	1	945 2	N	5	3 1	75
						6	9					
OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 5		RRCID -> 192218		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192668		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FERGUSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 192873		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372			
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	73	1	1687 2	N	13	16 1	64
						14	9					
07	961 N	391	-0-	-570	-0-	16	1	356 2	N	17	15 1	66
						19	9					
08	961 N	344	-0-	-617	-0-	15	1	323 2	N	5		71
						6	9					
09	930 N	311	-0-	-619	-0-	16	1	294 2	N	1	5 1	67
						1	9					
10	0	401	-0-	401	401	19	1	381 2	N	1	3 1	65
						1	9					
11	0	378	-0-	378	779	19	1	356 2	N	3	1 1	67
						3	9					
VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 193695		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000			
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43 2	N	-0-		19
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40 2	N	-0-		19
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50 2	N	1		20
						1	9					
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	31 2	N	1	1 1	20
						1	9					
10	0	46	-0-	46	46	2	1	44 2	N	-0-	1 1	19
11	0	16	-0-	16	62	1	1	15 2	N	-0-		19

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUERRA BROS.		WELL #: 10		RRCID -> 193896		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D.		WELL #: 2		RRCID -> 194168		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244								
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	81 1	1877 2	N	59	12 1						178
						65 9										
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	84 1	1807 2	N	45	12 1						211
						50 9										
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	89 1	1882 2	N	35	177 1						69
						39 9										
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	97 1	1772 2	N	13	12 1						70
						14 9										
10	0	1907	-0-	1907	1907	92 1	1804 2	N	10	12 1						68
						11 9										
11	0	1777	-0-	1777	3684	88 1	1670 2	N	17	6 1						79
						19 9										

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 194613		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544								
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	15 1	340 2	N	7	4 1						28
						8 9										
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	24 1	521 2	N	3	4 1						27
						3 9										
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19 1	393 2	N	4							31
						4 9										
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15 1	276 2	N	5	4 1						32
						6 9										
10	0	140	-0-	140	140	7 1	129 2	N	4	4 1						32
						4 9										
11	0	672	-0-	672	812	33 1	633 2	N	5	2 1						35
						6 9										

VILLARREAL		WELL #: 13		RRCID -> 195928		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

GUERRA BROS.		WELL #: 11		RRCID -> 196265		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VILLAREAL		WELL #: 14		RRCID -> 197656		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	240 N	172	-0-	-68	-0-	7	1	165	2	N	-0-	151
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	1	151
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	1	9	161	2	N	1	152
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	9	197	2	N	2	153
10	0	165	-0-	165	165	2	9	156	2	N	1	153
11	0	150	-0-	150	315	8	1	142	2	N	1	153
						1	9					

FERGUSON, D.		WELL #: 4		RRCID -> 197725		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 198454		COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922			
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	26	1	597	2	N	14	79
07	682 N	635	-0-	-47	-0-	15	9	596	2	N	10	83
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	N	18	101
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	11	9	548	2	N	186	103
10	0	583	-0-	583	583	27	1	537	2	N	17	114
11	0	614	-0-	614	1197	205	9	504	2	N	75	186
						27	1					
						19	9					
						27	1					
						83	9					

VILLARREAL		WELL #: 16		RRCID -> 200034		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAN DRESAR		WELL #: 1		RRCID -> 200315		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GARCIA "B"		WELL #: 11		RRCID -> 202504		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	457	-0-	-623	-0-	19 1	432 2	N	5	4 1		113
07	713 N	659	-0-	-54	-0-	29 1	627 2	N	3	4 1		112
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	39 1	815 2	N	3			115
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	33 1	604 2	N	5	4 1		116
10	0	612	-0-	612	612	29 1	580 2	N	3	5 1		114
11	0	508	-0-	508	1120	25 1	479 2	N	4	3 1		115

VILLAREAL		WELL #: 18		RRCID -> 205427		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584			
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	96 2	N	2	2 1		44
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2 9	85 2	N	16	2 1		58
08	186 N	99	-0-	-87	-0-	18 9	86 2	N	8			66
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4 1	96 2	N	15	2 1		79
10	0	103	-0-	103	103	5 9	87 2	N	11	3 1		87
11	0	98	-0-	98	201	17 9	84 2	N	9	2 1		94

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 195464		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240			
GARCIA "B"		WELL #: 9										
06	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	134 1	2011 3	Y	36	24 1		12
07	2077 X	2062	-0-	-15	-0-	40 9	1922 3	Y	-0-	5 1		7
08	1891 X	1883	-0-	-8	-0-	140 1	1735 3	Y	-0-	3 1		4
09	2190 X	1920	-0-	-270	-0-	148 1	1739 3	Y	-0-	3 1		1
10	0	1722	-0-	1722	1722	181 1	1519 3	Y	-0-	1 1		-0-
11	0	2078	-0-	2078	3800	203 1	1808 3	Y	37	17 1		20

GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 197876		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240			
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	102 1	1519 3	Y	6	7 1		4
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	7 9	1632 3	Y	7	5 1		6
08	2511 N	1719	-0-	-792	-0-	119 1	1583 3	Y	1	3 1		4
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	135 1	1723 3	Y	6	8 1		2
10	0	1667	-0-	1667	1667	1 9	1467 3	Y	4	3 1		3
11	0	1879	-0-	1879	3546	179 1	1662 3	Y	6	4 1		5

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
GARCIA BA		WELL #:		13	RRCID ->	224714	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8150 - 8190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARCIA BB		WELL #:		12	RRCID ->	225007	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8214 - 8293
06	1710 X	1402	-0-	-308	-0-	88	1	1314	3	Y	-0-	-0-
07	1519 X	1354	-0-	-165	-0-	92	1	1262	3	Y	-0-	-0-
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	93	1	1088	3	Y	-0-	-0-
09	1410 N	992	-0-	-418	-0-	93	1	899	3	Y	-0-	-0-
10	0	821	-0-	821	821	97	1	724	3	Y	-0-	-0-
11	0	901	-0-	901	1722	101	1	800	3	Y	-0-	-0-

GARCIA BB		WELL #:		14	RRCID ->	227032	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8228 - 8294
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	3	Y	3	4 1 2
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	58	1	798	3	Y	5	3 1 4
08	1023 N	854	-0-	-169	-0-	67	1	787	3	Y	-0-	2 1 2
09	1080 N	919	-0-	-161	-0-	84	1	805	3	Y	27	23 1 6
10	0	890	-0-	890	890	104	1	779	3	Y	6	6 1 6
11	0	764	-0-	764	1654	85	1	671	3	Y	7	6 1 7

GARCIA BB		WELL #:		15	RRCID ->	231228	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7985 - 8081
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GARCIA BB		WELL #:		16	RRCID ->	231229	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7104 - 7126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALVARADO (6780)		02100 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		5	RRCID ->	171675	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	6801 - 6809
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. PENA		02165 520 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
WELL #:		1		RRCID -> 135181		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9774 - 9834						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PENA		WELL #:		2		RRCID -> 137147		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9756 - 9834				
06	323 X	323	-0-	-0-	B	-0-	46 1	277 2	N	-0-			113			
07	5937 X	5937	-0-	-0-	B	-0-	670 1	5267 2	N	-0-			113			
08	6258 X	6258	-0-	-0-	B	-0-	609 1	5649 2	N	-0-			113			
09	7068 X	7068	-0-	-0-	B	-0-	682 1	6316 2	N	64			177			
10	0	6752	-0-	6752	B	6752	638 1	6103 2	N	10	168 1		19			
11	0	6490	-0-	6490	B	13242	648 1	5829 2	N	12			31			
							13 9									

ALWORTH (QUEEN CITY) ALTALAY STX LLC WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		02165 600 100111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
WELL #:		2292		RRCID -> 078143		COMPL. DATE 05/29/1978		TOTAL DEPTH 11298		PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
09	380 N	380	-0-	-0-		-0-	21 1	359 3	N	-0-						6
*10	2812 N	2812	-0-	-0-		-0-	179 1	2633 3	N	-0-						6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					6

SCHROEDER, ALDA		WELL #:		1 A		RRCID -> 078905		COMPL. DATE 10/01/2020		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 6764 - 6812				
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	206 N	206	-0-	-0-		-0-	10 1	196 3	N	-0-						-0-
09	1613 N	1613	-0-	-0-		-0-	88 1	1525 3	N	-0-						-0-
*10	1868 N	1868	-0-	-0-		-0-	116 1	1752 3	N	-0-						-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210		-0-				N	NO RPT					-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #:		A 2		RRCID -> 084055		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7423 - 7470				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #:		A 3		RRCID -> 166545		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7398 - 7460				
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					11
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					11
08	434 X	434	-0-	-0-		-0-	23 1	411 3	N	-0-						11
09	4810 X	4810	-0-	-0-		-0-	265 1	4545 3	N	-0-						11
*10	3432 X	3432	-0-	-0-		-0-	214 1	3218 3	N	-0-						11
11	420 X	NO RPT	-0-	-420		-0-				N	NO RPT					11

OIL AND GAS DIVISION

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)				02165 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425										
RAMIREZ GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 142830			COMPL. DATE 09/03/1992			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692					N	NO RPT	-0-

ALTALAY STX LLC				100111										
MCCAMPBELL, E.A.				WELL #: 1274		RRCID -> 065065			COMPL. DATE 04/07/1975			TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COATES, GEORGE H.				WELL #: 2273		RRCID -> 066726			COMPL. DATE 06/01/1976			TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

VALDEZ, J.G. ET AL				WELL #: 1271		RRCID -> 072771			COMPL. DATE 07/23/1977			TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	127					N	NO RPT	-0-

MCCAMPBELL, E. A.				WELL #: 2274		RRCID -> 073529			COMPL. DATE 10/17/1977			TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COATES, GEORGE H.				WELL #: 3273		RRCID -> 138784			COMPL. DATE 06/02/1991			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	684	3	N	-0-	8
09	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	8653	3	N	-0-	8
*10	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	-0-	528	1	7739	3	N	-0-	8
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-					N	NO RPT	8

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

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		//CONT.//		02165 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
ALTALAY STX LLC		//CONT.//		100111												
VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #:		2271D	RRCID ->	145960	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9901	-	9969		

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL, E.A.		WELL #:		4274	RRCID ->	159880	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	14990	PERF.	9932	-	9960		

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	176	1	2544	3	N	-0-					-0-
*10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	74	1	938	3	N	-0-					-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151														
LOPEZ, ALONZO		WELL #:		2288	RRCID ->	069473	COMPL. DATE	11/27/1976	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	N/A				

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C)		02165 757		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA									
ALTALAY STX LLC		100111														
SCHROEDER, ALDA		WELL #:		1274	RRCID ->	072421	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	N/A				

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

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH)		02165 761		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA									
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151														
LOPEZ, ALONZO		WELL #:		1288	RRCID ->	058047	COMPL. DATE	05/26/1973	TOTAL DEPTH	14252	PERF.	N/A				

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H)		02241 162		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS									
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		950529														
ZWERNEMANN		WELL #:		R 1	RRCID ->	180789	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	5994	PERF.	4748	-	4761		

06	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3		N	-0-					-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3		N	-0-					-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3		N	-0-					-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3		N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	B	-0-				N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700)			02241 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925									
EARHART, MARTHA			WELL #: A 1		RRCID -> 044307		COMPL. DATE 06/08/1968		TOTAL DEPTH 5103		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL			WELL #: 19		RRCID -> 071593		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 3150		PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL			WELL #: 20		RRCID -> 073255		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3058		PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZELAYA OIL AND GAS, LLC			950529									
SHANKS, H.S.			WELL #: 1		RRCID -> 065626		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A	
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325 3		N	-0-		-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398 3		N	-0-		-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

SHANKS, H.S.			WELL #: 2		RRCID -> 071004		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A	
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-		-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH)			02241 512		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
NORGAS ENERGY			612861									
YAWN			WELL #: 1		RRCID -> 122124		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2656 - 2660	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016												

AMARGOSA (2750 FRIO)		02241 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
FREEBORN		WELL #:	1	RRCID ->	133184	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 2795 - 2808			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMORE (VICKSBURG 5500)		02401 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	120	RRCID ->	165679	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	6035 PERF. 5480 - 5492			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		02401 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		WELL #:	124 L	RRCID ->	175690	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 5616 - 5644			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

AMORE (VICKSBURG 5950)		02401 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
JMK #1		WELL #:	1	RRCID ->	173247	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	5700 PERF. N/A			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2022												

ANGELITA NEW (FRIO)		02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #:	17F	RRCID ->	184917	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	8022 PERF. 6193 - 9249			
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	44 1	187 2	Y	-0-		8
07	310	N	161	-0-	-149	-0-	40 1	121 3	Y	-0-		8
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	39 1	138 3	Y	-0-		8
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	50 1	195 3	Y	-0-		8
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	56 1	168 3	Y	-0-		8
11	0		312	-0-	312	-0-	73 1	239 3	Y	-0-		8

WELDER RANCH		02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
		WELL #:	22	RRCID ->	190279	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	8685 PERF. 6560 - 6567			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ANGELITA NEW (FRIO) //CONT.// 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	304	1	1290	2	Y	-0-	166
07	1333 N	412	-0-	-921	-0-	102	1	310	3	Y	-0-	166
08	1178 N	932	-0-	-246	-0-	198	1	695	3	Y	35	201
09	1590 N	1283	-0-	-307	-0-	261	1	1022	3	Y	-0-	201
10	0	619	-0-	619	619	155	1	464	3	Y	-0-	201
11	0	1046	-0-	1046	1665	240	1	788	3	Y	16	45
						18	9				172 1	

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

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

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281930 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9745

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: F 3 RRCID -> 282170 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9271 - 9702

06	3000 N	4099	-0-	1099	1099	797	1	3171	2	N	119	2 8	172
						131	9						
07	3100 N	4335	-0-	1235	2334	1044	1	3291	2	N	-0-		172
08	3100 N	4377	-0-	1277	3611	1112	1	3265	2	N	-0-		172
09	7480 X	3869	-0-	-3611	-0-	1124	1	2745	2	N	-0-	146 1	26
10	0	3608	-0-	3608	3608	1074	1	2526	2	N	7		33
						8	9						
11	0	3570	-0-	3570	7178	1055	1	2511	2	N	4		37
						4	9						

SULLIVAN, D.J. WELL #: 10 R RRCID -> 282249 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355

06	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	1463	1	9866	2	N	12	2 8	73
						13	9						
07	11532 X	11234	-0-	-298	-0-	1531	1	9671	2	N	29	77 1	25
						32	9						
08	12121 X	11266	-0-	-855	-0-	1404	1	9849	2	N	12		37
						13	9						
09	11730 X	10317	-0-	-1413	-0-	1585	1	8701	2	N	28		65
						31	9						
10	0	10749	-0-	10749	10749	1836	1	8889	2	N	22		87
						24	9						
11	0	10709	-0-	10709	21458	1741	1	8939	2	N	26	96 1	17
						29	9						

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031											
SULLIVAN, D. J.		WELL #: C 6		RRCID -> 293084		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 13370		PERF. 9493 - 9522			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	0 W	12715	-0-	12715	76433	2538 1	10100 2	N	70	1 8	109		
07	0 W	11695	-0-	11695	88128	2813 1	8865 2	N	15	97 1	27		
08	0 W	9095	-0-	9095	97223	2297 1	6744 2	N	49	50 1	25	1 8	
09	105400 X	8177	-0-	-97223	-0-	2364 1	5774 2	N	35		60		
10	0	6749	-0-	6749	6749	2003 1	4712 2	N	31	63 1	27	1 8	
11	0	6410	-0-	6410	13159	1880 1	4475 2	N	50		77		

SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 5		RRCID -> 293344		COMPL. DATE 05/15/2022		TOTAL DEPTH 13985		PERF. 9404 - 9453			
06	0	18363	-0-	18363	34376	3660 1	14561 2	N	129	129 1	99	1 8	
07	0	13107	-0-	13107	47483	3149 1	9924 2	N	31	65 1	65		
08	0	10765	-0-	10765	58248	2730 1	8017 2	N	16	1 8	80		
09	0	8262	-0-	8262	66510	2392 1	5841 2	N	26	84 1	22		
10	72984 X	6474	-0-	-66510	-0-	1923 1	4523 2	N	25		47		
11	0	6395	-0-	6395	6395	1885 1	4487 2	N	21		68		

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031											
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163979		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11424 - 11750			
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	515 1	2048 2	N	145	129 1	112	1 8	
07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	160 9	2003 2	N	127	191 1	48		
08	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	635 1	1956 2	N	153	107 1	94		
09	2520 N	2440	-0-	-80	-0-	140 9	1623 2	N	139	133 1	100		
10	0	2523	-0-	2523	2523	666 1	1649 2	N	157	171 1	85	1 8	
11	0	2474	-0-	2474	4997	168 9	1655 2	N	113	113 1	85		

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168028		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11660 - 11754			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PEREZ-ALANIZ DEEP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169656		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 12284		PERF.11975 - 11996			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031										
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 180802		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	5	1	36	2	N	-0-	32
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	N	-0-	32
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	N	-0-	32
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	2	N	-0-	32
10	0	70	-0-	70	70	12	1	58	2	N	-0-	32
11	0	1	-0-	1	71	1	2			N	-0-	32

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 2ST		RRCID -> 181147		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663				
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	366	1	2468	2	N	66	78 1 45
*07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	73	9			N	-0-	-0-
*08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-	-0-
*09	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-	-0-
*10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-	-0-
*11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-	-0-

SULLIVAN, DAN		WELL #: 8		RRCID -> 182656		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SULLIVAN DEEP		WELL #: A 4		RRCID -> 185945		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772				
06	1050 X	106	-0-	-944	-0-	21	1	85	2	Y	-0-	25
07	1085 X	66	-0-	-1019	-0-	16	1	50	2	Y	-0-	25
08	775 X	61	-0-	-714	-0-	15	1	44	2	Y	2	27
09	120 X	50	-0-	-70	-0-	2	9	35	2	Y	-0-	27
10	0	51	-0-	51	51	15	1	36	2	Y	-0-	27
11	0	50	-0-	50	101	15	1	35	2	Y	-0-	27

SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 1		RRCID -> 186372		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55

SULLIVAN DEEP C GAS UNIT		WELL #: E 1		RRCID -> 189931		COMPL. DATE 01/26/2019		TOTAL DEPTH 13835 PERF.10309 - 10379				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/22/2022												

CHAMBERLAIN DEEP 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458				
06	660 X	98	-0-	-562	-0-	13	1	85	2	Y	-0-	15
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	15
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	15
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031												
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: A 2ST		RRCID -> 259637		COMPL. DATE 12/08/2016				TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	1327 455	1 9	8945	2	N	414	401 1	1 8	114
07	10912 X	10410	-0-	-502	-0-	1368 448	1 9	8594	2	N	407	402 1		119
08	11532 X	10423	-0-	-1109	-0-	1240 491	1 9	8692	2	N	446	489 1	1 8	75
09	11160 X	9345	-0-	-1815	-0-	1374 427	1 9	7544	2	N	388	348 1		115
10	0	9612	-0-	9612	9612	1575 411	1 9	7626	2	N	374	374 1	1 8	114
11	0	9478	-0-	9478	19090	1465 491	1 9	7522	2	N	446	527 1		33

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 262015		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 13646 PERF.11234 - 12860				
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	242 231	1 9	965	2	N	210	148 1		77
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	302 283	1 9	952	2	N	257	284 1		50
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	332 275	1 9	974	2	N	250	179 1	1 8	120
09	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	338 265	1 9	825	2	N	241	281 1		80
10	0	1454	-0-	1454	1454	373 204	1 9	877	2	N	185	182 1	1 8	82
11	0	1512	-0-	1512	2966	373 251	1 9	888	2	N	228	282 1		28

SULLIVAN DEEP		WELL #: F 2		RRCID -> 262504		COMPL. DATE 05/11/2018				TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668				
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	476 10	1 9	1893	2	N	9	2 8		45
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	595 2	1 9	1875	2	N	2			47
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	647 42	1 9	1899	2	N	38	1 8		84
09	2370 N	2200	-0-	-170	-0-	639 1	1 9	1560	2	N	1			85
10	0	2195	-0-	2195	2195	653 6	1 9	1536	2	N	5	1 8		89
11	0	2270	-0-	2270	4465	668 13	1 9	1589	2	N	12	27 1	1 8	73

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: E 4		RRCID -> 263124		COMPL. DATE 03/17/2017				TOTAL DEPTH 13845 PERF.11232 - 11672				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031									
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 8		RRCID -> 264343		COMPL. DATE 05/22/2021		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11462 - 12052			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	5910 X	5182	-0-	-728	-0-	1014 1	4034 2	Y	122	96 1 2 8	87
07	6107 X	5286	-0-	-821	-0-	134 9	1254 1	Y	73	78 1	82
08	6107 X	5156	-0-	-951	-0-	80 9	1288 1	Y	78	87 1 1 8	72
09	5190 X	4173	-0-	-1017	-0-	86 9	1192 1	Y	64	101 1	35
10	0	4111	-0-	4111	4111	70 9	1202 1	Y	73	85 1 1 8	22
11	0	4009	-0-	4009	8120	80 9	1160 1	Y	81	71 1	32
						89 9					
SULLIVAN DEEP		WELL #: 2		RRCID -> 264775		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152			
06	3000 X	2941	-0-	-59	-0-	365 1	2460 2	N	105	122 1 1 8	27
07	3100 X	2328	-0-	-772	-0-	116 9	309 1	N	70		97
08	3131 X	2800	-0-	-331	-0-	77 9	336 1	N	101	175 1 1 8	22
09	3030 X	2622	-0-	-408	-0-	111 9	395 1	N	51		73
10	0	2772	-0-	2772	2772	56 9	451 1	N	126	137 1	62
11	0	2580	-0-	2580	5352	139 9	414 1	N	38	60 1	40
						42 9					
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 265591		COMPL. DATE 03/29/2021		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11660 - 11734			
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-		-0-
07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-		-0-
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 5		RRCID -> 266991		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394			
06	3870 X	3454	-0-	-416	-0-	440 1	2967 2	Y	43	83 1 1 8	48
07	3999 X	3505	-0-	-494	-0-	47 9	473 1	Y	54		102
08	3596 X	3570	-0-	-26	-0-	59 9	440 1	Y	41	100 1 1 8	42
09	3480 X	3286	-0-	-194	-0-	45 9	497 1	Y	56		98
10	0	3581	-0-	3581	3581	62 9	605 1	Y	44	100 1	42
11	0	3319	-0-	3319	6900	48 9	535 1	Y	34		76
						37 9					
SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1		WELL #: E 7		RRCID -> 268938		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790			
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	100 1	398 2	Y	-0-		33
07	341 N	149	-0-	-192	-0-	36 1	113 2	Y	-0-	20 1	13
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		13
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
MCGILL, KATY				WELL #:	1	RRCID ->	269609	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	13174 - 13588		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ANN MAG (7150)				02971 217	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031											
RUPP				WELL #:	2	RRCID ->	155334	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7146 - 7160		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ANN MAG (7200 FRIO)				02971 232	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031											
RUPP				WELL #:	7	RRCID ->	194495	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7190 - 7194		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ANN MAG (7400 FRIO)				02971 265	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031											
SULLIVAN				WELL #:	H 3	RRCID ->	281960	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7392 - 7422		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ANN MAG (7450)				02971 272	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031											
SULLIVAN				WELL #:	10	RRCID ->	118800	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	7478 - 7486		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ANN MAG (7700 FRIO)			02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031											
PEREZ-ALANIZ DEEP			WELL #:	2ST	RRCID ->	293617	COMPL. DATE	07/01/2022	TOTAL DEPTH	12747	PERF.	7728 - 7731		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	0	7109	-0-	7109	7109	964 1	6054 2	N		83	41 1			42
08	0	7549	-0-	7549	14658	91 9 933 1	6541 2	N		68	72 1	10 8		28
09	0	6881	-0-	6881	21539	75 9 1050 1	5768 2	N		57				85
10	0	5158	-0-	5158	26697	63 9 869 1	4208 2	N		74	112 1	14 8		33
11	0	3976	-0-	3976	30673	81 9 641 1	3292 2	N		39	7 8			65
						43 9								
TEXRON OPERATING, LLC			850872		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
GARCIA, NELLIE			WELL #:	1	RRCID ->	215817	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7704 - 7716		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
ANN MAG (8350 VICKSBURG)			02971 774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031											
SULLIVAN, D.J.			WELL #:	9 U	RRCID ->	116468	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	8363 - 8380		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
ANN MAG (8700)			02971 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031											
SULLIVAN, D. J.			WELL #:	9 L	RRCID ->	116858	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	8727 - 8735		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
ANN MAG, EAST			02972 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031											
MAGUIRE-SULLIVAN			WELL #:	E 1	RRCID ->	107941	COMPL. DATE	09/08/1983	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	9792 - 9808		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

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

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY 788997
 BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			95

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
 BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2003

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

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

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
 STROMAN, D. C. "A" WELL #: RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017																

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

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

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			Y	-0-					-0-
07	4526 X	3934	-0-	-592	-0-	3934	3			Y	-0-					-0-
08	5766 X	4072	-0-	-1694	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-
09	5580 X	4431	-0-	-1149	-0-	4431	3			Y	-0-					-0-
10	0	3830	-0-	3830	-0-	3830	3			Y	-0-					-0-
11	0	2443	-0-	2443	-0-	6273	2443	3		Y	-0-					-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
07	133 N	132	-0-	-1	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	4	-0-	4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	3158	-0-	3158	10465	3079	2	79	9	Y	72					115
07	14323 X	3858	-0-	-10465	-0-	278	1	3572	2	Y	7	92	1			30
08	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	272	1	3748	2	Y	54					84
09	0	3936	-0-	3936	3936	361	1	3498	2	Y	70	85	1			69
10	0	4081	-0-	4081	8017	372	1	3618	2	Y	83	93	1			59
11	0	3899	-0-	3899	11916	359	1	3474	2	Y	60					119

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) //CONT.// 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908														
06	DLQ	G-10	2359	-0-	2359	7111	2281	2	78	9	Y	71		105
07		3000 N	2222	-0-	-778	6333	160	1	2055	2	Y	6	91	20
08		3100 N	2741	-0-	-359	5974	181	1	2501	2	Y	54		74
09		0	2705	-0-	2705	8679	246	1	2380	2	Y	72	87	59
10		0	2697	-0-	2697	11376	244	1	2376	2	Y	70	85	44
11		0	3115	-0-	3115	14491	285	1	2764	2	Y	60		104

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148														
06	DLQ	G-10	2309	-0-	2309	6662	2254	2	55	9	Y	50	92	33
07		3000 N	2676	-0-	-324	6338	185	1	2379	2	Y	102	72	63
08		3100 N	2584	-0-	-516	5822	171	1	2356	2	Y	52	87	28
09		0	2441	-0-	2441	8263	220	1	2137	2	Y	76		104
10		0	2553	-0-	2553	10816	233	1	2268	2	Y	47	103	48
11		0	2640	-0-	2640	13456	237	1	2292	2	Y	101	108	41

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522														
06	DLQ	G-10	3695	-0-	3695	13061	3639	2	56	9	Y	51	92	39
07		17300 X	4239	-0-	-13061	-0-	298	1	3829	2	Y	102	72	69
08		4929 X	4585	-0-	-344	-0-	306	1	4223	2	Y	51	86	34
09		0	4496	-0-	4496	4496	413	1	4000	2	Y	75		109
10		0	4214	-0-	4214	8710	391	1	3804	2	Y	17	81	45
11		0	3897	-0-	3897	12607	359	1	3482	2	Y	51	64	32

ARROYO COLORADO (F-9)		03922 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY								
MODERN EXPLORATION, INC.		573226														
ARMENDATZ		WELL #: 1		RRCID -> 177652		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		03943 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
STARR OPERATING, LLC		815855														
3 M		WELL #: 1 T		RRCID -> 186626		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010								
06	630 N	624	-0-	-6	-0-	622	2	2	9	N	2					50
07	651 N	645	-0-	-6	-0-	643	2	2	9	N	2					52
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	N	1					53
09	630 N	625	-0-	-5	-0-	622	2	3	9	N	3					56
10	0	645	-0-	645	645	643	2	2	9	N	2					58
11	0	624	-0-	624	1269	622	2	2	9	N	2					60

ZAMORA		WELL #: 1		RRCID -> 208480		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071								
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					16
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					16
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					16
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					16
10	0	410	-0-	410	410	410	2			N	-0-					16
11	0	397	-0-	397	807	397	2			N	-0-					16

MARGO R.E. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 221286		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000								
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	300	2	114	9	N	104					142
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	310	2	87	9	N	79	176	1			45
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	310	2	119	9	N	108					153
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	300	2	114	9	N	104	182	1			75
10	0	411	-0-	411	411	310	2	101	9	N	92					167
11	0	386	-0-	386	797	300	2	86	9	N	78					245

MARGO, R.E. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 224235		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916								
06	480 N	390	-0-	-90	-0-	390	2			N	-0-					110
07	496 N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					110
08	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					110
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					110
10	0	356	-0-	356	356	356	2			N	-0-					110
11	0	345	-0-	345	701	345	2			N	-0-					110

ZERTUCHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277342		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181								
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	581	2	14	9	N	13					136
07	620 N	612	-0-	-8	-0-	600	2	12	9	N	11					147
08	620 N	614	-0-	-6	-0-	600	2	14	9	N	13					160
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	581	2	13	9	N	12					172
10	0	612	-0-	612	612	600	2	12	9	N	11					183
11	0	596	-0-	596	1208	581	2	15	9	N	14					197

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		03944 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
STARR OPERATING, LLC		815855										
MARGO "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 186800		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2010 N	1817	-0-	-193	-0-	1807 2	10 9	N			139
07		1984 N	1755	-0-	-229	-0-	1747 2	8 9	N			146
08		1736 N	1640	-0-	-96	-0-	1634 2	6 9	N			151
09		1830 N	1584	-0-	-246	-0-	1565 2	19 9	N			168
10		0	1637	-0-	1637		1617 2	20 9	N			186
11		0	1585	-0-	1585		1565 2	20 9	N			204

MARGO "A"		WELL #: 4A		RRCID -> 189893		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847				
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N			74
07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N			74
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N			74
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N			74
10		0	613	-0-	613		613 2		N			74
11		0	583	-0-	583		1196		N			74

MARGO "A"		WELL #: 04/30/2018		RRCID -> 199599		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914				
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			37
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			37
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			37
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			37
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			37
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			37

3 M		WELL #: 1 C		RRCID -> 207280		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

VISION OIL AND GAS LLC		886198		RRCID -> 252584		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892				
HASTINGS-LOPEZ		WELL #: 2										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			52
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			52
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			52
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			52

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)				03945 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954									
BLOCK/GUERRA				WELL #: 1	RRCID -> 125090	COMPL. DATE 02/07/1987	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 5351	-	5533			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	208 1	968 2	N	7		99		
07	1085 X	794	-0-	-291	-0-	8 9							
08	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	144 1	650 2	N	-0-		99		
						240 1	1242 2	N	1		100		
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	1 9							
						458 1	2681 2	N	22		122		
10	0	851	-0-	851	851	24 9							
11	0	1093	-0-	1093	1944	177 1	674 2	N	-0-		122		
						172 1	920 2	N	1		123		
						1 9							

MARGO/PENA				WELL #: 3	RRCID -> 179853	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5230	-	5438			
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	270 1	527 2	N	-0-		71		
07	1333 N	994	-0-	-339	-0-	279 1	715 2	N	-0-		71		
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	279 1	894 2	N	-0-		71		
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	257 1	704 2	N	-0-		71		
10	0	1033	-0-	1033	1033	279 1	735 2	N	17	69 1	19		
						19 9							
11	0	917	-0-	917	1950	270 1	646 2	N	1		20		
						1 9							

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA)				03945 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.				867578									
WOOD "A"				WELL #: 3	RRCID -> 202354	COMPL. DATE 11/12/2013	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4164	-	5496			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)				03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954									
MARGO/PENA				WELL #: 1	RRCID -> 121118	COMPL. DATE 01/15/1986	TOTAL DEPTH 5712	PERF. 5198	-	5362			
06	4320 X	3345	-0-	-975	-0-	3344 2	1 9	N	1		67		
07	4464 X	3551	-0-	-913	-0-	3547 2	4 9	N	4		71		
08	4464 X	3909	-0-	-555	-0-	3909 2		N	-0-		71		
09	4320 X	3374	-0-	-946	-0-	3374 2		N	-0-		71		
10	0	3528	-0-	3528	3528	3516 2	12 9	N	11	41 1	41		
11	0	3543	-0-	3543	7071	3526 2	17 9	N	15		56		

RINGGOLD FARMS 1				WELL #: 1	RRCID -> 123139	COMPL. DATE 12/25/1986	TOTAL DEPTH 5774	PERF. 5413	-	5595			
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	240 1	517 2	N	-0-		55		
07	992 N	901	-0-	-91	-0-	224 1	677 2	N	-0-		55		
08	775 N	631	-0-	-144	-0-	248 1	383 2	N	-0-		55		
09	750 N	713	-0-	-37	-0-	228 1	485 2	N	-0-		55		
10	0	803	-0-	803	803	248 1	555 2	N	-0-		55		
11	0	610	-0-	610	1413	240 1	370 2	N	-0-		55		

BLOCK-GUERRA				WELL #: 2	RRCID -> 124670	COMPL. DATE 06/29/1987	TOTAL DEPTH 6016	PERF. 5247	-	5459			
06	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	276 1	1288 2	N	-0-		65		
07	2232 X	1253	-0-	-979	-0-	227 1	1026 2	N	-0-		65		
08	2232 X	1374	-0-	-858	-0-	223 1	1151 2	N	-0-		65		
09	1770 X	623	-0-	-1147	-0-	91 1	532 2	N	-0-		65		
10	0	1205	-0-	1205	1205	250 1	955 2	N	-0-		65		
11	0	2011	-0-	2011	3216	317 1	1694 2	N	-0-		65		

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
GUERRA		WELL #:		1	RRCID ->	125748	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5296 - 5318	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	194 1	902 2		N	-0-			-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	247 1	1120 2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1093	-0-	-488	-0-	177 1	916 2		N	-0-			-0-
09	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	156 1	914 2		N	-0-			-0-
10	0	1365	-0-	1365	1365	283 1	1082 2		N	-0-			-0-
11	0	895	-0-	895	2260	141 1	754 2		N	-0-			-0-

WOOD/GUERRA		WELL #:		1	RRCID ->	129867	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	5303 - 5450	
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	63 1	292 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	310	-0-	-899	-0-	56 1	254 2		N	-0-			-0-
08	496 N	476	-0-	-20	-0-	77 1	399 2		N	-0-			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	54 1	318 2		N	-0-			-0-
10	0	282	-0-	282	282	59 1	223 2		N	-0-			-0-
11	0	364	-0-	364	646	57 1	307 2		N	-0-			-0-

GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	151443	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5129 - 5418	
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	82 1	382 2		N	-0-			23
07	992 N	972	-0-	-20	-0-	176 1	796 2		N	-0-			23
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	154 1	798 2		N	-0-			23
09	450 N	350	-0-	-100	-0-	51 1	299 2		N	-0-			23
10	0	103	-0-	103	103	21 1	82 2		N	-0-			23
11	0	826	-0-	826	929	130 1	696 2		N	-0-			23

WALKER, BILLY L.		WELL #:		2	RRCID ->	153063	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5284 - 5369	
06	4440 X	3413	-0-	-1027	-0-	3413 2			N	-0-			44
07	4185 X	3590	-0-	-595	-0-	3590 2			N	-0-			44
08	4030 X	3695	-0-	-335	-0-	3693 2	2 9		N	2			46
09	3600 X	3528	-0-	-72	-0-	3525 2	3 9		N	3			49
10	0	3765	-0-	3765	3765	3764 2	1 9		N	1			50
11	0	3605	-0-	3605	7370	3590 2	15 9		N	14			64

RICABY		WELL #:		1	RRCID ->	172075	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5266 - 5486	
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	217 1	428 2		N	7			122
07	775 N	659	-0-	-116	-0-	182 1	469 2		N	7			129
08	837 N	599	-0-	-238	-0-	183 1	408 2		N	7			136
09	660 N	425	-0-	-235	-0-	132 1	293 2		N	-0-			136
10	0	640	-0-	640	640	178 1	462 2		N	-0-			136
11	0	581	-0-	581	1221	179 1	400 2		N	2			138

WALKER, BILLY L.		WELL #:		4	RRCID ->	185319	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5526 - 5697	
06	3660 X	2648	-0-	-1012	-0-	892 1	1756 2		N	-0-			111
07	3565 X	3485	-0-	-80	-0-	975 1	2510 2		N	-0-			111
08	3472 X	3112	-0-	-360	-0-	964 1	2148 2		N	-0-			111
09	3360 X	2952	-0-	-408	-0-	918 1	2034 2		N	-0-			111
10	0	3632	-0-	3632	3632	1010 1	2622 2		N	-0-			111
11	0	3033	-0-	3033	6665	936 1	2097 2		N	-0-			111

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
 GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	228	1	1063	2	N	-0-					95
07	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	236	1	1068	2	N	-0-					95
08	1333 X	1318	-0-	-15	-0-	214	1	1104	2	N	-0-					95
09	1290 X	1289	-0-	-1	-0-	188	1	1101	2	N	-0-					95
10	0	1421	-0-	1421	1421	295	1	1126	2	N	-0-					95
11	0	1474	-0-	1474	2895	232	1	1242	2	N	-0-					95

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

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

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

06	3600 X	2188	-0-	-1412	-0-	2169	2	19	9	N	17					77
07	3596 X	3310	-0-	-286	-0-	3156	2	154	9	N	140	171	1			46
08	3503 X	3340	-0-	-163	-0-	3272	2	68	9	N	62					108
09	3210 X	2420	-0-	-790	-0-	2405	2	15	9	N	14					122
10	0	3159	-0-	3159	3159	3048	2	111	9	N	101	177	1			46
11	0	3079	-0-	3079	6238	3002	2	77	9	N	70					116

TREK RESOURCES, INC. 867578
 BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	133	1	742	2	N	2	2	1			-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	663	1	154	2	N	-0-					-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	129	1	680	2	N	-0-					-0-
09	870 N	794	-0-	-76	-0-	136	1	658	2	N	-0-					-0-
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	219	1	1369	2	N	10	10	1			-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	11	9			N	NO RPT					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

06	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	428	1	2387	2	N	26	26	1			36
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	606	1	2614	2	N	-0-					36
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	504	1	2667	2	N	-0-					36
09	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	495	1	2398	2	N	-0-					36
10	3224 X	3070	-0-	-154	-0-	418	1	2612	2	N	36	36	1			36
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	40	9			N	NO RPT					36

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578								
BLOCK/GUERRA	GAS UNIT	WELL #:	5	RRCID ->	148549	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	5989	PERF. 5242 - 5378
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	210 N	26	-0-	-184	-0-	4 1	2	2 1		-0-
						2 9				
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	10 1	42 2	N		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 2	N		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 1	31 2	N		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

WOOD "A"		WELL #:	1	RRCID ->	157769	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	16129	PERF. 5396 - 5456
06	4980 X	4596	-0-	-384	-0-	699 1	3897 2	N		65
07	5146 X	5036	-0-	-110	-0-	948 1	4088 2	N		65
08	5146 X	4519	-0-	-627	-0-	718 1	3801 2	N		65
09	4950 X	4348	-0-	-602	-0-	745 1	3603 2	N		65
10	5022 X	4534	-0-	-488	-0-	626 1	3908 2	N		65
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			N	NO RPT	65

WOOD "A"		WELL #:	2	RRCID ->	157779	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5392 - 5501
06	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	192 1	1073 2	N		147
07	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	261 1	1124 2	N		147
08	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	205 1	1086 2	N		147
09	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	215 1	1039 2	N		147
10	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	172 1	1076 2	N		147
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	147

WOOD "B"		WELL #:	2	RRCID ->	157796	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	5755	PERF. 5286 - 5510
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		57
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		57
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57

WOOD "B"		WELL #:	1	RRCID ->	157799	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5306 - 5430
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	157 1	875 2	N		-0-
07	961 N	853	-0-	-108	-0-	161 1	692 2	N		-0-
08	961 N	742	-0-	-219	-0-	118 1	624 2	N		-0-
09	930 N	728	-0-	-202	-0-	125 1	603 2	N		-0-
10	868 N	686	-0-	-182	-0-	95 1	591 2	N		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	-0-

WOOD "A"		WELL #:	3	RRCID ->	158086	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5412 - 5496
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578							
WOOD "A"		WELL #:		4	RRCID -> 159195	COMPL. DATE 05/12/1996	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5373	- 5430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

WOOD "B"		WELL #:		4	RRCID -> 159201	COMPL. DATE 04/13/1996	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5296	- 5373		
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

ATLEE (4900)				04293 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:			RRCID -> 212934	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 5000	- 5003		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		424
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		424
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		424
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		424
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		424
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		424
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006											

AVIATORS				04504 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
THREE C EXPLORATION, LLC				857512							
AVIATOR "B"		WELL #:		1	RRCID -> 178390	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1414	- 1676		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT)				04506 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736							
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		9	RRCID -> 215867	COMPL. DATE 10/16/2005	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10948	- 11138		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AVIATORS, N. (12000)		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #: 5301		RRCID -> 091999		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU		WELL #: 3801		RRCID -> 094499		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976								
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					14
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	5	-0-	-0-	5	5	1			N	-0-					14
10	0	-0-	-0-	-0-	5	5				N	-0-					14
11	0	1	-0-	-0-	1	6	1	1		N	-0-					14

BMT - HALL, ALICE B.		WELL #: 6801		RRCID -> 099711		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #: 682 F		RRCID -> 125999		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
PUIG "B"		WELL #: 4		RRCID -> 255862		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900)		04509 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COX, MARTIN REGAN		185995														
ARMSTRONG RANCH		WELL #:		RRCID -> 179562		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							122
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							122
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							122
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							122
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							122
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.// 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	1			Y	-0-			35
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-			35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09		0	14	-0-	14	14	14	1			Y	-0-			35
10		0	2	-0-	2	16	2	1			Y	-0-			35
11		0	4	-0-	4	20	4	1			Y	-0-			35

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
KILLAM OIL CO., LTD. 460054															
HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330															
06		13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	13661	2			N	-0-			-0-
07		11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-			-0-
08		13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	13040	2			N	-0-			-0-
09		13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	-0-			-0-
10		0	13256	-0-	13256	13256	13256	2			N	-0-			-0-
*11		24973 X	11717	-0-	-13256	-0-	11717	2			N	-0-			-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707															
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549															
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 290087 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10690 - 10710															
06		T. A.	12884	-0-	12884	44034	2546	1	10338	2	Y	-0-			12
07		T. A.	13220	-0-	13220	57254	2330	1	10890	2	Y	-0-			12
08		68953 X	11699	-0-	-57254	-0-	2337	1	9462	2	Y	-0-			12
09		0	13057	-0-	13057	13057	1967	1	11090	2	Y	-0-			12
10		0	12784	-0-	12784	25841	1895	1	10889	2	Y	-0-			12
11		0	10167	-0-	10167	36008	1813	1	8354	2	Y	-0-			12

AVIATORS S. (9450) //CONT.// 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT FULBRIGHT "W" GAS UNIT WELL #: 3112 RRCID -> 293079 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10071 PERF. 9960 - 10003

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
06		90540 X	87413	-0-	-3127	-0-	87213	2	200	9	N	182	356	1	200
07		93558 X	89292	-0-	-4266	-0-	89103	2	189	9	N	172			372
08		93558 X	85905	-0-	-7653	-0-	85651	2	254	9	N	231	175	1	428
09		90540 X	84052	-0-	-6488	-0-	83804	2	248	9	N	225	354	1	299
10		0	72013	-0-	72013	72013	71792	2	221	9	N	201	356	1	144
*11		126182 X	54169	-0-	-72013	-0-	54007	2	162	9	N	147			291

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
07		558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-			-0-
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
10		0	583	-0-	583	583	583	2			N	-0-			-0-
11		0	541	-0-	541	1124	541	2			N	-0-			-0-

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

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

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			243

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

06		1410 N	810	-0-	-600	-0-	810	2			N	-0-			32
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			32
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			32
09		0	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-			32
10		0	1156	-0-	1156	1170	1156	2			N	-0-			32
11		0	-0-	-0-	-0-	1170					N	-0-			32

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
B.M.T.		WELL #:		4	RRCID ->	080431	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9847 - 10227	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		1446 N	1446	-0-	-0-	79 1	1364 2	Y	3	3 1	3	
						3 9						
07		1426 N	1418	-0-	-8	-0-	81 1	1333 2	Y	4	6 1	1
						4 9						
08		1426 N	1337	-0-	-89	-0-	81 1	1252 2	Y	4	3 1	2
						4 9						
09		0	1487	-0-	1487	1487	90 1	1393 2	Y	4	1 1	5
						4 9						
10		0	1549	-0-	1549	3036	93 1	1452 2	Y	4	5 1	4
						4 9						
11		0	1491	-0-	1491	4527	92 1	1395 2	Y	4	5 1	3
						4 9						

B.M.T.		WELL #:		6	RRCID ->	088176	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	11481	PERF.10534 - 11068	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	088561	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	10009	PERF. 9227 - 9246	
06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	39 1	873 2	N	1	8	
							1 9					
07		992 N	937	-0-	-55	-0-	40 1	897 2	N	-0-	8	
08		961 N	956	-0-	-5	-0-	43 1	913 2	N	-0-	8	
09		0	919	-0-	919	919	41 1	876 2	N	2	10	
							2 9					
10		0	965	-0-	965	1884	52 1	910 2	N	3	13	
							3 9					
11		0	756	-0-	756	2640	56 1	700 2	N	-0-	13	

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	088786	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11086 - 11110	
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	49 1	1016 2	Y	3	11	
							3 9					
07		1147 N	1145	-0-	-2	-0-	54 1	1091 2	Y	-0-	11	
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	61 1	1225 2	Y	1	12	
							1 9					
09		0	1052	-0-	1052	1052	52 1	1000 2	Y	-0-	12	
10		0	1103	-0-	1103	2155	55 1	1048 2	Y	-0-	12	
11		0	981	-0-	981	3136	47 1	934 2	Y	-0-	12	

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	093607	COMPL. DATE	09/15/1996	TOTAL DEPTH	11808	PERF.10363 - 10447	
06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	50 1	1031 2	Y	3	7	
							3 9					
07		1085 N	1083	-0-	-2	-0-	51 1	1032 2	Y	-0-	7	
08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	53 1	1050 2	Y	-0-	7	
09		0	1032	-0-	1032	1032	51 1	981 2	Y	-0-	7	
10		0	1070	-0-	1070	2102	53 1	1017 2	Y	-0-	7	
11		0	1012	-0-	1012	3114	48 1	964 2	Y	-0-	7	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	098652	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9628 - 9800
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	50	1	1021	2	Y	3	6
						3	9					
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	52	1	1041	2	Y	-0-	6
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	1159	2	Y	-0-	6
09	0	464	-0-	464	464	23	1	441	2	Y	-0-	6
10	0	695	-0-	695	1159	35	1	660	2	Y	-0-	6
11	0	447	-0-	447	1606	21	1	426	2	Y	-0-	6
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	099565	COMPL. DATE	11/18/1981	TOTAL DEPTH	11633	PERF.	11367 - 11387
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	Y	3	4
						3	9					
07	1271 N	876	-0-	-395	-0-	41	1	835	2	Y	-0-	4
08	992 N	948	-0-	-44	-0-	45	1	903	2	Y	-0-	4
09	0	978	-0-	978	978	49	1	929	2	Y	-0-	4
10	0	902	-0-	902	1880	45	1	857	2	Y	-0-	4
11	0	1244	-0-	1244	3124	59	1	1185	2	Y	-0-	4
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	099566	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	9794 - 9806
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	Y	3	4
						3	9					
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	61	1	1238	2	Y	-0-	4
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	2	Y	-0-	4
09	0	1236	-0-	1236	1236	61	1	1175	2	Y	-0-	4
10	0	1255	-0-	1255	2491	63	1	1192	2	Y	-0-	4
11	0	1292	-0-	1292	3783	62	1	1230	2	Y	-0-	4
B.M.T.		WELL #:		11	RRCID ->	100062	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	11574	PERF.	9590 - 10070
06	1980 X	7	-0-	-1973	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
07	465 X	4	-0-	-461	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	-0-
09	0	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-	-0-
10	0	59	-0-	59	67	4	1	55	2	Y	-0-	-0-
11	0	567	-0-	567	634	35	1	531	2	Y	1	1
						1	9					
B.M.T.		WELL #:		14	RRCID ->	104104	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9765 - 10922
06	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	411	1	7075	2	Y	12	14 1 8
						13	9					
07	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	421	1	6928	2	Y	3	11
						3	9					
08	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	404	1	6266	2	Y	3	14
						3	9					
09	0	6015	-0-	6015	6015	363	1	5646	2	Y	5	19
						6	9					
10	0	6001	-0-	6001	12016	361	1	5640	2	Y	-0-	16 1 3
11	0	5671	-0-	5671	17687	352	1	5304	2	Y	14	17
						15	9					
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		1	RRCID ->	105413	COMPL. DATE	04/27/1983	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	10665 - 10869
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1830 N	392	-0-	-1438	-0-	21	1	370	2	Y	1	3	1		3
07	1674 N	896	-0-	-778	-0-	51	1	845	2	Y	-0-				3
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	113	1	1752	2	Y	1				4
09	0	923	-0-	923	923	56	1	866	2	Y	1				5
10	0	1781	-0-	1781	2704	107	1	1674	2	Y	-0-	4	1		1
11	0	1172	-0-	1172	3876	73	1	1096	2	Y	3				4

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	1	1	1		-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	21	1	339	2	Y	-0-				-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	-0-				-0-
09	0	358	-0-	358	358	22	1	336	2	Y	-0-				-0-
10	0	337	-0-	337	695	20	1	317	2	Y	-0-				-0-
11	0	319	-0-	319	1014	20	1	298	2	Y	1				1

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

06	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	135	1	2330	2	Y	4	7	1		2
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	148	1	2433	2	Y	1				3
08	2542 N	2378	-0-	-164	-0-	144	1	2233	2	Y	1				4
09	0	2381	-0-	2381	2381	144	1	2235	2	Y	2				6
10	0	2399	-0-	2399	4780	144	1	2255	2	Y	-0-	6	1		-0-
11	0	2240	-0-	2240	7020	139	1	2095	2	Y	5				5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	Y	1	1	1		-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-				-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-				-0-
09	0	324	-0-	324	324	20	1	304	2	Y	-0-				-0-
10	0	421	-0-	421	745	25	1	396	2	Y	-0-				-0-
11	0	357	-0-	357	1102	22	1	334	2	Y	1				1

 B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	12	1	280	2	N	-0-		30
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	13	1	288	2	N	-0-		30
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	12	1	264	2	N	2		32
09	0	292	-0-	292	292	2	9						
10	0	285	-0-	285	577	13	1	279	2	N	-0-		32
						15	1	267	2	N	3		35
						3	9						
11	0	243	-0-	243	820	18	1	225	2	N	-0-		35

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

*12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	137	1	1902	2	N	-0-		28
*01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	144	1	1929	2	N	-0-		28
*02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	129	1	1691	2	N	-0-		28
*03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	106	1	1725	2	N	-0-		28
*04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	87	1	1942	2	N	-0-		28
*05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	91	1	2034	2	N	-0-		28
*06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	87	1	1953	2	N	-0-		28
*07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	92	1	2083	2	N	-0-		28
*08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	91	1	1946	2	N	-0-		28
*09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	85	1	1813	2	N	-0-		28
*10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	108	1	1909	2	N	-0-		28
11	0	1817	-0-	1817	1817	135	1	1682	2	N	-0-		28

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	43	1	971	2	N	2		34
						2	9						
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	47	1	1072	2	N	-0-		34
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	49	1	1046	2	N	1		35
						1	9						
09	0	1049	-0-	1049	1049	47	1	1002	2	N	-0-		35
10	0	1128	-0-	1128	2177	60	1	1066	2	N	2		37
						2	9						
11	0	985	-0-	985	3162	73	1	912	2	N	-0-		37

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

06	480 N	477	-0-	-3	-0-	20	1	456	2	N	1		13
						1	9						
07	558 N	492	-0-	-66	-0-	21	1	471	2	N	-0-		13
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	24	1	519	2	N	-0-		13
09	0	500	-0-	500	500	22	1	478	2	N	-0-		13
10	0	540	-0-	540	1040	29	1	511	2	N	-0-		13
11	0	518	-0-	518	1558	38	1	480	2	N	-0-		13

 B. M. T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

06	810 N	778	-0-	-32	-0-	43	1	733	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
07	837 N	797	-0-	-40	-0-	45	1	749	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
08	837 N	819	-0-	-18	-0-	49	1	768	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
09	0	778	-0-	778	778	47	1	729	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
10	0	806	-0-	806	1584	48	1	756	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	0	770	-0-	770	2354	48	1	720	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		24	RRCID ->	121861	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7934 - 10230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		150 N	115	-0-	-35	-0-	5 1	110 2	N		-0-			14
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 2	N		-0-			14
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	5 1	112 2	N		-0-			14
09		0	133	-0-	133		6 1	127 2	N		-0-			14
10		0	175	-0-	175		9 1	166 2	N		-0-			14
11		0	116	-0-	116		9 1	107 2	N		-0-			14

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		27	RRCID ->	124552	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	7916 - 10220		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		31 T	RRCID ->	128196	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7958 - 10274		
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	12 1	275 2	N		-0-			9
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	12 1	281 2	N		-0-			9
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 2	N		-0-			9
09		0	271	-0-	271		12 1	259 2	N		-0-			9
10		0	279	-0-	279		15 1	264 2	N		-0-			9
11		0	310	-0-	310		23 1	287 2	N		-0-			9

B. M. T.		WELL #:		26	RRCID ->	130502	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10012 - 11141		
06		2640 N	581	-0-	-2059	-0-	32 1	548 2	Y		1	3 1		1
07		1302 N	940	-0-	-362	-0-	54 1	886 2	Y		-0-			1
08		899 N	567	-0-	-332	-0-	34 1	533 2	Y		-0-			1
09		0	416	-0-	416		25 1	391 2	Y		-0-			1
10		0	481	-0-	481		29 1	452 2	Y		-0-	1 1		-0-
11		0	367	-0-	367		23 1	343 2	Y		1			1

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		34	RRCID ->	130782	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	9957 - 10004		
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N		-0-			5
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N		-0-			5
08		11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2		N		-0-			5
09		0	4	-0-	4		4 2		N		-0-			5
10		0	11	-0-	11		1 1	10 2	N		-0-			5
11		0	-0-	-0-	-0-		15		N		-0-			5

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		35	RRCID ->	131641	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10483 - 10516		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BMT		WELL #: 27		RRCID -> 131962		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 2		RRCID -> 133789		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044								
06	570 X	423	-0-	-147	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					3
07	589 X	401	-0-	-188	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					3
08	465 X	311	-0-	-154	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					3
09	0	341	-0-	341	341	17	1	324	2	Y	-0-					3
10	0	403	-0-	403	744	20	1	383	2	Y	-0-					3
11	0	293	-0-	293	1037	14	1	279	2	Y	-0-					3

SALDIVAR, R. T.		WELL #: 10		RRCID -> 135381		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970								
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	118	1	2433	2	Y	-0-					7
07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	120	1	2415	2	Y	-0-					7
08	2511 N	2410	-0-	-101	-0-	115	1	2295	2	Y	-0-					7
09	0	2326	-0-	2326	2326	115	1	2211	2	Y	-0-					7
10	0	2106	-0-	2106	4432	105	1	2001	2	Y	-0-					7
11	0	1992	-0-	1992	6424	95	1	1897	2	Y	-0-					7

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 135978		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492								
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	124	1	2548	2	Y	7					13
07	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	133	1	2691	2	Y	-0-					13
08	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	132	1	2637	2	Y	-0-					13
09	0	2935	-0-	2935	2935	145	1	2790	2	Y	-0-					13
10	0	2993	-0-	2993	5928	149	1	2844	2	Y	-0-					13
11	0	2672	-0-	2672	8600	128	1	2544	2	Y	-0-					13

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 136490		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 136492		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		23	RRCID ->	137189	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9416 - 9466		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

B. M. T.		WELL #:		30	RRCID ->	137338	COMPL. DATE	01/30/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10069 - 10252
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	8 1	137 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	8 1	135 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	8 1	120 2	Y	-0-			-0-
09	0	121	-0-	121	121	7 1	114 2	Y	-0-			-0-
10	0	129	-0-	129	250	8 1	121 2	Y	-0-			-0-
11	0	117	-0-	117	367	7 1	110 2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		27	RRCID ->	138311	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9815 - 10000
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33

B. M. T.		WELL #:		31	RRCID ->	139638	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10387 - 10624
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	8 1	136 2	Y	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	Y	-0-			-0-
09	0	149	-0-	149	149	9 1	140 2	Y	-0-			-0-
10	0	159	-0-	159	308	10 1	149 2	Y	-0-			-0-
11	0	147	-0-	147	455	9 1	138 2	Y	-0-			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	139919	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10174 - 10378
06	1980 N	1925	-0-	-55	-0-	89 1	1830 2	Y	5			12
07	2015 N	1971	-0-	-44	-0-	6 9						12
08	2046 N	1916	-0-	-130	-0-	93 1	1878 2	Y	-0-			12
09	0	1559	-0-	1559	1559	91 1	1825 2	Y	-0-			12
10	0	2027	-0-	2027	3586	77 1	1482 2	Y	-0-			12
11	0	1984	-0-	1984	5570	101 1	1926 2	Y	-0-			12
						95 1	1889 2	Y	-0-			12

B. M. T		WELL #:		32	RRCID ->	140580	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	11241	PERF.	9474 - 10480
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	50 1	861 2	Y	2	1 1		6
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	2 9						5
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	55 1	908 2	Y	3	4 1		5
09	0	918	-0-	918	918	3 9						5
10	0	994	-0-	994	1912	62 1	957 2	Y	3	3 1		6
11	0	697	-0-	697	2609	3 9						5
						55 1	861 2	Y	2	1 1		6
						2 9						5
						60 1	931 2	Y	3	4 1		5
						3 9						4
						43 1	652 2	Y	2	3 1		4
						2 9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 140870		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	810 N	625	-0-	-185	-0-		29	1	594	2	Y	2			3
07	899 N	453	-0-	-446	-0-		2	9	432	2	Y	-0-			3
08	713 N	627	-0-	-86	-0-		21	1	597	2	Y	-0-			3
09	0	366	-0-	366	366		30	1	348	2	Y	-0-			3
10	0	339	-0-	339	705		18	1	322	2	Y	-0-			3
11	0	303	-0-	303	1008		17	1	289	2	Y	-0-			3
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 25		RRCID -> 141430		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307							
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-		14	1	293	2	N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-		7	1	138	2	N	-0-			17
09	0	107	-0-	107	107		5	1	102	2	N	-0-			17
10	0	-0-	-0-	-0-	107						N	-0-			17
11	0	-0-	-0-	-0-	107						N	-0-			17
B.M.T.		WELL #: 33		RRCID -> 141850		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158							
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		74	1	1268	2	Y	3	3	1	2
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		3	9	1007	2	Y	3	5	1	-0-
08	1488 N	1337	-0-	-151	-0-		81	1	1252	2	Y	4	3	1	1
09	0	754	-0-	754	754		4	9	707	2	Y	2	1	1	2
10	0	1020	-0-	1020	1774		45	1	956	2	Y	3	5	1	-0-
11	0	1274	-0-	1274	3048		2	9	1191	2	Y	4	4	1	-0-
B.M.T.		WELL #: 25		RRCID -> 143004		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 143005		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	138	1	2379	2	Y	6	6	1			6
07	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	146	1	2410	2	Y	8	10	1			4
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	150	1	2326	2	Y	7	6	1			5
09	0	2468	-0-	2468	2468	149	1	2312	2	Y	6	2	1			9
10	0	2582	-0-	2582	5050	155	1	2419	2	Y	7	10	1			6
11	0	2564	-0-	2564	7614	159	1	2397	2	Y	7	8	1			5

 B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	240	1	4131	2	Y	7	12	1			6
07	4340 X	4293	-0-	-47	-0-	246	1	4045	2	Y	2					8
08	4495 X	4401	-0-	-94	-0-	266	1	4133	2	Y	2					10
09	0	4116	-0-	4116	4116	249	1	3864	2	Y	3					13
10	0	4343	-0-	4343	8459	261	1	4082	2	Y	-0-	12	1			1
11	0	4118	-0-	4118	12577	255	1	3852	2	Y	10					11

 B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

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

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

06	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	0	32	-0-	32	32	1	1	31	2	N	-0-					-0-
10	0	38	-0-	38	70	2	1	36	2	N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

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

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 38		RRCID -> 147801		COMPL. DATE 12/29/1993			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	1470 N	1330	-0-	-140	-0-	73	1	1255	2	Y	2	3	1	-0-
07	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	78	1	1279	2	Y	1			1
08	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	86	1	1337	2	Y	1			2
09	0	1359	-0-	1359	1359	82	1	1276	2	Y	1			3
10	0	1401	-0-	1401	2760	84	1	1317	2	Y	-0-	3	1	-0-
11	0	1341	-0-	1341	4101	83	1	1255	2	Y	3			3

B.M.T.		WELL #: 37		RRCID -> 148003		COMPL. DATE 01/11/1994			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278					
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	26	1	441	2	Y	1	1	1	-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	2	Y	-0-			-0-
09	0	627	-0-	627	627	38	1	589	2	Y	-0-			-0-
10	0	644	-0-	644	1271	39	1	605	2	Y	-0-			-0-
11	0	555	-0-	555	1826	34	1	520	2	Y	1			1

B.M.T.		WELL #: 39		RRCID -> 148005		COMPL. DATE 01/03/1994			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373					
06	1110 N	616	-0-	-494	-0-	34	1	581	2	Y	1	1	1	-0-
07	651 N	541	-0-	-110	-0-	31	1	508	2	Y	2	2	1	-0-
08	682 N	486	-0-	-196	-0-	29	1	456	2	Y	1			1
09	0	451	-0-	451	451	27	1	423	2	Y	1			2
10	0	600	-0-	600	1051	36	1	562	2	Y	2	2	1	2
11	0	513	-0-	513	1564	32	1	480	2	Y	1	1	1	2

B.M.T.		WELL #: 40		RRCID -> 148345		COMPL. DATE 02/09/1994			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826					
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	Y	-0-			-0-
09	0	121	-0-	121	121	7	1	114	2	Y	-0-			-0-
10	0	273	-0-	273	394	16	1	257	2	Y	-0-			-0-
11	0	161	-0-	161	555	10	1	151	2	Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 51		RRCID -> 149230		COMPL. DATE 04/19/1994			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	Y	1		28
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	1	9						
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	495	2	Y	-0-		28
09	0	486	-0-	486	486	23	1	461	2	Y	-0-		28
10	0	464	-0-	464	950	24	1	462	2	Y	-0-		28
11	0	469	-0-	469	1419	23	1	441	2	Y	-0-		28
						21	1	407	2	Y	37		65
						41	9						

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10421 - 11295

06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	91	1	1559	2	Y	2	5 1	-0-
07	1612 N	1283	-0-	-329	-0-	2	9				1		1
08	1767 N	1334	-0-	-433	-0-	73	1	1209	2	Y	1		2
09	0	1817	-0-	1817	1817	1	9				1		3
10	0	1707	-0-	1707	3524	81	1	1252	2	Y	1		3
11	0	1599	-0-	1599	5123	110	1	1706	2	Y	1		3
						1	9						
						103	1	1604	2	Y	-0-	3 1	-0-
						99	1	1496	2	Y	4		4
						4	9						

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	232	1	3991	2	Y	6	11 1	6
07	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	7	9				2		8
08	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	259	1	4264	2	Y	2		8
09	0	4280	-0-	4280	4280	2	9				2		10
10	0	4388	-0-	4388	8668	267	1	4138	2	Y	2		13
11	0	4414	-0-	4414	13082	258	1	4019	2	Y	3		13
						3	9						
						264	1	4124	2	Y	-0-	12 1	1
						274	1	4128	2	Y	11		12
						12	9						

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	44	1	750	2	Y	2	2 1	-0-
07	806 N	752	-0-	-54	-0-	2	9				2	2 1	-0-
08	806 N	698	-0-	-108	-0-	43	1	707	2	Y	2	2 1	-0-
09	0	649	-0-	649	649	2	9				2	2 1	-0-
10	0	671	-0-	671	1320	42	1	654	2	Y	2	2 1	-0-
11	0	599	-0-	599	1919	39	1	608	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
						40	1	629	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
						37	1	560	2	Y	2	1 1	1
						2	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 42		RRCID -> 150728		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2700 X	1431	-0-	-1269	-0-	78 1	1351 2	Y	2	5 1	3	
07	1984 X	1492	-0-	-492	-0-	2 9	85 1	Y	1		4	
08	1984 X	1326	-0-	-658	-0-	1 9	80 1	Y	1		5	
09	0	1194	-0-	1194	1194	1 9	72 1	Y	1		6	
10	0	1650	-0-	1650	2844	1 9	99 1	Y	-0-	5 1	1	
11	0	1546	-0-	1546	4390	4 9	96 1	Y	4		5	

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 151195		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884				
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	53 1	1081 2	Y	3		4	
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	3 9	56 1	Y	-0-		4	
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1 9	52 1	Y	-0-		4	
09	0	1019	-0-	1019	1019	1 9	51 1	Y	-0-		4	
10	0	1075	-0-	1075	2094	1 9	54 1	Y	-0-		4	
11	0	769	-0-	769	2863	6 9	37 1	Y	-0-		4	

BRUNI RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 151681		COMPL. DATE 05/07/1995		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874				
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	79 1	1626 2	Y	-0-		46	
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1 9	90 1	Y	-0-		46	
08	1891 N	1652	-0-	-239	-0-	1 9	79 1	Y	-0-		46	
09	0	1762	-0-	1762	1762	1 9	87 1	Y	-0-		46	
10	0	1617	-0-	1617	3379	1 9	81 1	Y	-0-		46	
11	0	1477	-0-	1477	4856	6 9	70 1	Y	5		51	

B.M.T.		WELL #: 45		RRCID -> 152453		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962				
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	100 1	1726 2	Y	3	5 1	5	
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	3 9	108 1	Y	1		6	
08	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1 9	111 1	Y	1		7	
09	0	1809	-0-	1809	1809	1 9	109 1	Y	1		8	
10	0	1930	-0-	1930	3739	1 9	116 1	Y	-0-	6 1	2	
11	0	1843	-0-	1843	5582	6 9	114 1	Y	5		7	

B.M.T.		WELL #: 46		RRCID -> 154236		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		9	RRCID ->	154302	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9294 - 10044
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		47	RRCID ->	154438	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	9418 - 9437
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		49	RRCID ->	156835	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10264 - 11596
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		48	RRCID ->	156992	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	9866 - 11212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		52	RRCID ->	160002	COMPL. DATE	09/07/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10052 - 10970
06	4470 X	4141	-0-	-329	-0-	227	1	3907	2	Y	6	9 1 4
07	4619 X	3893	-0-	-726	-0-	223	1	3668	2	Y	2	6
08	4495 X	3949	-0-	-546	-0-	239	1	3709	2	Y	1	7
09	0	3787	-0-	3787	3787	229	1	3555	2	Y	3	10
10	0	4224	-0-	4224	8011	254	1	3970	2	Y	-0-	10 1 -0-
11	0	3974	-0-	3974	11985	246	1	3717	2	Y	10	10
						11	9					

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3360 X	3291	-0-	-69	-0-	180 1	3105 2	Y	5	9 1		6
07	3472 X	3407	-0-	-65	-0-	195 1	3210 2	Y	2			8
08	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	205 1	3181 2	Y	1			9
09	0	3196	-0-	3196	3196	193 1	3000 2	Y	3			12
10	0	3164	-0-	3164	6360	190 1	2974 2	Y	-0-	10 1		2
11	0	3158	-0-	3158	9518	196 1	2953 2	Y	8			10

 B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	68 1	1167 2	Y	3	3 1		-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	74 1	1219 2	Y	4	4 1		-0-
08	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	69 1	1078 2	Y	3	3 1		-0-
09	0	1037	-0-	1037	1037	63 1	972 2	Y	2	1 1		1
10	0	1119	-0-	1119	2156	67 1	1049 2	Y	3	4 1		-0-
11	0	1094	-0-	1094	3250	68 1	1023 2	Y	3	3 1		-0-

 B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

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

 B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	52 1	897 2	Y	2	2 1		-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	48 1	789 2	Y	3	3 1		-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	57 1	878 2	Y	3	3 1		-0-
09	0	1022	-0-	1022	1022	62 1	958 2	Y	2	1 1		1
10	0	877	-0-	877	1899	53 1	821 2	Y	3	4 1		-0-
11	0	951	-0-	951	2850	59 1	889 2	Y	3	3 1		-0-

 B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 54		RRCID -> 165694		COMPL. DATE 11/07/1997			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	2	N	4		39
						4	9						
*06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	71	1	1592	2	N	-0-		39
*07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	73	1	1648	2	N	-0-		39
*08	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	75	1	1603	2	N	-0-		39
*09	1680 N	1574	-0-	-106	-0-	70	1	1504	2	N	-0-		39
*10	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	89	1	1569	2	N	-0-		39
11	0	1505	-0-	1505	1505	112	1	1393	2	N	-0-		39

B. M. T.		WELL #: 21		RRCID -> 166681		COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #: 57		RRCID -> 166761		COMPL. DATE 01/30/1998			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824					
06	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	270	1	4639	2	Y	11	12	1	7
						12	9							
07	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	313	1	5159	2	Y	17	20	1	4
						19	9							
08	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	323	1	5013	2	Y	15	12	1	7
						17	9							
09	0	4960	-0-	4960	4960	299	1	4649	2	Y	11	4	1	14
						12	9							
10	0	5148	-0-	5148	10108	309	1	4822	2	Y	15	20	1	9
						17	9							
11	0	5035	-0-	5035	15143	312	1	4708	2	Y	14	16	1	7
						15	9							

B. M. T.		WELL #: 58		RRCID -> 166762		COMPL. DATE 01/23/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175					
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	120	1	2057	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	125	1	2065	2	Y	7	8	1	-0-
						8	9							
08	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	99	1	1530	2	Y	5	3	1	2
						6	9							
09	0	1851	-0-	1851	1851	112	1	1735	2	Y	4	1	1	5
						4	9							
10	0	2019	-0-	2019	3870	121	1	1891	2	Y	6	8	1	3
						7	9							
11	0	1918	-0-	1918	5788	119	1	1793	2	Y	5	7	1	1
						6	9							

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 55		RRCID -> 167337		COMPL. DATE 02/12/1998			TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		59	RRCID ->	167393	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9628 - 10733
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		180 N	120	-0-	-60	-0-	7 1	113 2	Y	-0-		-0-
07		186 N	94	-0-	-92	-0-	5 1	89 2	Y	-0-		-0-
08		155 N	97	-0-	-58	-0-	6 1	91 2	Y	-0-		-0-
09		0	209	-0-	209	209	13 1	196 2	Y	-0-		-0-
10		0	600	-0-	600	809	36 1	562 2	Y	2		2
11		0	472	-0-	472	1281	29 1	442 2	Y	1	1 1	2
							1 9					

B.M.T.		WELL #:		60	RRCID ->	167800	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	9542 - 10168
06		1560 N	1277	-0-	-283	-0-	70 1	1204 2	Y	3	3 1	3
07		1395 N	1032	-0-	-363	-0-	59 1	970 2	Y	3	5 1	1
08		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	94 1	1459 2	Y	4	3 1	2
09		0	1095	-0-	1095	1095	66 1	1026 2	Y	3	1 1	4
10		0	1943	-0-	1943	3038	116 1	1820 2	Y	6	5 1	5
11		0	1195	-0-	1195	4233	74 1	1118 2	Y	3	4 1	4
							3 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		56	RRCID ->	167907	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9152 - 10354
06		5400 X	5326	-0-	-74	-0-	226 1	5098 2	N	2		48
07		5611 X	5522	-0-	-89	-0-	233 1	5286 2	N	3	1 1	50
08		5611 X	5435	-0-	-176	-0-	243 1	5190 2	N	2		52
09		0	5258	-0-	5258	5258	234 1	5024 2	N	-0-	1 1	51
10		0	5461	-0-	5461	10719	293 1	5165 2	N	3	1 1	53
11		0	4969	-0-	4969	15688	368 1	4601 2	N	-0-		53
							2 9					

B.M.T.		WELL #:		61	RRCID ->	168106	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9345 - 10266
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		62	RRCID ->	168414	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10228 - 10458
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	4 1	66 2	Y	-0-		-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	Y	-0-		-0-
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 2	Y	-0-		-0-
09		0	82	-0-	82	82	5 1	77 2	Y	-0-		-0-
10		0	89	-0-	89	171	5 1	84 2	Y	-0-		-0-
11		0	88	-0-	88	259	5 1	83 2	Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 65		RRCID -> 168415		COMPL. DATE 02/11/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2550 N	2379	-0-	-171	-0-	130	1	2243	2	Y	5	5 1	-0-
07	2511 N	2398	-0-	-113	-0-	137	1	2252	2	Y	8	8 1	-0-
08	2480 N	2237	-0-	-243	-0-	135	1	2095	2	Y	6	6 1	-0-
09	0	2202	-0-	2202	2202	133	1	2063	2	Y	5	2 1	3
10	0	2244	-0-	2244	4446	135	1	2102	2	Y	6	9 1	-0-
11	0	2124	-0-	2124	6570	132	1	1985	2	Y	6	6 1	-0-

B.M.T.		WELL #: 66		RRCID -> 168542		COMPL. DATE 05/28/1998			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 64		RRCID -> 168838		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043				
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	142	1	2437	2	Y	6	6 1	5
07	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	161	1	2653	2	Y	9	10 1	4
08	2697 N	2681	-0-	-16	-0-	162	1	2511	2	Y	7	6 1	5
09	0	2352	-0-	2352	2352	142	1	2204	2	Y	5	2 1	8
10	0	2466	-0-	2466	4818	148	1	2310	2	Y	7	10 1	5
11	0	2270	-0-	2270	7088	141	1	2122	2	Y	6	8 1	3

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 57		RRCID -> 168903		COMPL. DATE 06/20/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242				
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	59	1	1340	2	N	-0-		-0-
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	66	1	1491	2	N	-0-		-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	56	1	1185	2	N	-0-		-0-
09	0	1589	-0-	1589	1589	71	1	1518	2	N	-0-		-0-
10	0	1519	-0-	1519	3108	81	1	1438	2	N	-0-		-0-
11	0	1400	-0-	1400	4508	104	1	1296	2	N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 79		RRCID -> 169057		COMPL. DATE 06/27/1998			TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468				
06	1530 N	1441	-0-	-89	-0-	79	1	1359	2	Y	3	3 1	9
07	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	78	1	1277	2	Y	4	5 1	8
08	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	90	1	1392	2	Y	4	3 1	9
09	0	1350	-0-	1350	1350	81	1	1266	2	Y	3	1 1	11
10	0	1283	-0-	1283	2633	77	1	1202	2	Y	4	5 1	10
11	0	1004	-0-	1004	3637	62	1	939	2	Y	3	4 1	9

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		77	RRCID ->	169395	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8869 - 10242
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3450 X	2560	-0-	-890	-0-	140 1	2413 2	Y	6	6 1		-0-
07	3162 X	2486	-0-	-676	-0-	142 1	2335 2	Y	8	8 1		-0-
08	3100 X	2327	-0-	-773	-0-	140 1	2180 2	Y	6	6 1		-0-
09	0	2379	-0-	2379	2379	143 1	2229 2	Y	6	2 1		4
10	0	1665	-0-	1665	4044	100 1	1559 2	Y	5	8 1		1
11	0	2196	-0-	2196	6240	136 1	2053 2	Y	6	7 1		-0-

B.M.T.		WELL #:		69	RRCID ->	169403	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	11038	PERF.	9682 - 10066
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	55 1	949 2	Y	2	2 1		-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	55 1	901 2	Y	3	3 1		-0-
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	56 1	867 2	Y	3	3 1		-0-
09	0	612	-0-	612	612	37 1	574 2	Y	1	1 1		-0-
10	0	933	-0-	933	1545	56 1	874 2	Y	3	3 1		-0-
11	0	894	-0-	894	2439	55 1	836 2	Y	3	3 1		-0-

B.M.T.		WELL #:		81	RRCID ->	169481	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9390 - 10378
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	63 1	1078 2	Y	3	3 1		-0-
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	60 1	983 2	Y	3	3 1		-0-
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	62 1	964 2	Y	3	3 1		-0-
09	0	978	-0-	978	978	59 1	917 2	Y	2	1 1		1
10	0	1027	-0-	1027	2005	62 1	962 2	Y	3	4 1		-0-
11	0	974	-0-	974	2979	60 1	911 2	Y	3	3 1		-0-

B.M.T.		WELL #:		70	RRCID ->	169482	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9619 - 10830
06	4950 X	4696	-0-	-254	-0-	257 1	4428 2	Y	10	12 1		5
07	5487 X	3472	-0-	-2015	-0-	198 1	3262 2	Y	11	16 1		-0-
08	5487 X	1206	-0-	-4281	-0-	73 1	1130 2	Y	3	3 1		-0-
09	0	5061	-0-	5061	5061	305 1	4743 2	Y	12	3 1		9
10	0	4999	-0-	4999	10060	300 1	4684 2	Y	14	16 1		7
11	0	4514	-0-	4514	14574	280 1	4220 2	Y	13	14 1		6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2340 N	2098	-0-	-242	-0-	115	1	1977	2	Y	5	6 1	5
07	2356 N	2060	-0-	-296	-0-	117	1	1935	2	Y	7	8 1	4
08	2170 N	1988	-0-	-182	-0-	120	1	1862	2	Y	5	5 1	4
09	0	2078	-0-	2078	2078	125	1	1947	2	Y	5	2 1	7
10	0	2267	-0-	2267	4345	136	1	2123	2	Y	7	8 1	6
11	0	2017	-0-	2017	6362	125	1	1885	2	Y	6	7 1	5

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	Y	1	1 1	6
07	465 N	430	-0-	-35	-0-	25	1	404	2	Y	1	2 1	5
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	25	1	392	2	Y	1		6
09	0	397	-0-	397	397	24	1	372	2	Y	1		7
10	0	427	-0-	427	824	26	1	400	2	Y	1	2 1	6
11	0	492	-0-	492	1316	31	1	460	2	Y	1	1 1	6

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	62	-0-	62	62	4	1	58	2	Y	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	88	1	1508	2	Y	3	3 1	-0-
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	142	1	2346	2	Y	8	7 1	1
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	108	1	1673	2	Y	5	3 1	3
09	0	1486	-0-	1486	1486	90	1	1392	2	Y	4	1 1	6
10	0	1520	-0-	1520	3006	91	1	1425	2	Y	4	6 1	4
11	0	1266	-0-	1266	4272	78	1	1184	2	Y	4	4 1	4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	1					14
						1	9									
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	1	1	1			14
						1	9									
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	1					15
						1	9									
09	0	261	-0-	261	261	16	1	244	2	Y	1					16
						1	9									
10	0	257	-0-	257	518	15	1	241	2	Y	1					17
						1	9									
11	0	248	-0-	248	766	15	1	232	2	Y	1	1	1			17
						1	9									

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

06	3030 X	2973	-0-	-57	-0-	163	1	2802	2	Y	7	6	1			22
						8	9									
07	3131 X	3036	-0-	-95	-0-	173	1	2852	2	Y	10	11	1			21
						11	9									
08	3100 X	2948	-0-	-152	-0-	178	1	2761	2	Y	8	6	1			23
						9	9									
09	0	2628	-0-	2628	2628	158	1	2463	2	Y	6	2	1			27
						7	9									
10	0	2797	-0-	2797	5425	168	1	2620	2	Y	8	10	1			25
						9	9									
11	0	2709	-0-	2709	8134	168	1	2532	2	Y	8	9	1			24
						9	9									

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

06	3120 X	262	-0-	-2858	-0-	14	1	247	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
07	3162 X	267	-0-	-2895	-0-	15	1	251	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	2294 X	250	-0-	-2044	-0-	15	1	234	2	Y	1					1
						1	9									
09	0	196	-0-	196	196	12	1	184	2	Y	-0-					1
10	0	84	-0-	84	280	5	1	79	2	Y	-0-					1
11	0	-0-	-0-	-0-	280					Y	-0-	1	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 95		RRCID -> 170795		COMPL. DATE 10/11/1998			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	443	-0-	-307	-0-	24	1	418	2	Y	1	1 1	9
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	735	2	Y	2	2 1	9
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	36	1	567	2	Y	2	1 1	10
09	0	606	-0-	606	606	37	1	568	2	Y	1	1 1	10
10	0	647	-0-	647	1253	39	1	606	2	Y	2	3 1	9
11	0	753	-0-	753	2006	47	1	704	2	Y	2	3 1	8

B.M.T.		WELL #: 92		RRCID -> 170799		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146				
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	128	1	2210	2	Y	5	6 1	-0-
07	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	141	1	2320	2	Y	8	8 1	-0-
08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	151	1	2341	2	Y	7	6 1	1
09	0	2360	-0-	2360	2360	142	1	2211	2	Y	6	2 1	5
10	0	2461	-0-	2461	4821	148	1	2305	2	Y	7	10 1	2
11	0	2301	-0-	2301	7122	143	1	2150	2	Y	7	8 1	1

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 67		RRCID -> 170871		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302				
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	19	1	324	2	N	1		1
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	N	-0-	1 1	-0-
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	18	1	280	2	N	76		76
09	0	407	-0-	407	407	21	1	385	2	N	1	2 1	75
10	0	254	-0-	254	661	13	1	235	2	N	5	1 1	79
11	0	360	-0-	360	1021	22	1	337	2	N	1		80

B.M.T.		WELL #: 82		RRCID -> 171541		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		84		RRCID -> 171547		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2130 N	1946	-0-	-184	-0-	107	1	1835	2	Y	4	4 1	-0-
07	2325 N	2252	-0-	-73	-0-	128	1	2116	2	Y	7	7 1	-0-
08	1984 N	1822	-0-	-162	-0-	110	1	1706	2	Y	5	4 1	1
09	0	1629	-0-	1629	1629	98	1	1527	2	Y	4	1 1	4
10	0	1585	-0-	1585	3214	95	1	1484	2	Y	5	7 1	2
11	0	1453	-0-	1453	4667	90	1	1359	2	Y	4	5 1	1

B.M.T.		WELL #:		87		RRCID -> 171549		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113			
06	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	56	1	955	2	Y	2	2 1	-0-
07	1116 N	795	-0-	-321	-0-	45	1	747	2	Y	3	3 1	-0-
08	1054 N	799	-0-	-255	-0-	48	1	749	2	Y	2	2 1	-0-
09	0	840	-0-	840	840	51	1	787	2	Y	2	1 1	1
10	0	922	-0-	922	1762	55	1	864	2	Y	3	3 1	1
11	0	1146	-0-	1146	2908	71	1	1072	2	Y	3	4 1	-0-

B.M.T.		WELL #:		90		RRCID -> 171551		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		94		RRCID -> 171552		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096			
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	Y	1	2 1	4
07	682 N	595	-0-	-87	-0-	34	1	559	2	Y	2	2 1	4
08	682 N	604	-0-	-78	-0-	36	1	566	2	Y	2	1 1	5
09	0	554	-0-	554	554	33	1	520	2	Y	1		6
10	0	591	-0-	591	1145	35	1	554	2	Y	2	2 1	6
11	0	584	-0-	584	1729	36	1	546	2	Y	2	1 1	7

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		62		RRCID -> 171553		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		101	RRCID ->	171554	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9201 - 10150
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	326	-0-	-364	-0-	18 1	307 2	Y	1	1 1		5
07	434 N	278	-0-	-156	-0-	16 1	261 2	Y	1	2 1		4
08	434 N	306	-0-	-128	-0-	18 1	287 2	Y	1			5
09	0	359	-0-	359	359	22 1	336 2	Y	1			6
10	0	301	-0-	301	660	18 1	282 2	Y	1	2 1		5
11	0	437	-0-	437	1097	27 1	409 2	Y	1	1 1		5

B.M.T.		WELL #:		103	RRCID ->	171556	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9352 - 9746
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	59 1	1010 2	Y	2	2 1		-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	60 1	991 2	Y	3	3 1		-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	64 1	1002 2	Y	3	3 1		-0-
09	0	999	-0-	999	999	60 1	937 2	Y	2	1 1		1
10	0	973	-0-	973	1972	58 1	912 2	Y	3	4 1		-0-
11	0	932	-0-	932	2904	58 1	871 2	Y	3	3 1		-0-

B.M.T.		WELL #:		110	RRCID ->	171558	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9062 - 9124
06	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	399 1	6872 2	Y	16	15 1		16
07	7099 X	5314	-0-	-1785	-0-	303 1	4992 2	Y	17	22 1		11
08	7099 X	4345	-0-	-2754	-0-	262 1	4070 2	Y	12	11 1		12
09	0	6652	-0-	6652	6652	401 1	6234 2	Y	15	5 1		22
10	0	7431	-0-	7431	14083	446 1	6961 2	Y	22	25 1		19
11	0	6547	-0-	6547	20630	406 1	6120 2	Y	19	20 1		18

B.M.T.		WELL #:		105	RRCID ->	171705	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10082 - 11548
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 86		RRCID -> 171786		COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	63 1	1092 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	71 1	1169 2	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
08	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	69 1	1078 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
09	0	1102	-0-	1102	1102	66 1	1033 2	Y	3	1 1	2
						3 9					
10	0	1141	-0-	1141	2243	68 1	1070 2	Y	3	5 1	-0-
						3 9					
11	0	1119	-0-	1119	3362	69 1	1047 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 60		RRCID -> 172089		COMPL. DATE 11/21/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528		
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	82 1	1837 2	N	-0-		17
						1 1					
07	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	81 1	1837 2	N	-0-		17
						1 1					
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	90 1	1920 2	N	-0-		17
						1 1					
09	0	1984	-0-	1984	1984	88 1	1896 2	N	-0-		17
						1 1					
10	0	2125	-0-	2125	4109	114 1	2011 2	N	-0-		17
						1 1					
11	0	1575	-0-	1575	5684	117 1	1458 2	N	-0-		17
						1 1					
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 61		RRCID -> 172209		COMPL. DATE 02/02/1999			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508		
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	70 1	1583 2	N	10		114
						11 9					
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	73 1	1651 2	N	13		127
						14 9					
08	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	73 1	1563 2	N	7		134
						8 9					
09	0	1668	-0-	1668	1668	71 1	1522 2	N	68		202
						75 9					
10	0	1635	-0-	1635	3303	87 1	1534 2	N	13	185 1	30
						14 9					
11	0	1374	-0-	1374	4677	102 1	1272 2	N	-0-		30
						1 1					
B. M. T.		WELL #: 111		RRCID -> 172215		COMPL. DATE 01/20/1999			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242		
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
						2 2					
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
						2 2					
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
						1 2					
09	0	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-		-0-
						2 2					
10	0	2	-0-	2	3	2 2		Y	-0-		-0-
						1 2					
11	0	1	-0-	1	4	1 2		Y	-0-		-0-
						2 2					
B. M. T.		WELL #: 100		RRCID -> 172301		COMPL. DATE 12/07/1998			TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10174 - 10206		
06	4530 X	4057	-0-	-473	-0-	222 1	3825 2	Y	9	9 1	15
						10 9					
07	4464 X	4077	-0-	-387	-0-	233 1	3830 2	Y	13	16 1	12
						14 9					
08	4526 X	3899	-0-	-627	-0-	235 1	3652 2	Y	11	9 1	14
						12 9					
09	0	3388	-0-	3388	3388	204 1	3175 2	Y	8	3 1	19
						9 9					
10	0	3162	-0-	3162	6550	190 1	2962 2	Y	9	13 1	15
						10 9					
11	0	2974	-0-	2974	9524	184 1	2781 2	Y	8	11 1	12
						9 9					

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	87	1	1782	2	Y	5			9
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	6	9							
08	1953 N	1839	-0-	-114	-0-	91	1	1841	2	Y	-0-			9
09	0	1438	-0-	1438	1438	88	1	1751	2	Y	-0-			9
10	0	948	-0-	948	2386	71	1	1367	2	Y	-0-			9
11	0	1644	-0-	1644	4030	47	1	901	2	Y	-0-			9
						79	1	1565	2	Y	-0-			9

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

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

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

06	3060 X	2961	-0-	-99	-0-	162	1	2791	2	Y	7	6	1	16
07	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	8	9							
08	3100 X	2523	-0-	-577	-0-	181	1	2980	2	Y	10	11	1	15
09	0	2758	-0-	2758	2758	11	9							
10	0	3305	-0-	3305	6063	152	1	2363	2	Y	7	6	1	16
11	0	3124	-0-	3124	9187	8	9							
						166	1	2585	2	Y	6	2	1	20
						7	9							
						198	1	3096	2	Y	10	12	1	18
						11	9							
						194	1	2920	2	Y	9	9	1	18
						10	9							

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	73	1	1256	2	Y	3	3	1	3
07	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	3	9							
08	1426 N	545	-0-	-881	-0-	79	1	1302	2	Y	4	5	1	2
09	0	1524	-0-	1524	1524	4	9							
10	0	792	-0-	792	2316	33	1	511	2	Y	1	3	1	-0-
11	0	1038	-0-	1038	3354	1	9							
						92	1	1428	2	Y	4	1	1	3
						4	9							
						48	1	742	2	Y	2	5	1	-0-
						2	9							
						64	1	971	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	216	1	3716	2	Y	9	9	1	5
07	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	10	9							
08	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	224	1	3684	2	Y	12	15	1	2
09	0	3521	-0-	3521	3521	13	9							
10	0	3749	-0-	3749	7270	208	1	3226	2	Y	10	9	1	3
11	0	3352	-0-	3352	10622	11	9							
						212	1	3300	2	Y	8	3	1	8
						9	9							
						225	1	3512	2	Y	11	15	1	4
						12	9							
						208	1	3133	2	Y	10	12	1	2
						11	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 172600		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10973 - 11145				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	107	1	2213	2	Y	6			12
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	7	9							12
08	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	112	1	2273	2	Y	-0-			12
09	0	2137	-0-	2137	2137	125	1	2499	2	Y	-0-			12
10	0	2384	-0-	2384	4521	106	1	2031	2	Y	-0-			12
11	0	2477	-0-	2477	6998	119	1	2265	2	Y	-0-			12
						118	1	2359	2	Y	-0-			12

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 59		RRCID -> 173323		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9156 - 10206				
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	110	1	2489	2	N	-0-			17
07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	109	1	2483	2	N	-0-			17
08	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	129	1	2753	2	N	-0-			17
09	0	3020	-0-	3020	3020	135	1	2885	2	N	-0-			17
10	0	3146	-0-	3146	6166	169	1	2977	2	N	-0-			17
11	0	2815	-0-	2815	8981	209	1	2606	2	N	-0-			17

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 1		RRCID -> 173632		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9037 - 9112				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VERGARA, L. B. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 174001		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 10928		PERF. 9568 - 9592				
06	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	383	1	7083	2	N	-0-			-0-
07	7626 X	7523	-0-	-103	-0-	390	1	7133	2	N	-0-			-0-
08	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	426	1	7277	2	N	-0-			-0-
09	0	7466	-0-	7466	7466	408	1	7058	2	N	-0-			-0-
10	0	7404	-0-	7404	14870	414	1	6990	2	N	-0-			-0-
11	0	7084	-0-	7084	21954	375	1	6709	2	N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 74		RRCID -> 174539		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 10847		PERF. 9898 - 9914				
06	870 N	392	-0-	-478	-0-	21	1	370	2	Y	1	1	1	-0-
07	930 N	283	-0-	-647	-0-	16	1	266	2	Y	1	1	1	-0-
08	930 N	253	-0-	-677	-0-	15	1	237	2	Y	1			1
09	0	223	-0-	223	223	13	1	209	2	Y	1			2
10	0	218	-0-	218	441	13	1	204	2	Y	1			3
11	0	190	-0-	190	631	12	1	177	2	Y	1	1	1	3
						1	9							

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 63		RRCID -> 175085		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9730 - 10732				
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	13	1	285	2	N	-0-			20
07	372 N	324	-0-	-48	-0-	14	1	310	2	N	-0-			20
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	15	1	310	2	N	-0-			20
09	0	355	-0-	355	355	16	1	339	2	N	-0-			20
10	0	391	-0-	391	746	21	1	370	2	N	-0-			20
11	0	503	-0-	503	1249	37	1	466	2	N	-0-			20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8010 X	7802	-0-	-208	-0-	427 1	7356 2	Y	17	18 1	15
07	8277 X	7912	-0-	-365	-0-	19 9	451 1	Y	25	28 1	12
08	8091 X	7667	-0-	-424	-0-	28 9	463 1	Y	21	17 1	16
09	0	7262	-0-	7262	7262	23 9	438 1	Y	17	6 1	27
10	0	8108	-0-	8108	15370	19 9	486 1	Y	24	30 1	21
11	0	7518	-0-	7518	22888	26 9	466 1	Y	21	24 1	18
						23 9					

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

06	1110 N	952	-0-	-158	-0-	52 1	898 2	Y	2	2 1	-0-
07	1023 N	877	-0-	-146	-0-	2 9	50 1	Y	3	3 1	-0-
08	1023 N	906	-0-	-117	-0-	3 9	55 1	Y	2	2 1	-0-
09	0	874	-0-	874	874	2 9	53 1	Y	2	1 1	1
10	0	918	-0-	918	1792	2 9	55 1	Y	3	3 1	1
11	0	858	-0-	858	2650	3 9	53 1	Y	2	3 1	-0-
						2 9					

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	156 1	3518 2	N	4		57
07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	4 9	153 1	N	1		58
08	3503 X	3369	-0-	-134	-0-	1 9	151 1	N	2		60
09	0	3231	-0-	3231	3231	2 9	140 1	N	75	66 1	69
10	0	3300	-0-	3300	6531	83 9	176 1	N	21	51 1	39
11	0	3111	-0-	3111	9642	23 9	231 1	N	1	36 1	4
						1 9					

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

06	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	292 1	5024 2	Y	12	10 1	5
07	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	13 9	266 1	Y	15	17 1	3
08	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	17 9	272 1	Y	13	9 1	7
09	0	4087	-0-	4087	4087	14 9	246 1	Y	9	3 1	13
10	0	4050	-0-	4050	8137	10 9	243 1	Y	12	16 1	9
11	0	3380	-0-	3380	11517	13 9	209 1	Y	10	12 1	7
						11 9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 126		RRCID -> 176654		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 10363		PERF. 9818 - 9913			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	2025	-0-	-75	-0-	111	1	1910	2	Y	4	6 1	1
07	2201 N	2038	-0-	-163	-0-	116	1	1915	2	Y	6	7 1	-0-
08	2294 N	1920	-0-	-374	-0-	116	1	1798	2	Y	5	4 1	1
09	0	1859	-0-	1859	1859	112	1	1743	2	Y	4	2 1	3
10	0	2048	-0-	2048	3907	123	1	1918	2	Y	6	8 1	1
11	0	2002	-0-	2002	5909	124	1	1871	2	Y	6	7 1	-0-

B. M. T.		WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9490 - 9932			
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	81	1	1393	2	Y	3	3 1	4
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	86	1	1421	2	Y	5	6 1	3
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	90	1	1402	2	Y	4	3 1	4
09	0	1390	-0-	1390	1390	84	1	1303	2	Y	3	1 1	6
10	0	1464	-0-	1464	2854	88	1	1372	2	Y	4	5 1	5
11	0	1415	-0-	1415	4269	88	1	1323	2	Y	4	4 1	5

B. M. T.		WELL #: 120		RRCID -> 176923		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12014		PERF.10546 - 10632			
06	2430 X	1534	-0-	-896	-0-	84	1	1448	2	Y	2	5 1	2
07	2232 X	1375	-0-	-857	-0-	79	1	1295	2	Y	1		3
08	1891 X	1272	-0-	-619	-0-	77	1	1194	2	Y	1		4
09	0	1181	-0-	1181	1181	71	1	1109	2	Y	1		5
10	0	1225	-0-	1225	2406	74	1	1151	2	Y	-0-	5 1	-0-
11	0	1152	-0-	1152	3558	71	1	1078	2	Y	3		3

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 70		RRCID -> 176924		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10184 - 10204			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		3	RRCID ->	177055	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9532 - 9775	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5520 X	5182	-0-	-338	-0-	313	1	4869	2	Y	-0-		7
07	5704 X	5239	-0-	-465	-0-	318	1	4921	2	Y	-0-		7
08	5642 X	5422	-0-	-220	-0-	335	1	5087	2	Y	-0-		7
09	0	5084	-0-	5084	5084	309	1	4757	2	Y	16		23
						18	9						
10	0	5255	-0-	5255	10339	344	1	4907	2	Y	4		27
						4	9						
11	0	5039	-0-	5039	15378	342	1	4682	2	Y	14	17 1	24
						15	9						

B. M. T. B		WELL #:		1	RRCID ->	177252	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9553 - 9632	
*03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	45	1	779	2	N	2		50
						2	9						
*04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	39	1	762	2	N	-0-		50
*05	713 N	617	-0-	-96	-0-	33	1	584	2	N	-0-		50
*06	690 N	608	-0-	-82	-0-	31	1	577	2	N	-0-		50
*07	713 N	425	-0-	-288	-0-	22	1	403	2	N	-0-		50
*08	620 N	439	-0-	-181	-0-	24	1	415	2	N	-0-		50
*09	600 N	566	-0-	-34	-0-	31	1	535	2	N	-0-		50
*10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	54	1	913	2	N	-0-		50
11	0	949	-0-	949	949	50	1	899	2	N	-0-		50

B. M. T.		WELL #:		136	RRCID ->	177258	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9770 - 11416	
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	101	1	1743	2	Y	3	5 1	3
						3	9						
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	109	1	1792	2	Y	1		4
						1	9						
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	110	1	1705	2	Y	1		5
						1	9						
09	0	1753	-0-	1753	1753	106	1	1646	2	Y	1		6
						1	9						
10	0	1888	-0-	1888	3641	114	1	1774	2	Y	-0-	6 1	-0-
11	0	1737	-0-	1737	5378	108	1	1625	2	Y	4		4
						4	9						

B. M. T.		WELL #:		123	RRCID ->	177666	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9430 - 10968	
06	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	74	1	1277	2	Y	2	4 1	1
						2	9						
07	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	79	1	1297	2	Y	1		2
						1	9						
08	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	88	1	1367	2	Y	1		3
						1	9						
09	0	1354	-0-	1354	1354	82	1	1271	2	Y	1		4
						1	9						
10	0	1370	-0-	1370	2724	82	1	1288	2	Y	-0-	4 1	-0-
11	0	1398	-0-	1398	4122	87	1	1308	2	Y	3		3
						3	9						

B. M. T.		WELL #:		130	RRCID ->	177671	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9772 - 11455	
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
10	0	35	-0-	35	56	2	1	33	2	Y	-0-		-0-
11	0	22	-0-	22	78	1	1	21	2	Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	N	-0-					8
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	464	2	N	-0-					8
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	N	-0-					8
09	0	530	-0-	530	530	24	1	506	2	N	-0-					8
10	0	577	-0-	577	1107	31	1	546	2	N	-0-					8
11	0	557	-0-	557	1664	41	1	516	2	N	-0-					8

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

06	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	278	1	4787	2	Y	11	12	1			11
07	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	305	1	5018	2	Y	17	19	1			9
08	5301 X	5232	-0-	-69	-0-	316	1	4899	2	Y	15	12	1			12
09	0	4957	-0-	4957	4957	299	1	4646	2	Y	11	4	1			19
10	0	5255	-0-	5255	10212	315	1	4923	2	Y	15	20	1			14
11	0	5087	-0-	5087	15299	315	1	4757	2	Y	14	16	1			12

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10226 - 10242

06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	Y	1					11
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	Y	2	2	1			11
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	1					12
09	0	414	-0-	414	414	25	1	388	2	Y	1					13
10	0	434	-0-	434	848	26	1	407	2	Y	1	2	1			12
11	0	402	-0-	402	1250	25	1	376	2	Y	1	1	1			12

B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1258	2	Y	3	3	1			2
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	82	1	1348	2	Y	5	6	1			1
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	101	1	1568	2	Y	5	3	1			3
09	0	1389	-0-	1389	1389	84	1	1302	2	Y	3	1	1			5
10	0	1237	-0-	1237	2626	74	1	1159	2	Y	4	5	1			4
11	0	1439	-0-	1439	4065	89	1	1346	2	Y	4	4	1			4

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B. M. T. A		WELL #: 3		RRCID -> 178489		COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	523	1	8133	2	Y	13	48	1	68
07	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	561	1	8668	2	Y	29			97
08	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	529	1	8035	2	Y	173	156	1	114
09	0	7047	-0-	7047	7047	428	1	6589	2	Y	27			141
10	0	7761	-0-	7761	14808	507	1	7235	2	Y	17			158
11	0	6652	-0-	6652	21460	452	1	6192	2	Y	7	98	1	67

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 69		RRCID -> 178578		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206					
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	541	2	N	-0-			10
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	2	N	-0-			10
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	N	20			30
09	0	627	-0-	627	627	22	9							
10	0	626	-0-	626	1253	28	1	599	2	N	-0-			30
11	0	541	-0-	541	1794	34	1	592	2	N	-0-			30
						40	1	501	2	N	-0-			30

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 178785		COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433					
06	3570 X	3166	-0-	-404	-0-	146	1	3011	2	Y	8			19
07	3596 X	3214	-0-	-382	-0-	152	1	3062	2	Y	-0-			19
08	3596 X	3214	-0-	-382	-0-	153	1	3061	2	Y	-0-			19
09	0	2995	-0-	2995	2995	148	1	2847	2	Y	-0-			19
10	0	2864	-0-	2864	5859	143	1	2721	2	Y	-0-			19
11	0	2964	-0-	2964	8823	142	1	2822	2	Y	-0-			19

B.M.T.		WELL #: 124		RRCID -> 178904		COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078					
06	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	70	1	1202	2	Y	3	3	1	6
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	77	1	1276	2	Y	4	5	1	5
08	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	79	1	1221	2	Y	4	3	1	6
09	0	1226	-0-	1226	1226	74	1	1149	2	Y	3	1	1	8
10	0	1419	-0-	1419	2645	85	1	1330	2	Y	4	5	1	7
11	0	1310	-0-	1310	3955	81	1	1225	2	Y	4	4	1	7

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 2		RRCID -> 178905		COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720					
06	2250 N	2075	-0-	-175	-0-	124	1	1934	2	Y	15	11	1	30
07	2232 N	2120	-0-	-112	-0-	128	1	1983	2	Y	8			38
08	2139 N	2122	-0-	-17	-0-	131	1	1984	2	Y	6	11	1	33
09	0	2071	-0-	2071	2071	125	1	1928	2	Y	16			49
10	0	2076	-0-	2076	4147	136	1	1936	2	Y	4			53
11	0	2018	-0-	2018	6165	136	1	1867	2	Y	14	21	1	46

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 122		RRCID -> 179510		COMPL. DATE 08/24/2000			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2550 N	2348	-0-	-202	-0-	129	1	2213	2	Y	5	6 1	1
07	2573 N	2365	-0-	-208	-0-	135	1	2222	2	Y	7	8 1	-0-
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	140	1	2175	2	Y	6	6 1	-0-
09	0	2258	-0-	2258	2258	136	1	2116	2	Y	5	2 1	3
10	0	2311	-0-	2311	4569	139	1	2164	2	Y	7	10 1	-0-
11	0	2305	-0-	2305	6874	143	1	2154	2	Y	7	7 1	-0-

B.M.T.		WELL #: 141		RRCID -> 179836		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250				
06	3210 X	3098	-0-	-112	-0-	170	1	2922	2	Y	5	9 1	2
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	195	1	3215	2	Y	2		4
08	3410 X	3279	-0-	-131	-0-	198	1	3080	2	Y	1		5
09	0	3210	-0-	3210	3210	194	1	3013	2	Y	3		8
10	0	3456	-0-	3456	6666	208	1	3248	2	Y	-0-	8 1	-0-
11	0	3052	-0-	3052	9718	189	1	2855	2	Y	7		7

BMT		WELL #: 135		RRCID -> 180056		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182				
06	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	517	1	8899	2	Y	21	14 1	12
07	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	632	1	10409	2	Y	35	33 1	14
08	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	537	1	8332	2	Y	25	19 1	20
09	0	7894	-0-	7894	7894	476	1	7398	2	Y	18	7 1	31
10	0	7490	-0-	7490	15384	449	1	7017	2	Y	22	31 1	22
11	0	6626	-0-	6626	22010	411	1	6194	2	Y	19	24 1	17

BMT		WELL #: 88		RRCID -> 180071		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 73		RRCID -> 180192		COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069				
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-		-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	2	N	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-		-0-
09	0	116	-0-	116	116	5	1	111	2	N	-0-		-0-
10	0	139	-0-	139	255	7	1	132	2	N	-0-		-0-
11	0	122	-0-	122	377	9	1	113	2	N	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T. A		WELL #: 5		RRCID -> 180307		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5280 X	5151	-0-	-129	-0-	311 1	4834 2	Y	5	17 1	67
07	5456 X	5374	-0-	-82	-0-	326 1	5038 2	Y	9		76
08	5456 X	5321	-0-	-135	-0-	325 1	4932 2	Y	58	53 1	81
09	0	5092	-0-	5092	5092	310 1	4764 2	Y	16		97
10	0	5144	-0-	5144	10236	336 1	4798 2	Y	9		106
11	0	4730	-0-	4730	14966	322 1	4404 2	Y	4	30 1	80

B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 180447		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT		-0-

BMT		WELL #: 134		RRCID -> 180831		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004		
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	119 1	2055 2	Y	5	5 1	-0-
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	127 1	2084 2	Y	7	7 1	-0-
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	134 1	2075 2	Y	6	6 1	-0-
09	0	2076	-0-	2076	2076	125 1	1945 2	Y	5	2 1	3
10	0	2182	-0-	2182	4258	131 1	2044 2	Y	6	8 1	1
11	0	2056	-0-	2056	6314	127 1	1922 2	Y	6	7 1	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520		
06	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	223 1	4591 2	Y	13		26
07	5146 X	4869	-0-	-277	-0-	230 1	4639 2	Y	-0-		26
08	5146 X	4966	-0-	-180	-0-	237 1	4729 2	Y	-0-		26
09	0	4454	-0-	4454	4454	221 1	4233 2	Y	-0-		26
10	0	4853	-0-	4853	9307	242 1	4611 2	Y	-0-		26
11	0	4355	-0-	4355	13662	208 1	4147 2	Y	-0-		26

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014		
06	4710 X	4240	-0-	-470	-0-	255 1	3964 2	Y	19	8 1	82
07	4867 X	4295	-0-	-572	-0-	260 1	4016 2	Y	17		99
08	4867 X	4217	-0-	-650	-0-	260 1	3947 2	Y	9	26 1	82
09	0	4413	-0-	4413	4413	269 1	4133 2	Y	10		92
10	0	4339	-0-	4339	8752	284 1	4046 2	Y	8		100
11	0	4150	-0-	4150	12902	282 1	3865 2	Y	3		103

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310 N	1923	-0-	-387	-0-	89	1	1828	2	Y	5		11
07	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	127	1	2566	2	Y	-0-		11
08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	131	1	2606	2	Y	-0-		11
09	0	2202	-0-	2202	2202	109	1	2093	2	Y	-0-		11
10	0	2137	-0-	2137	4339	107	1	2030	2	Y	-0-		11
11	0	2761	-0-	2761	7100	132	1	2629	2	Y	-0-		11

 BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

06	1050 N	938	-0-	-112	-0-	51	1	886	2	Y	1	3 1	-0-
07	1054 N	932	-0-	-122	-0-	53	1	879	2	Y	-0-		-0-
08	1023 N	918	-0-	-105	-0-	56	1	862	2	Y	-0-		-0-
09	0	1018	-0-	1018	1018	61	1	956	2	Y	1		1
10	0	974	-0-	974	1992	59	1	915	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	0	931	-0-	931	2923	58	1	871	2	Y	2		2

 B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

06	T. A.	4997	-0-	4997	15621	274	1	4711	2	Y	11	12 1	11
07	20154 X	4533	-0-	-15621	-0-	259	1	4259	2	Y	14	17 1	8
08	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	283	1	4391	2	Y	13	10 1	11
09	0	4221	-0-	4221	4221	254	1	3956	2	Y	10	4 1	17
10	0	4445	-0-	4445	8666	267	1	4164	2	Y	13	17 1	13
11	0	4258	-0-	4258	12924	264	1	3981	2	Y	12	14 1	11

 B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

06	5220 X	4713	-0-	-507	-0-	258	1	4444	2	Y	10	12 1	3
07	5394 X	5032	-0-	-362	-0-	287	1	4727	2	Y	16	18 1	1
08	5115 X	4895	-0-	-220	-0-	295	1	4585	2	Y	14	11 1	4
09	0	6017	-0-	6017	6017	363	1	5639	2	Y	14	4 1	14
10	0	6130	-0-	6130	12147	368	1	5742	2	Y	18	22 1	10
11	0	5783	-0-	5783	17930	358	1	5407	2	Y	16	19 1	7

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #:		2		RRCID -> 182181		COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	187	1	3457	2	Y	10			87
07	3751 X	3669	-0-	-82	-0-	119	1	3476	2	Y	3	42	1	48
08	3751 X	3720	-0-	-31	-0-	205	1	3500	2	Y	14			62
09	0	3569	-0-	3569	3569	159	1	3363	2	Y	11			73
10	0	3664	-0-	3664	7233	129	1	3448	2	Y	11			84
11	0	3352	-0-	3352	10585	177	1	3164	2	Y	10	42	1	52

BMT		WELL #:		133		RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826			
06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	135	1	2320	2	Y	5	5	1	-0-
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	144	1	2376	2	Y	8	8	1	-0-
08	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	174	1	2700	2	Y	8	6	1	2
09	0	2586	-0-	2586	2586	156	1	2423	2	Y	6	2	1	6
10	0	2707	-0-	2707	5293	162	1	2536	2	Y	8	10	1	4
11	0	2891	-0-	2891	8184	179	1	2703	2	Y	8	9	1	3

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		77		RRCID -> 182731		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532			
06	660 N	659	-0-	-1	-0-	28	1	631	2	N	-0-			-0-
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	28	1	640	2	N	-0-			-0-
08	682 N	650	-0-	-32	-0-	29	1	621	2	N	-0-			-0-
09	0	622	-0-	622	622	28	1	594	2	N	-0-			-0-
10	0	642	-0-	642	1264	34	1	608	2	N	-0-			-0-
11	0	604	-0-	604	1868	45	1	559	2	N	-0-			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 182798		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510			
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	N	-0-			9
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	N	-0-			9
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	N	-0-			9
09	0	297	-0-	297	297	14	1	276	2	N	6			15
10	0	280	-0-	280	577	14	1	259	2	N	6			21
11	0	288	-0-	288	865	14	1	274	2	N	-0-			21

TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #:		4		RRCID -> 182962		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 183166		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	2	Y	-0-	-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	Y	-0-	-0-
09	0	125	-0-	125	125	6	1	119	2	Y	-0-	-0-
10	0	165	-0-	165	290	8	1	157	2	Y	-0-	-0-
11	0	135	-0-	135	425	6	1	129	2	Y	-0-	-0-

BMT		WELL #: 132		RRCID -> 183271		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 183456		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486				
06	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	182	1	3749	2	Y	11	28
						12	9					
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	192	1	3887	2	Y	-0-	28
08	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	192	1	3824	2	Y	-0-	28
09	0	3836	-0-	3836	3836	190	1	3646	2	Y	-0-	28
10	0	3877	-0-	3877	7713	194	1	3683	2	Y	-0-	28
11	0	3826	-0-	3826	11539	183	1	3643	2	Y	-0-	28

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 78		RRCID -> 183846		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144				
06	750 N	744	-0-	-6	-0-	32	1	712	2	N	-0-	18
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	N	-0-	18
08	899 N	791	-0-	-108	-0-	35	1	756	2	N	-0-	18
09	0	788	-0-	788	788	35	1	753	2	N	-0-	18
10	0	806	-0-	806	1594	43	1	761	2	N	2	20
						2	9					
11	0	771	-0-	771	2365	57	1	714	2	N	-0-	20

B.M.T.		WELL #: 137		RRCID -> 183933		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698				
06	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	235	1	4040	2	Y	7	6
						8	9					
07	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	226	1	3718	2	Y	2	8
						2	9					
08	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	249	1	3870	2	Y	1	9
						1	9					
09	0	2925	-0-	2925	2925	177	1	2746	2	Y	2	11
						2	9					
10	0	4534	-0-	4534	7459	273	1	4261	2	Y	-0-	-0-
11	0	4245	-0-	4245	11704	263	1	3971	2	Y	10	10
						11	9					

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 3		RRCID -> 183960		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #:		4	RRCID ->	183999	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9870 - 9968		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. D		WELL #:		1	RRCID ->	184100	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9796 - 11149
06	660 N	542	-0-	-118	-0-	30	1	512	2	N	-0-	52
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	58	1	957	2	N	3	55
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	35	1	538	2	N	2	57
09	0	578	-0-	578	578	35	1	543	2	N	-0-	57
10	0	745	-0-	745	1323	45	1	700	2	N	-0-	57
11	0	758	-0-	758	2081	47	1	710	2	N	1	58

B.M.T.		WELL #:		139	RRCID ->	184350	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9752 - 9832
06	3780 X	3549	-0-	-231	-0-	194	1	3346	2	Y	8	9 1 -0-
07	3906 X	3704	-0-	-202	-0-	211	1	3480	2	Y	12	12 1 -0-
08	3875 X	3613	-0-	-262	-0-	218	1	3384	2	Y	10	9 1 1
09	0	3570	-0-	3570	3570	215	1	3346	2	Y	8	3 1 6
10	0	3693	-0-	3693	7263	221	1	3460	2	Y	11	15 1 2
11	0	3266	-0-	3266	10529	202	1	3054	2	Y	9	11 1 -0-

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		3	RRCID ->	184400	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 - 9012
06	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	242	1	4475	2	Y	12	104
07	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	233	1	4271	2	Y	3	49 1 58
08	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	260	1	4444	2	Y	16	74
09	0	4522	-0-	4522	4522	246	1	4264	2	Y	11	85
10	0	4432	-0-	4432	8954	247	1	4173	2	Y	11	96
11	0	4226	-0-	4226	13180	223	1	3992	2	Y	10	46 1 60

B.M.T.		WELL #:		156	RRCID ->	184536	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10014 - 10025
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 140		RRCID -> 184883		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10750 - 10848			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	131	1	2247	2	Y	4	6 1	3
						4	9						
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	140	1	2298	2	Y	1		4
						1	9						
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	143	1	2216	2	Y	1		5
						1	9						
09	0	2229	-0-	2229	2229	135	1	2092	2	Y	2		7
						2	9						
10	0	2406	-0-	2406	4635	145	1	2261	2	Y	-0-	7 1	-0-
						122	1	1833	2	Y	5		5
11	0	1961	-0-	1961	6596	122	1						
						6	9						

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 185168		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10911		PERF.10444 - 10510			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	76	1	1574	2	N	5		50
						6	9						
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	931	2	N	3		53
						3	9						
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	80	1	1590	2	N	5		58
						6	9						
09	0	1347	-0-	1347	1347	67	1	1279	2	N	1		59
						1	9						
10	0	1306	-0-	1306	2653	65	1	1234	2	N	6		65
						7	9						
11	0	955	-0-	955	3608	45	1	903	2	N	6		71
						7	9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 79		RRCID -> 185250		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9544 - 10647			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-		-0-
						1	1	19	2	N	-0-		-0-
07	186 N	20	-0-	-166	-0-	1	1	107	2	N	-0-		-0-
						5	1						-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-		-0-
						10	2						-0-
09	0	10	-0-	10	10	10	2						-0-
						11	1	192	2	N	-0-		-0-
10	0	203	-0-	203	213	11	1	87	2	N	-0-		-0-
						7	1						-0-
11	0	94	-0-	94	307	7	1						-0-

B.M.T.		WELL #: 146		RRCID -> 185870		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10095 - 11301			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740 N	1152	-0-	-588	-0-	63	1	1087	2	Y	2	5 1	7
						2	9						
07	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	100	1	1643	2	Y	1		8
						1	9						
08	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	156	1	2418	2	Y	1		9
						1	9						
09	0	2123	-0-	2123	2123	128	1	1993	2	Y	2		11
						2	9						
10	0	2031	-0-	2031	4154	122	1	1909	2	Y	-0-	6 1	5
						131	1	1972	2	Y	5		10
11	0	2109	-0-	2109	6263	131	1						
						6	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T. A		WELL #: 1		RRCID -> 186223		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-	4
07	403 N	307	-0-	-96	-0-	16	1	291	2	Y	-0-	4
08	341 N	303	-0-	-38	-0-	17	1	285	2	Y	1	5
09	0	226	-0-	226	226	12	1	214	2	Y	-0-	5
10	0	363	-0-	363	589	20	1	343	2	Y	-0-	5
11	0	254	-0-	254	843	13	1	239	2	Y	2	7

B.M.T.		WELL #: 160		RRCID -> 186292		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674			
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	81	1	1397	2	Y	3	4
07	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	78	1	1293	2	Y	4	3
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	97	1	1508	2	Y	4	4
09	0	1676	-0-	1676	1676	101	1	1571	2	Y	4	7
10	0	1712	-0-	1712	3388	103	1	1603	2	Y	5	5
11	0	1612	-0-	1612	5000	100	1	1506	2	Y	5	5

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 80		RRCID -> 186309		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180			
06	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	51	1	1154	2	N	4	64
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	66	1	1496	2	N	1	65
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	65	1	1393	2	N	2	67
09	0	1249	-0-	1249	1249	56	1	1191	2	N	2	69
10	0	1388	-0-	1388	2637	67	1	1186	2	N	123	82
11	0	1844	-0-	1844	4481	135	9	1707	2	N	-0-	5

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599		WELL #: 5		RRCID -> 186357		COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128			
06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	230	1	4244	2	Y	11	133
07	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	244	1	4470	2	Y	4	72
08	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	261	1	4445	2	Y	16	88
09	0	4523	-0-	4523	4523	246	1	4265	2	Y	11	99
10	0	4666	-0-	4666	9189	260	1	4394	2	Y	11	110
11	0	4216	-0-	4216	13405	223	1	3982	2	Y	10	65

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
09	0	226	-0-	226	226	14	1	211	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
10	0	232	-0-	232	458	14	1	217	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
11	0	232	-0-	232	690	14	1	217	2	Y	1	1	-0-
						1	9						

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	123	1	2122	2	Y	3	6	1
						3	9						
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	132	1	2174	2	Y	1		2
						1	9						
08	2294 N	2093	-0-	-201	-0-	127	1	1965	2	Y	1		3
						1	9						
09	0	2129	-0-	2129	2129	129	1	1998	2	Y	2		5
						2	9						
10	0	2420	-0-	2420	4549	146	1	2274	2	Y	-0-	5	1
						1	9						
11	0	2253	-0-	2253	6802	140	1	2106	2	Y	6		6
						7	9						

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	198	1	3409	2	Y	8	9	1
						9	9						
07	3844 X	3540	-0-	-304	-0-	202	1	3326	2	Y	11	13	1
						12	9						
08	3844 X	3495	-0-	-349	-0-	211	1	3273	2	Y	10	8	1
						11	9						
09	0	3354	-0-	3354	3354	202	1	3143	2	Y	8	3	1
						9	9						
10	0	3550	-0-	3550	6904	213	1	3326	2	Y	10	13	1
						11	9						
11	0	3420	-0-	3420	10324	212	1	3197	2	Y	10	12	1
						11	9						

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	89	1	1837	2	N	-0-		53
						1	9						
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	115	1	2315	2	N	-0-		53
						1	9						
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	107	1	2130	2	N	-0-		53
						1	9						
09	0	2122	-0-	2122	2122	105	1	2005	2	N	11		64
						12	9						
10	0	2068	-0-	2068	4190	103	1	1962	2	N	3		67
						3	9						
11	0	1786	-0-	1786	5976	85	1	1697	2	N	4		71
						4	9						

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

06	2580 N	2541	-0-	-39	-0-	131	1	2410	2	N	-0-		-0-
						1	9						
07	2728 N	2586	-0-	-142	-0-	134	1	2452	2	N	-0-		-0-
						1	9						
08	2728 N	2601	-0-	-127	-0-	144	1	2457	2	N	-0-		-0-
						1	9						
09	0	2541	-0-	2541	2541	139	1	2402	2	N	-0-		-0-
						1	9						
10	0	2608	-0-	2608	5149	146	1	2462	2	N	-0-		-0-
						1	9						
11	0	2384	-0-	2384	7533	126	1	2258	2	N	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	665	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
07	868 N	690	-0-	-178	-0-	39	1	649	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	78	1	1217	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
09	0	1390	-0-	1390	1390	84	1	1303	2	Y	3	1 1	3
						3	9						
10	0	1402	-0-	1402	2792	84	1	1314	2	Y	4	5 1	2
						4	9						
11	0	1313	-0-	1313	4105	81	1	1228	2	Y	4	4 1	2
						4	9						

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

06	2520 X	2035	-0-	-485	-0-	94	1	1935	2	N	5		13
						6	9						
07	2635 X	1912	-0-	-723	-0-	90	1	1822	2	N	-0-		13
08	2635 X	2583	-0-	-52	-0-	123	1	2460	2	N	-0-		13
09	0	1961	-0-	1961	1961	97	1	1864	2	N	-0-		13
10	0	2286	-0-	2286	4247	114	1	2172	2	N	-0-		13
11	0	2919	-0-	2919	7166	139	1	2780	2	N	-0-		13

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	104	1	2337	2	N	7		69
						8	9						
07	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	107	1	2432	2	N	6		75
						7	9						
08	2511 N	2454	-0-	-57	-0-	110	1	2338	2	N	5		80
						6	9						
09	0	2382	-0-	2382	2382	106	1	2268	2	N	7		87
						8	9						
10	0	2489	-0-	2489	4871	133	1	2353	2	N	3		90
						3	9						
11	0	2071	-0-	2071	6942	151	1	1890	2	N	27		117
						30	9						

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	115	1	2376	2	Y	7		13
						8	9						
07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	125	1	2527	2	Y	-0-		13
08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	123	1	2459	2	Y	-0-		13
09	0	2301	-0-	2301	2301	114	1	2187	2	Y	-0-		13
10	0	2350	-0-	2350	4651	117	1	2233	2	Y	-0-		13
11	0	2254	-0-	2254	6905	108	1	2146	2	Y	-0-		13

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

06	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	227	1	3902	2	Y	9	9 1	3
						10	9						
07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	244	1	4025	2	Y	13	16 1	-0-
						14	9						
08	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	263	1	4084	2	Y	12	9 1	3
						13	9						
09	0	4133	-0-	4133	4133	249	1	3873	2	Y	10	3 1	10
						11	9						
10	0	4479	-0-	4479	8612	269	1	4196	2	Y	13	17 1	6
						14	9						
11	0	4227	-0-	4227	12839	262	1	3952	2	Y	12	13 1	5
						13	9						

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002				TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	555	2	Y	1	1	1	12
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	Y	2	2	1	12
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	534	2	Y	2			14
09	0	531	-0-	531	531	32	1	498	2	Y	1			15
10	0	560	-0-	560	1091	34	1	524	2	Y	2	2	1	15
11	0	562	-0-	562	1653	35	1	525	2	Y	2	1	1	16

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268				
06	7509 X	4167	-0-	-3342	-0-	177	1	3982	2	N	7			25
07	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	180	1	4092	2	N	7			32
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	183	1	3897	2	N	5			37
09	0	3835	-0-	3835	3835	170	1	3656	2	N	8			45
10	0	3908	-0-	3908	7743	209	1	3690	2	N	8			53
11	0	3656	-0-	3656	11399	271	1	3383	2	N	2			55

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 162		RRCID -> 189740		COMPL. DATE 04/22/2002				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226				
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	125	1	2311	2	Y	6			10
07	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	137	1	2512	2	Y	-0-			10
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	136	1	2318	2	Y	-0-			10
09	0	2447	-0-	2447	2447	134	1	2313	2	Y	-0-			10
10	0	2386	-0-	2386	4833	133	1	2245	2	Y	7			17
11	0	2255	-0-	2255	7088	119	1	2136	2	Y	-0-			17

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 189815		COMPL. DATE 06/15/2002				TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266				
06	1500 N	1376	-0-	-124	-0-	64	1	1308	2	Y	4			5
07	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	69	1	1399	2	Y	-0-			5
08	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	68	1	1356	2	Y	-0-			5
09	0	1355	-0-	1355	1355	67	1	1288	2	Y	-0-			5
10	0	1415	-0-	1415	2770	71	1	1344	2	Y	-0-			5
11	0	1415	-0-	1415	4185	68	1	1347	2	Y	-0-			5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	109	1	1878	2	Y	4	4 1	20
						4	9						
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	118	1	1939	2	Y	7	7 1	20
						8	9						
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	123	1	1904	2	Y	6	4 1	22
						7	9						
09	0	1932	-0-	1932	1932	116	1	1810	2	Y	5	2 1	25
						6	9						
10	0	2019	-0-	2019	3951	121	1	1891	2	Y	6	8 1	23
						7	9						
11	0	1988	-0-	1988	5939	123	1	1858	2	Y	6	7 1	22
						7	9						

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	126	-0-	126	126	8	1	118	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	101	-0-	101	227	6	1	95	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	104	-0-	104	331	6	1	98	2	Y	-0-	-0-	-0-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

06	1650 N	1533	-0-	-117	-0-	84	1	1446	2	Y	3	3 1	15
						3	9						
07	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	94	1	1548	2	Y	5	6 1	14
						6	9						
08	1612 N	1165	-0-	-447	-0-	70	1	1092	2	Y	3	3 1	14
						3	9						
09	0	1069	-0-	1069	1069	64	1	1002	2	Y	3	1 1	16
						3	9						
10	0	1293	-0-	1293	2362	78	1	1211	2	Y	4	5 1	15
						4	9						
11	0	1328	-0-	1328	3690	82	1	1242	2	Y	4	4 1	15
						4	9						

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	181	1	3112	2	Y	7	7 1	12
						8	9						
07	3348 X	3337	-0-	-11	-0-	190	1	3135	2	Y	11	12 1	11
						12	9						
08	3348 X	3250	-0-	-98	-0-	196	1	3044	2	Y	9	7 1	13
						10	9						
09	0	3082	-0-	3082	3082	186	1	2888	2	Y	7	3 1	17
						8	9						
10	0	3244	-0-	3244	6326	195	1	3039	2	Y	9	12 1	14
						10	9						
11	0	3093	-0-	3093	9419	192	1	2891	2	Y	9	11 1	12
						10	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 171		RRCID -> 190232		COMPL. DATE 07/10/2002				TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3150 X	1650	-0-	-1500	-0-	84	1	1560	2	Y	5				15
07	3255 X	2402	-0-	-853	-0-	125	1	2277	2	Y	-0-				15
08	2759 X	311	-0-	-2448	-0-	17	1	294	2	Y	-0-				15
09	0	94	-0-	94	94	5	1	89	2	Y	-0-				15
10	0	10	-0-	10	104	1	1	9	2	Y	-0-				15
11	0	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-				15

B. M. T.		WELL #: 165		RRCID -> 190242		COMPL. DATE 07/09/2002				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660					
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	110	1	1900	2	Y	4	5	1		13
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	117	1	1924	2	Y	6	7	1		12
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	123	1	1910	2	Y	6	4	1		14
09	0	1861	-0-	1861	1861	112	1	1745	2	Y	4	2	1		16
10	0	2006	-0-	2006	3867	120	1	1879	2	Y	6	8	1		14
11	0	1894	-0-	1894	5761	117	1	1771	2	Y	5	7	1		12

B.M.T.		WELL #: 172		RRCID -> 190413		COMPL. DATE 07/04/2002				TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060					
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-				-0-
07	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	Y	-0-				-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-
09	0	34	-0-	34	34	2	1	32	2	Y	-0-				-0-
10	0	73	-0-	73	107	4	1	69	2	Y	-0-				-0-
11	0	85	-0-	85	192	5	1	80	2	Y	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #: 163		RRCID -> 190447		COMPL. DATE 07/26/2002				TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675					
06	3360 X	2762	-0-	-598	-0-	151	1	2605	2	Y	5	9	1		11
07	3503 X	2640	-0-	-863	-0-	151	1	2488	2	Y	1				12
08	3503 X	2653	-0-	-850	-0-	160	1	2492	2	Y	1				13
09	0	2679	-0-	2679	2679	162	1	2515	2	Y	2				15
10	0	2692	-0-	2692	5371	162	1	2530	2	Y	-0-	9	1		6
11	0	2561	-0-	2561	7932	159	1	2394	2	Y	7				13

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 84		RRCID -> 191667		COMPL. DATE 08/20/2002				TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196					
06	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	113	1	2552	2	N	54				146
07	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	110	1	2506	2	N	132	165	1		113
08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	109	1	2314	2	N	83				196
09	0	2396	-0-	2396	2396	106	1	2262	2	N	25	102	1		119
10	0	2400	-0-	2400	4796	127	1	2247	2	N	24	73	1		70
11	0	2608	-0-	2608	7404	193	1	2413	2	N	2	53	1		19

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T. C		WELL #: 2		RRCID -> 192069		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 9528		PERF. 9045 - 9054						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4380 X	4353	-0-	-27	-0-	223	1	4127	2	N	3					22
07	4774 X	4705	-0-	-69	-0-	244	1	4452	2	N	8					30
08	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	264	1	4509	2	N	2					32
09	0	4712	-0-	4712	4712	257	1	4455	2	N	-0-					32
10	0	4822	-0-	4822	9534	269	1	4542	2	N	10					42
11	0	4111	-0-	4111	13645	218	1	3893	2	N	-0-					42

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 192100		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 10659 - 10667						
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1297	2	N	3					85
07	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	62	1	1257	2	N	2					87
08	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	61	1	1208	2	N	1					88
09	0	1171	-0-	1171	1171	58	1	1112	2	N	1					89
10	0	1143	-0-	1143	2314	57	1	1083	2	N	3					92
11	0	918	-0-	918	3232	44	1	873	2	N	1					93

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 85		RRCID -> 192421		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9266 - 9272						
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	2	N	-0-					15
07	589 N	570	-0-	-19	-0-	24	1	544	2	N	2					17
08	589 N	545	-0-	-44	-0-	24	1	521	2	N	-0-					17
09	0	512	-0-	512	512	23	1	489	2	N	-0-					17
10	0	546	-0-	546	1058	29	1	517	2	N	-0-					17
11	0	515	-0-	515	1573	38	1	477	2	N	-0-					17

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 6		RRCID -> 192468		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 10885 - 10958						
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	19	-0-	19	19	1	1	18	2	N	-0-					-0-

BMT		WELL #: 173		RRCID -> 192595		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 10204		PERF. 9480 - 9586						
06	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	138	1	2370	2	Y	6	6	1			-0-
07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	134	1	2216	2	Y	7	7	1			-0-
08	2046 N	1920	-0-	-126	-0-	116	1	1798	2	Y	5	5	1			-0-
09	0	2079	-0-	2079	2079	125	1	1948	2	Y	5	2	1			3
10	0	2597	-0-	2597	4676	156	1	2432	2	Y	8	10	1			1
11	0	2453	-0-	2453	7129	152	1	2293	2	Y	7	8	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	2	3 1	9
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	728	2	Y	2	3 1	8
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	45	1	693	2	Y	2	3 1	7
09	0	670	-0-	670	670	40	1	628	2	Y	2	1 1	8
10	0	693	-0-	693	1363	42	1	649	2	Y	2	3 1	7
11	0	636	-0-	636	1999	39	1	595	2	Y	2	3 1	6

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	61	1	1119	2	Y	-0-		5
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	2	Y	-0-		5
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	67	1	1152	2	Y	-0-		5
09	0	1305	-0-	1305	1305	71	1	1234	2	Y	-0-		5
10	0	1257	-0-	1257	2562	70	1	1178	2	Y	8		13
11	0	997	-0-	997	3559	53	1	944	2	Y	-0-		13

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

06	3120 X	3072	-0-	-48	-0-	142	1	2921	2	Y	8		19
07	3224 X	3183	-0-	-41	-0-	150	1	3033	2	Y	-0-		19
08	3224 X	3135	-0-	-89	-0-	150	1	2985	2	Y	-0-		19
09	0	2912	-0-	2912	2912	144	1	2768	2	Y	-0-		19
10	0	3059	-0-	3059	5971	153	1	2906	2	Y	-0-		19
11	0	3153	-0-	3153	9124	151	1	3002	2	Y	-0-		19

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

06	2550 N	2222	-0-	-328	-0-	114	1	2104	2	Y	4		4
07	2604 N	2397	-0-	-207	-0-	124	1	2273	2	Y	-0-		4
08	2511 N	2384	-0-	-127	-0-	132	1	2252	2	Y	-0-		4
09	0	2210	-0-	2210	2210	121	1	2089	2	Y	-0-		4
10	0	2300	-0-	2300	4510	128	1	2164	2	Y	7		11
11	0	2117	-0-	2117	6627	112	1	2005	2	Y	-0-		11

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

06	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	332	1	5667	2	N	13	10 1	16
07	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	317	1	5524	2	N	7	16 1	7
08	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	254	1	3911	2	N	13	11 1	9
09	0	5732	-0-	5732	5732	295	1	5422	2	N	14	11 1	12
10	0	5718	-0-	5718	11450	306	1	5399	2	N	12	17 1	7
11	0	5183	-0-	5183	16633	317	1	4858	2	N	7	4 1	10

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		4	RRCID ->	193865	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9564 - 10740		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	Y	-0-		2
07		496 N	339	-0-	-157	-0-	16	1	323	2	Y	-0-		2
08		341 N	240	-0-	-101	-0-	11	1	229	2	Y	-0-		2
09		0	343	-0-	343	343	17	1	326	2	Y	-0-		2
10		0	459	-0-	459	802	23	1	436	2	Y	-0-		2
11		0	446	-0-	446	1248	21	1	425	2	Y	-0-		2

B.M.T. B		WELL #:		5	RRCID ->	194073	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	10060 - 10153			
06		5610 X	5568	-0-	-42	-0-	329	1	5119	2	Y	109	15	1	198
							120	9							
07		5704 X	5669	-0-	-35	-0-	344	1	5318	2	Y	6	110	1	94
							7	9							
08		5704 X	5468	-0-	-236	-0-	338	1	5130	2	Y	-0-	26	1	68
09		0	5273	-0-	5273	5273	321	1	4941	2	Y	10			78
							11	9							
10		0	5538	-0-	5538	10811	361	1	5155	2	Y	20			98
							22	9							
11		0	5326	-0-	5326	16137	362	1	4961	2	Y	3	9	1	92
							3	9							

B.M.T.		WELL #:		185	RRCID ->	194510	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9584 - 9635			
06		240 N	177	-0-	-63	-0-	10	1	167	2	Y	-0-			5
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	1	1	1	5
							1	9							
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	1			6
							1	9							
09		0	194	-0-	194	194	12	1	182	2	Y	-0-			6
10		0	225	-0-	225	419	13	1	211	2	Y	1			7
							1	9							
11		0	223	-0-	223	642	14	1	208	2	Y	1			8
							1	9							

B.M.T. B		WELL #:		4	RRCID ->	194516	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	10011 - 10550			
06		1740 N	1532	-0-	-208	-0-	92	1	1432	2	Y	7	1	1	75
							8	9							
07		1798 N	1382	-0-	-416	-0-	84	1	1298	2	Y	-0-	73	1	2
08		1705 N	1589	-0-	-116	-0-	98	1	1491	2	Y	-0-	2	1	-0-
09		0	1624	-0-	1624	1624	99	1	1514	2	Y	10			10
							11	9							
10		0	1666	-0-	1666	3290	108	1	1536	2	Y	20			30
							22	9							
11		0	1614	-0-	1614	4904	110	1	1501	2	Y	3	8	1	25
							3	9							

B.M.T.		WELL #:		164	RRCID ->	194658	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8374 - 9142			
06		5460 X	5222	-0-	-238	-0-	268	1	4954	2	Y	-0-			2
07		5642 X	5515	-0-	-127	-0-	286	1	5229	2	Y	-0-			2
08		5425 X	5368	-0-	-57	-0-	297	1	5071	2	Y	-0-			2
09		0	5145	-0-	5145	5145	281	1	4864	2	Y	-0-			2
10		0	5282	-0-	5282	10427	295	1	4978	2	Y	8			10
							9	9							
11		0	5022	-0-	5022	15449	266	1	4756	2	Y	-0-			10

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B. M. T.		WELL #: 176		RRCID -> 195147		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3210 X	3114	-0-	-96	-0-	171	1	2935	2	Y	7	7 1	12
07	3317 X	3197	-0-	-120	-0-	182	1	3004	2	Y	10	12 1	10
08	3255 X	2917	-0-	-338	-0-	176	1	2732	2	Y	8	6 1	12
09	0	3150	-0-	3150	3150	190	1	2952	2	Y	7	2 1	17
10	0	3351	-0-	3351	6501	201	1	3139	2	Y	10	12 1	15
11	0	2806	-0-	2806	9307	174	1	2623	2	Y	8	9 1	14

B. M. T. A		WELL #: 7		RRCID -> 195288		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B. M. T. A		WELL #: 9		RRCID -> 196765		COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B. M. T. A		WELL #: 11		RRCID -> 197061		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. M. T. A		WELL #: 14		RRCID -> 198146		COMPL. DATE 05/15/2005			TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280				
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-		-0-
07	558 N	221	-0-	-337	-0-	13	1	208	2	Y	-0-		-0-
08	434 N	356	-0-	-78	-0-	22	1	334	2	Y	-0-		-0-
09	0	437	-0-	437	437	27	1	410	2	Y	-0-		-0-
10	0	498	-0-	498	935	33	1	465	2	Y	-0-		-0-
11	0	658	-0-	658	1593	45	1	613	2	Y	-0-		-0-

B. M. T.		WELL #: 166		RRCID -> 198269		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242				
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	60	1	1111	2	Y	-0-		-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	2	Y	-0-		-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	68	1	1153	2	Y	-0-		-0-
09	0	1151	-0-	1151	1151	63	1	1088	2	Y	-0-		-0-
10	0	1142	-0-	1142	2293	64	1	1078	2	Y	-0-		-0-
11	0	1119	-0-	1119	3412	59	1	1060	2	Y	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T. A		WELL #: 20		RRCID -> 198284		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	49 1	905 2	Y	1		16
07	961 N	946	-0-	-15	-0-	1 9	897 2	Y	-0-		16
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	53 1	907 2	Y	2		18
09	0	906	-0-	906	906	2 9	856 2	Y	-0-		18
10	0	932	-0-	932	1838	50 1	880 2	Y	-0-		18
11	0	742	-0-	742	2580	52 1	697 2	Y	5		23
						39 1					
						6 9					

B. M. T.		WELL #: 168		RRCID -> 198398		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260		
06	1230 N	1015	-0-	-215	-0-	52 1	963 2	Y	-0-		-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	66 1	1214 2	Y	-0-		-0-
08	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	64 1	1100 2	Y	-0-		-0-
09	0	1401	-0-	1401	1401	76 1	1325 2	Y	-0-		-0-
10	0	1762	-0-	1762	3163	97 1	1641 2	Y	22		22
11	0	1616	-0-	1616	4779	24 9	1530 2	Y	-0-		22
						86 1					

B.M.T. B		WELL #: 7		RRCID -> 198418		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379		
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	35 1	550 2	Y	-0-		-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	29 1	445 2	Y	-0-		-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	27 1	407 2	Y	-0-		-0-
09	0	486	-0-	486	486	29 1	450 2	Y	6		6
10	0	322	-0-	322	808	7 9	292 2	Y	8		14
11	0	318	-0-	318	1126	21 1	295 2	Y	1	4 1	11
						9 9					
						1 9					

B.M.T. B		WELL #: 6		RRCID -> 198849		COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188		
06	630 N	591	-0-	-39	-0-	36 1	555 2	Y	-0-		-0-
07	651 N	573	-0-	-78	-0-	35 1	538 2	Y	-0-		-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	39 1	586 2	Y	-0-		-0-
09	0	740	-0-	740	740	45 1	695 2	Y	-0-		-0-
10	0	634	-0-	634	1374	42 1	592 2	Y	-0-		-0-
11	0	588	-0-	588	1962	40 1	548 2	Y	-0-		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 198886		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128		
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	90 1	1858 2	Y	5		12
07	2015 N	2010	-0-	-5	-0-	6 9	1915 2	Y	-0-		12
08	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	95 1	1907 2	Y	-0-		12
09	0	1917	-0-	1917	1917	95 1	1822 2	Y	-0-		12
10	0	1976	-0-	1976	3893	99 1	1877 2	Y	-0-		12
11	0	1900	-0-	1900	5793	91 1	1809 2	Y	-0-		12

RUNNING W. "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 199033		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800		
06	990 N	850	-0-	-140	-0-	44 1	806 2	Y	-0-		19
07	961 N	891	-0-	-70	-0-	46 1	845 2	Y	-0-		19
08	961 N	888	-0-	-73	-0-	49 1	839 2	Y	-0-		19
09	0	801	-0-	801	801	44 1	757 2	Y	-0-		19
10	0	830	-0-	830	1631	46 1	784 2	Y	-0-		19
11	0	835	-0-	835	2466	44 1	791 2	Y	-0-		19

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T. A		WELL #:		22	RRCID ->	199116	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7828 - 7975
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		8	RRCID ->	200066	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	11236	PERF.	10816 - 10874		
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	183	1	3777	2	N	10	197	
							11	9						
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	182	1	3681	2	N	9	206	
							10	9						
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	175	1	3498	2	N	4	210	
							4	9						
09	0		3318	-0-	3318	3318	164	1	3144	2	N	9	219	
							10	9						
10	0		3552	-0-	3552	6870	166	1	3170	2	N	196	186 1	229
							216	9						
11	0		3026	-0-	3026	9896	145	1	2881	2	N	-0-	35	

RUNNING, W. "A"		WELL #:		4 L	RRCID ->	200359	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9790 - 9825
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		145	RRCID ->	201652	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	9930 - 10970		
06	3000	N	3967	-0-	967	2852	217	1	3740	2	Y	9	9 1	1
							10	9						
07	3100	N	2641	-0-	-459	2393	151	1	2481	2	Y	8	9 1	-0-
							9	9						
08	5407	X	3014	-0-	-2393	-0-	182	1	2823	2	Y	8	6 1	2
							9	9						
09	0		2734	-0-	2734	2734	165	1	2562	2	Y	6	2 1	6
							7	9						
10	0		2675	-0-	2675	5409	160	1	2506	2	Y	8	10 1	4
							9	9						
11	0		2592	-0-	2592	8001	161	1	2423	2	Y	7	8 1	3
							8	9						

RUNNING W. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	201862	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9798 - 9836
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 144		RRCID -> 202117		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	613	1	10547	2	Y	25	26	1		20
						28	9								
07	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	629	1	10369	2	Y	35	41	1		14
						39	9								
08	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	648	1	10052	2	Y	30	24	1		20
						33	9								
09	0	7706	-0-	7706	7706	465	1	7221	2	Y	18	7	1		31
						20	9								
10	0	6784	-0-	6784	14490	407	1	6355	2	Y	20	32	1		19
						22	9								
11	0	6861	-0-	6861	21351	425	1	6414	2	Y	20	24	1		15
						22	9								

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 202735		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260							
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	N	-0-				-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-				-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-				-0-
09	0	41	-0-	41	41	2	1	39	2	N	-0-				-0-
10	0	39	-0-	39	80	2	1	37	2	N	-0-				-0-
11	0	84	-0-	84	164	4	1	80	2	N	-0-				-0-

MATA-THOMAS GU		WELL #: 1		RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120							
06	2040 N	1753	-0-	-287	-0-	97	1	1656	2	N	-0-				13
07	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	98	1	1704	2	N	-0-				13
08	1953 N	1344	-0-	-609	-0-	82	1	1262	2	N	-0-				13
09	0	1933	-0-	1933	1933	100	1	1832	2	N	-0-				14
						1	9								
10	0	1924	-0-	1924	3857	103	1	1821	2	N	-0-				14
11	0	1723	-0-	1723	5580	106	1	1617	2	N	-0-				14

B.M.T.		WELL #: 186		RRCID -> 204075		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314							
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	98	1	1812	2	Y	15				15
						17	9								
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	99	1	1806	2	Y	-0-				15
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	106	1	1816	2	Y	-0-				15
09	0	1816	-0-	1816	1816	99	1	1717	2	Y	-0-				15
10	0	1934	-0-	1934	3750	107	1	1812	2	Y	14				29
						15	9								
11	0	1861	-0-	1861	5611	99	1	1762	2	Y	-0-				29

B.M.T.		WELL #: 147		RRCID -> 204635		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PENA-CUEVA GU		WELL #: 1		RRCID -> 207972		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	117	1	1996	2	N	2	26
07	2139 N	2090	-0-	-49	-0-	114	1	1974	2	N	2	28
08	2139 N	1465	-0-	-674	-0-	89	1	1376	2	N	-0-	28
09	0	2033	-0-	2033	2033	105	1	1928	2	N	-0-	28
10	0	1996	-0-	1996	4029	107	1	1888	2	N	1	29
11	0	1800	-0-	1800	5829	110	1	1690	2	N	-0-	29

B.M.T.		WELL #: 150		RRCID -> 209134		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701			
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	54	1	927	2	Y	2	-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	Y	2	-0-
08	3100 N	3882	-0-	782	782	234	1	3636	2	Y	11	5
09	0	1012	-0-	1012	1794	61	1	949	2	Y	2	6
10	0	1299	-0-	1299	3093	78	1	1217	2	Y	4	3
11	0	996	-0-	996	4089	62	1	931	2	Y	3	2

B.M.T.		WELL #: 149		RRCID -> 209347		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962			
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	-0-
09	0	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
10	0	5	-0-	5	18	5	2	18	2	Y	-0-	-0-
11	0	14	-0-	14	32	1	1	13	2	Y	-0-	-0-

VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #: 3		RRCID -> 209645		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282			
06	2250 X	2247	-0-	-3	-0-	116	1	2131	2	Y	-0-	60
07	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	121	1	2217	2	Y	-0-	60
08	2325 X	2324	-0-	-1	-0-	128	1	2196	2	Y	-0-	60
09	2250 X	2121	-0-	-129	-0-	116	1	2005	2	Y	-0-	60
10	0	2033	-0-	2033	2033	114	1	1917	2	Y	2	62
11	0	2150	-0-	2150	4183	114	1	2035	2	Y	1	63

B.M.T. C		WELL #: 7		RRCID -> 212389		COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365			
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1201	2	N	-0-	87
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	68	1	1250	2	N	3	90
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	74	1	1267	2	N	5	95
09	0	1286	-0-	1286	1286	70	1	1216	2	N	-0-	95
10	0	1289	-0-	1289	2575	71	1	1201	2	N	15	110
11	0	1193	-0-	1193	3768	61	1	1093	2	N	35	145

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2850 X	2746	-0-	-104	-0-	150	1	2589	2	Y	6	6 1	10
07	2945 X	2872	-0-	-73	-0-	164	1	2698	2	Y	9	11 1	8
08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	185	1	2872	2	Y	9	6 1	11
09	0	2717	-0-	2717	2717	164	1	2546	2	Y	6	2 1	15
10	0	2653	-0-	2653	5370	159	1	2485	2	Y	8	10 1	13
11	0	2408	-0-	2408	7778	149	1	2251	2	Y	7	8 1	12

 TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

06	3000 X	2846	-0-	-154	-0-	157	1	2683	2	Y	5		67
07	3100 X	2881	-0-	-219	-0-	156	1	2719	2	Y	5		72
08	2883 X	2182	-0-	-701	-0-	133	1	2045	2	Y	4		76
09	0	2868	-0-	2868	2868	148	1	2714	2	Y	5		81
10	0	2725	-0-	2725	5593	146	1	2576	2	Y	3		84
11	0	2637	-0-	2637	8230	162	1	2475	2	Y	-0-		84

 B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

06	330 N	199	-0-	-131	-0-	11	1	188	2	Y	-0-		-0-
07	434 N	284	-0-	-150	-0-	16	1	268	2	Y	-0-		-0-
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	14	1	218	2	Y	-0-		-0-
09	0	231	-0-	231	231	14	1	217	2	Y	-0-		-0-
10	0	281	-0-	281	512	17	1	264	2	Y	-0-		-0-
11	0	308	-0-	308	820	19	1	288	2	Y	1		1

 B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

06	510 N	342	-0-	-168	-0-	19	1	322	2	Y	1		17
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	621	2	Y	2	2 1	17
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	674	2	Y	2	1 1	18
09	0	544	-0-	544	544	33	1	510	2	Y	1		19
10	0	780	-0-	780	1324	47	1	731	2	Y	2	3 1	18
11	0	780	-0-	780	2104	48	1	730	2	Y	2	3 1	17

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T. C		WELL #:		8	RRCID ->	218668	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	9276 - 9367	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #:		4	RRCID ->	220245	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	11056	PERF.	9285 - 9292
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	80	1	1481	2	Y	-0-	28
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	83	1	1512	2	Y	-0-	28
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	85	1	1448	2	Y	-0-	28
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	2	Y	-0-	28
10	0	1205	-0-	1205	1205	67	1	1138	2	Y	-0-	28
11	0	1215	-0-	1215	2420	64	1	1151	2	Y	-0-	28

WARREN, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	221156	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9033 - 9105
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	120	1	2046	2	Y	1	3
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	123	1	2147	2	Y	2	5
08	2263 N	1620	-0-	-643	-0-	99	1	1520	2	Y	1	6
09	0	2419	-0-	2419	2419	125	1	2293	2	Y	1	7
10	0	2194	-0-	2194	4613	118	1	2075	2	Y	1	8
11	0	2013	-0-	2013	6626	123	1	1890	2	Y	-0-	8

B.M.T.		WELL #:		152	RRCID ->	222753	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10748 - 10778
06	1800 N	1676	-0-	-124	-0-	92	1	1580	2	Y	4	13
07	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	131	1	2159	2	Y	7	13
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	133	1	2068	2	Y	6	14
09	0	2085	-0-	2085	2085	126	1	1953	2	Y	5	17
10	0	2172	-0-	2172	4257	130	1	2035	2	Y	6	15
11	0	2110	-0-	2110	6367	131	1	1972	2	Y	6	13

TAUBMAN		WELL #:		6	RRCID ->	223361	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9174 - 9256
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-	6
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-	6
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-	6
09	0	190	-0-	190	190	10	1	180	2	Y	-0-	6
10	0	130	-0-	130	320	7	1	123	2	Y	-0-	6
11	0	160	-0-	160	480	10	1	150	2	Y	-0-	6

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		45	RRCID ->	224027	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8472 - 9922	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	59

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		47	RRCID ->	224744	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8904 - 10248	
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	719	2	N		-0-	89
07	713 N	689	-0-	-24	-0-	32	1	657	2	N		-0-	89
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	41	1	820	2	N		26	115
						29	9						
09	0	773	-0-	773	773	38	1	733	2	N		2	117
						2	9						
10	0	777	-0-	777	1550	39	1	738	2	N		-0-	117
11	0	793	-0-	793	2343	38	1	755	2	N		-0-	117

WARREN, W. K.		WELL #:		2	RRCID ->	225799	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	9060 - 9210	
06	3210 X	2975	-0-	-235	-0-	165	1	2809	2	Y		1	3
						1	9						
07	3317 X	3098	-0-	-219	-0-	168	1	2927	2	Y		3	6
						3	9						
08	3038 X	2278	-0-	-760	-0-	139	1	2138	2	Y		1	7
						1	9						
09	0	3246	-0-	3246	3246	167	1	3077	2	Y		2	9
						2	9						
10	0	3057	-0-	3057	6303	164	1	2891	2	Y		2	11
						2	9						
11	0	2609	-0-	2609	8912	160	1	2448	2	Y		1	12
						1	9						

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		46	RRCID ->	226195	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9168 - 10108	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	19

STATE RUNNING "W" 598		WELL #:		3	RRCID ->	226647	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	9282 - 9312	
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	18	1	328	2	N		-0-	13
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	N		-0-	13
08	434 N	332	-0-	-102	-0-	18	1	314	2	N		-0-	13
09	0	414	-0-	414	414	22	1	392	2	N		-0-	13
10	0	648	-0-	648	1062	36	1	612	2	N		-0-	13
11	0	512	-0-	512	1574	27	1	485	2	N		-0-	13

BMT 471		WELL #:		2	RRCID ->	227964	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9202 - 9298	
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	N		-0-	16
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N		-0-	16
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	N		-0-	16
09	0	19	-0-	19	19	1	1	18	2	N		-0-	16
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	16
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	16

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BMT		WELL #: 190		RRCID -> 227965		COMPL. DATE 12/20/2006				TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2581	-0-	-419	2912	132	1	2449	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2634	-0-	-466	2446	137	1	2497	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2645	-0-	-455	1991	146	1	2498	2	Y	1			1
09	0	2474	-0-	2474	4465	135	1	2339	2	Y	-0-			1
10	0	2512	-0-	2512	6977	140	1	2372	2	Y	-0-			1
11	0	2450	-0-	2450	9427	130	1	2320	2	Y	-0-			1

WARREN, W. K.		WELL #: 4		RRCID -> 230024		COMPL. DATE 06/06/2007				TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079				
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	96	1	1629	2	Y	1			2
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	96	1	1676	2	Y	1			3
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	83	1	1286	2	Y	-0-			3
09	0	1857	-0-	1857	1857	96	1	1760	2	Y	1			4
10	0	1782	-0-	1782	3639	95	1	1686	2	Y	1			5
11	0	1515	-0-	1515	5154	93	1	1422	2	Y	-0-			5

MATA-THOMAS GU		WELL #: 2		RRCID -> 231876		COMPL. DATE 07/03/2007				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104				
06	3090 X	2729	-0-	-361	-0-	151	1	2576	2	N	2			53
07	3193 X	2836	-0-	-357	-0-	154	1	2682	2	N	-0-			53
08	2728 X	2137	-0-	-591	-0-	130	1	2005	2	N	2			55
09	0	2986	-0-	2986	2986	154	1	2832	2	N	-0-			55
10	0	2811	-0-	2811	5797	151	1	2659	2	N	1			56
11	0	2754	-0-	2754	8551	169	1	2585	2	N	-0-			56

BMT		WELL #: 154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007				TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222				
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	88	1	1518	2	Y	4	3	1	9
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	95	1	1571	2	Y	5	6	1	8
08	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	99	1	1530	2	Y	5	3	1	10
09	0	1469	-0-	1469	1469	89	1	1377	2	Y	3	1	1	12
10	0	1530	-0-	1530	2999	92	1	1434	2	Y	4	5	1	11
11	0	1459	-0-	1459	4458	90	1	1365	2	Y	4	5	1	10

WARREN, W. K.		WELL #: 5		RRCID -> 236542		COMPL. DATE 12/16/2007				TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 6		RRCID -> 236543		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9429		PERF. 9187 - 9270	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	181 1	3356 2	Y	11		45
07	3379 X	3334	-0-	-45	-0-	12 9 173 1	3158 2	Y	3	23 1	25
08	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3 9 216 1	3689 2	Y	16		41
09	0	3685	-0-	3685	3685	18 9 201 1	3471 2	Y	12		53
10	0	3783	-0-	3783	7468	13 9 211 1	3559 2	Y	12		65
11	0	3481	-0-	3481	10949	13 9 184 1	3285 2	Y	11	35 1	41
						12 9					

WARREN, W. K.		WELL #: 3		RRCID -> 236544		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 8998 - 9082	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #: 187		RRCID -> 237155		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9448 - 9476	
06	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	122 1	2108 2	Y	5	6 1	4
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	6 9 130 1	2139 2	Y	7	9 1	2
08	2325 N	2231	-0-	-94	-0-	8 9 135 1	2089 2	Y	6	6 1	2
09	0	2103	-0-	2103	2103	7 9 127 1	1970 2	Y	5	2 1	5
10	0	2267	-0-	2267	4370	6 9 136 1	2123 2	Y	7	8 1	4
11	0	2177	-0-	2177	6547	8 9 135 1	2035 2	Y	6	8 1	2
						7 9					

STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 1		RRCID -> 239331		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9546 - 9926	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WARREN, W. K.		WELL #: 6		RRCID -> 242326		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9641		PERF. 9132 - 9178	
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	50 1	855 2	Y	-0-		1
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	55 1	951 2	Y	1		2
08	930 N	806	-0-	-124	-0-	1 9 49 1	757 2	Y	-0-		2
09	0	1112	-0-	1112	1112	57 1	1054 2	Y	1		3
10	0	971	-0-	971	2083	1 9 52 1	918 2	Y	1		4
11	0	884	-0-	884	2967	1 9 54 1	830 2	Y	-0-		4

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BMT 471		WELL #:		1	RRCID ->	243242	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9156 - 9246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2280 N	2045	-0-	-235	-0-	113 1	1932 2	N	-0-	60	
07		2170 N	1939	-0-	-231	-0-	105 1	1834 2	N	-0-	60	
08		2387 N	1402	-0-	-985	-0-	85 1	1317 2	N	-0-	60	
09		0	2577	-0-	2577	2577	133 1	2444 2	N	-0-	60	
10		0	2793	-0-	2793	5370	150 1	2643 2	N	-0-	60	
11		0	2508	-0-	2508	7878	154 1	2354 2	N	-0-	60	

B.M.T.		WELL #:		191	RRCID ->	245744	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8262 - 9315
06		5280 X	4715	-0-	-565	-0-	242 1	4473 2	Y	-0-	26	
07		5332 X	4943	-0-	-389	-0-	256 1	4687 2	Y	-0-	26	
08		5239 X	5000	-0-	-239	-0-	277 1	4723 2	Y	-0-	26	
09		0	4997	-0-	4997	4997	273 1	4724 2	Y	-0-	26	
10		0	5012	-0-	5012	10009	280 1	4732 2	Y	-0-	26	
11		0	3322	-0-	3322	13331	176 1	3146 2	Y	-0-	26	

V & W RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	245758	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10288 - 10352
06		210 N	173	-0-	-37	-0-	10 1	163 2	N	-0-	17	
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	9 1	164 2	N	-0-	17	
08		186 N	131	-0-	-55	-0-	8 1	123 2	N	-0-	17	
09		0	208	-0-	208	208	11 1	196 2	N	1	1 1	17
							1 9					
10		0	169	-0-	169	377	9 1	159 2	N	1	18	
							1 9					
11		0	152	-0-	152	529	9 1	143 2	N	-0-	18	

B.M.T.		WELL #:		196	RRCID ->	247383	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9580 - 9880
06		2250 N	2111	-0-	-139	-0-	116 1	1989 2	Y	5	6 1	6
							6 9					
07		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	127 1	2086 2	Y	7	9 1	4
							8 9					
08		2263 N	2216	-0-	-47	-0-	134 1	2075 2	Y	6	6 1	4
							7 9					
09		0	2013	-0-	2013	2013	121 1	1886 2	Y	5	2 1	7
							6 9					
10		0	2105	-0-	2105	4118	126 1	1972 2	Y	6	8 1	5
							7 9					
11		0	1991	-0-	1991	6109	123 1	1861 2	Y	6	7 1	4
							7 9					

B.M.T.		WELL #:		193	RRCID ->	248706	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8880 - 9132
06		759 N	759	-0-	-0-	-0-	39 1	714 2	Y	5	12	
							6 9					
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	41 1	757 2	Y	-0-	12	
08		775 N	762	-0-	-13	-0-	42 1	720 2	Y	-0-	12	
09		0	620	-0-	620	620	34 1	586 2	Y	-0-	12	
10		0	566	-0-	566	1186	31 1	528 2	Y	6	18	
							7 9					
11		0	584	-0-	584	1770	31 1	553 2	Y	-0-	18	

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-			41
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	N	-0-			41
08	124 N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	2	N	-0-			41
09	0	32	-0-	32	32	2	1	30	2	N	-0-			41
10	0	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-			41
11	0	200	-0-	200	232	8	1	149	2	N	39			80
						43	9							

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 10052 - 10126

06	2820 X	2509	-0-	-311	-0-	151	1	2344	2	Y	13	6	1	17
						14	9							
07	2914 X	2790	-0-	-124	-0-	169	1	2615	2	Y	5			22
						6	9							
08	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	186	1	2825	2	Y	12	9	1	25
						13	9							
09	0	2443	-0-	2443	2443	149	1	2293	2	Y	1			26
						1	9							
10	0	2737	-0-	2737	5180	179	1	2547	2	Y	10	24	1	12
						11	9							
11	0	2628	-0-	2628	7808	179	1	2446	2	Y	3	9	1	6
						3	9							

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

06	30 X	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			7
07	31 X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			7
08	62 X	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-			7
09	0	27	-0-	27	27	1	1	26	2	N	-0-			7
10	0	25	-0-	25	52	2	1	23	2	N	-0-			7
11	0	23	-0-	23	75	1	1	22	2	N	-0-			7

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

06	2670 N	2524	-0-	-146	-0-	138	1	2379	2	Y	6	6	1	5
						7	9							
07	2759 N	2621	-0-	-138	-0-	149	1	2463	2	Y	8	10	1	3
						9	9							
08	2759 N	2702	-0-	-57	-0-	163	1	2531	2	Y	7	6	1	4
						8	9							
09	0	2407	-0-	2407	2407	145	1	2255	2	Y	6	2	1	8
						7	9							
10	0	2625	-0-	2625	5032	157	1	2459	2	Y	8	10	1	6
						9	9							
11	0	2498	-0-	2498	7530	155	1	2335	2	Y	7	8	1	5
						8	9							

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

06	2850 N	2756	-0-	-94	-0-	166	1	2576	2	Y	13	12	1	25
						14	9							
07	2852 N	2703	-0-	-149	-0-	164	1	2533	2	Y	5			30
						6	9							
08	2821 N	2709	-0-	-112	-0-	167	1	2529	2	Y	12	17	1	25
						13	9							
09	0	2283	-0-	2283	2283	139	1	2143	2	Y	1			26
						1	9							
10	0	2520	-0-	2520	4803	164	1	2345	2	Y	10	24	1	12
						11	9							
11	0	2781	-0-	2781	7584	189	1	2589	2	Y	3	9	1	6
						3	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1980 X	1570	-0-	-410	-0-	86	1	1481	2	Y	3	3	1			6
07	2046 X	1583	-0-	-463	-0-	90	1	1487	2	Y	5	6	1			5
08	1798 X	1643	-0-	-155	-0-	99	1	1538	2	Y	5	3	1			7
09	0	1638	-0-	1638	1638	99	1	1535	2	Y	4	1	1			10
10	0	1516	-0-	1516	3154	91	1	1421	2	Y	4	6	1			8
11	0	1130	-0-	1130	4284	70	1	1057	2	Y	3	4	1			7

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	589	2	Y	1	1	1			-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	593	2	Y	2	2	1			-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	596	2	Y	2	1	1			1
09	0	730	-0-	730	730	44	1	684	2	Y	2	1	1			2
10	0	1057	-0-	1057	1787	63	1	991	2	Y	3	3	1			2
11	0	937	-0-	937	2724	58	1	876	2	Y	3	4	1			1

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	0	49	-0-	49	49	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	0	76	-0-	76	125	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	0	76	-0-	76	201	5	1	71	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

06	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	162	1	2793	2	Y	7	6	1			3
07	2666 N	2636	-0-	-30	-0-	150	1	2477	2	Y	8	10	1			1
08	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	173	1	2688	2	Y	8	6	1			3
09	0	2153	-0-	2153	2153	130	1	2017	2	Y	5	2	1			6
10	0	2570	-0-	2570	4723	154	1	2408	2	Y	7	10	1			3
11	0	3347	-0-	3347	8070	207	1	3129	2	Y	10	9	1			4

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					1
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					1
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					1
10	0	56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					1
11	0	166	-0-	166	222	166	2			Y	-0-					1

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
10	0	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-			-0-
11	0	41	-0-	41	70	41	2			Y	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	644	2	4	9	Y	4	7	1	3
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	Y	1	3	1	1
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	762	2	7	9	Y	6			7
09	660 N	24	-0-	-636	-0-	24	2			Y	-0-			7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	3
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

06	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2306	2	9	9	Y	8	11	1	6
07	2263 X	2039	-0-	-224	-0-	2037	2	2	9	Y	2	7	1	1
08	2263 X	2133	-0-	-130	-0-	2122	2	11	9	Y	10			11
09	2310 X	1779	-0-	-531	-0-	1776	2	3	9	Y	3			14
10	0	2071	-0-	2071	2071	2048	2	23	9	Y	21	22	1	13
11	0	1807	-0-	1807	3878	1790	2	17	9	Y	15			28

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

06	660 N	395	-0-	-265	-0-	393	2	2	9	Y	2	6	1	3
07	806 N	548	-0-	-258	-0-	547	2	1	9	Y	1	3	1	1
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	413	2	3	9	Y	3			4
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2			6
10	0	467	-0-	467	467	463	2	4	9	Y	4	6	1	4
11	0	346	-0-	346	813	345	2	1	9	Y	1			5

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

06	1800 N	1603	-0-	-197	-0-	1593	2	10	9	Y	9	15	1	8
07	1891 N	1251	-0-	-640	-0-	1249	2	2	9	Y	2	8	1	2
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1997	2	17	9	Y	15			17
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1769	2	7	9	Y	6			23
10	0	2190	-0-	2190	2190	2173	2	17	9	Y	15	24	1	14
11	0	1454	-0-	1454	3644	1445	2	9	9	Y	8			22

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

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

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
BRUNI MINERAL "C"		WELL #: 6		RRCID -> 131677		COMPL. DATE 07/09/1989		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1500 N	1404	-0-	-96	-0-	158 1	14	20 1		5
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	159 1	22	22 1		5
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	249 1	11			16
09	1410 N	912	-0-	-498	-0-	153 1	14			30
10	0	1291	-0-	1291	1291	12 9 1	3	23 1		10
11	0	1437	-0-	1437	2728	80 1	-0-			10
BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132352		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
BRUNI MINERAL "A" NCT		WELL #: 10		RRCID -> 133786		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890		
06	2070 X	1831	-0-	-239	-0-	202 1	43	61 1		16
07	2139 X	2079	-0-	-60	-0-	47 9 1	57	58 1		15
08	2139 X	1889	-0-	-250	-0-	179 1	30			45
09	2070 X	1339	-0-	-731	-0-	63 9 1	46			91
10	0	1431	-0-	1431	1431	178 1	7	67 1		31
11	0	1718	-0-	1718	3149	33 9 1	-0-			31
HIRSCH ESTATE J.		WELL #: C 2		RRCID -> 133793		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
BRUNI MINERAL B		WELL #: 12		RRCID -> 137891		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992		
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	215 1	-0-			-0-
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	192 1	-0-			-0-
08	2015 N	959	-0-	-1056	-0-	92 1	-0-			-0-
09	1890 N	678	-0-	-1212	-0-	60 1	-0-			-0-
10	0	1367	-0-	1367	1367	867 2	-0-			-0-
11	0	1623	-0-	1623	2990	618 2	-0-			-0-
BRUNI MINERAL C		WELL #: 8		RRCID -> 138041		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474		
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	135 1	-0-			-0-
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	83 1	-0-			-0-
08	1147 N	418	-0-	-729	-0-	40 1	-0-			-0-
09	1140 N	583	-0-	-557	-0-	40 1	-0-			-0-
10	0	882	-0-	882	882	52 1	-0-			-0-
11	0	937	-0-	937	1819	91 1	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BRUNI MINERAL C		WELL #:		10	RRCID ->	138352	COMPL. DATE	03/31/1991	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9957 - 9990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	74 1	575 2	Y	-0-		-0-		-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	84 1	860 2	Y	-0-		-0-		-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	66 1	620 2	Y	-0-		-0-		-0-
09	660 N	517	-0-	-143	-0-	46 1	471 2	Y	-0-		-0-		-0-
10	0	763	-0-	763	-0-	79 1	684 2	Y	-0-		-0-		-0-
11	0	806	-0-	806	-0-	90 1	716 2	Y	-0-		-0-		-0-

BRUNI MINERAL B		WELL #:		13	RRCID ->	139122	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	10861	PERF.	10487 - 10512	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		11	RRCID ->	139193	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10043 - 10072	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-

BRUNI MINERAL A		WELL #:		14	RRCID ->	141845	COMPL. DATE	10/21/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9246 - 9342	
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	55 1	432 2	Y	-0-		-0-		-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	56 1	574 2	Y	-0-		-0-		-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	57 1	536 2	Y	-0-		-0-		-0-
09	480 N	386	-0-	-94	-0-	34 1	352 2	Y	-0-		-0-		-0-
10	0	583	-0-	583	-0-	60 1	523 2	Y	-0-		-0-		-0-
11	0	486	-0-	486	-0-	54 1	432 2	Y	-0-		-0-		-0-

BRUNI MINERAL A NCT		WELL #:		15	RRCID ->	141883	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10658 - 10685	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-

HIRSCH ESTATE J		WELL #:		B2	RRCID ->	142875	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9811 - 9851	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14 1	110 2	Y	-0-		-0-		-0-
07	186 N	111	-0-	-75	-0-	10 1	101 2	Y	-0-		-0-		-0-
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	11 1	100 2	Y	-0-		-0-		-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12 1	124 2	Y	-0-		-0-		-0-
10	0	117	-0-	117	-0-	12 1	105 2	Y	-0-		-0-		-0-
11	0	54	-0-	54	-0-	6 1	48 2	Y	-0-		-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) KILLAM OIL CO., LTD. BRUNI MINERAL C		//CONT.// 04789 237 //CONT.// 460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
		WELL #: 12		RRCID -> 144514		COMPL. DATE 03/18/2016			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	125 1	979 2	Y	6	8 1		2
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	110 1	1135 2	Y	8	8 1		2
08	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	106 1	998 2	Y	4			6
09	1110 N	720	-0-	-390	-0-	63 1	650 2	Y	6			12
10	0	976	-0-	976	976	101 1	874 2	Y	1	9 1		4
11	0	1017	-0-	1017	1993	113 1	904 2	Y	-0-			4

BRUNI MINERAL C		WELL #: 13		RRCID -> 147007		COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401			
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	104 1	815 2	Y	6	8 1		2
07	1023 N	581	-0-	-442	-0-	51 1	524 2	Y	5	6 1		1
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	88 1	827 2	Y	4			5
09	930 N	440	-0-	-490	-0-	39 1	397 2	Y	4			9
10	0	983	-0-	983	983	101 1	881 2	Y	1	7 1		3
11	0	895	-0-	895	1878	100 1	795 2	Y	-0-			3

K & H FEE "2042"		WELL #: 3 T		RRCID -> 149255		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

K & H FEE "2042"		WELL #: 4		RRCID -> 149905		COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164			
06	5790 X	5643	-0-	-147	-0-	5526 2	117 9	Y	106	180 1		95
07	5983 X	4802	-0-	-1181	-0-	4779 2	23 9	Y	21	97 1		19
08	6200 X	4943	-0-	-1257	-0-	4818 2	125 9	Y	114			133
09	6000 X	5514	-0-	-486	-0-	5452 2	62 9	Y	56			189
10	0	5889	-0-	5889	5889	5781 2	108 9	Y	98	179 1		108
11	0	5350	-0-	5350	11239	5269 2	81 9	Y	74			182

K & H FEE "2042"		WELL #: 5		RRCID -> 162095		COMPL. DATE 01/22/1997			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418			
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-			-0-
08	496 N	407	-0-	-89	-0-	407 2		Y	-0-			-0-
09	630 N	515	-0-	-115	-0-	515 2		Y	-0-			-0-
10	0	527	-0-	527	527	527 2		Y	-0-			-0-
11	0	360	-0-	360	887	360 2		Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE "1690"		WELL #: 2		RRCID -> 162636		COMPL. DATE 03/06/1997			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476			
06	2040 N	1921	-0-	-119	-0-	1901 2	20 9	Y	18	33 1		17
07	2449 N	1857	-0-	-592	-0-	1853 2	4 9	Y	4	18 1		3
08	2325 N	1997	-0-	-328	-0-	1971 2	26 9	Y	24			27
09	1920 N	1501	-0-	-419	-0-	1492 2	9 9	Y	8			35
10	0	1898	-0-	1898	1898	1880 2	18 9	Y	16	32 1		19
11	0	1539	-0-	1539	3437	1527 2	12 9	Y	11			30

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
K & H FEE "1690"		WELL #:		1	RRCID ->	162921	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	9621	PERF.	9094 - 9136	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD "1612"		WELL #:		1	RRCID ->	164366	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9837 - 9874	
06	10070 X	3156	-0-	-6914	-0-	3156	2		Y	-0-			85
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		Y	-0-			85
08	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2		Y	-0-			85
09	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2		Y	-0-			85
10	0	2918	-0-	2918	2918	2918	2		Y	-0-			85
11	0	787	-0-	787	3705	787	2		Y	-0-			85

K & H FEE "2042"		WELL #:		7	RRCID ->	166438	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10682 - 10704	
06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3072	2	20 9	Y	18	25 1		13
07	2728 X	2382	-0-	-346	-0-	2379	2	3 9	Y	3	14 1		2
08	2883 X	2094	-0-	-789	-0-	2077	2	17 9	Y	15			17
09	3030 X	2281	-0-	-749	-0-	2273	2	8 9	Y	7			24
10	0	2970	-0-	2970	2970	2952	2	18 9	Y	16	25 1		15
11	0	2127	-0-	2127	5097	2116	2	11 9	Y	10			25

KILLAM & HURD FEE "1614"		WELL #:		2	RRCID ->	168195	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9023 - 9756	
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2588	2	14 9	Y	13	22 1		12
07	2449 N	2437	-0-	-12	-0-	2434	2	3 9	Y	3	12 1		3
08	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2487	2	15 9	Y	14			17
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2561	2	7 9	Y	6			23
10	0	2680	-0-	2680	2680	2665	2	15 9	Y	14	23 1		14
11	0	2336	-0-	2336	5016	2326	2	10 9	Y	9			23

K & H FEE "2042"		WELL #:		6	RRCID ->	169531	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7860 - 9692	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		14	RRCID ->	172813	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	9817 - 9832	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		18	RRCID ->	173766	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9864 - 9886		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	157	1	1228	2	Y	17	24	1	6
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	183	1	1880	2	Y	30	29	1	7
08	1519 N	1143	-0-	-376	-0-	109	1	1024	2	Y	9			16
09	1410 N	550	-0-	-860	-0-	48	1	491	2	Y	10			26
10	0	1223	-0-	1223	1223	126	1	1094	2	Y	3	20	1	9
11	0	1066	-0-	1066	2289	119	1	947	2	Y	-0-			9

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT.		WELL #:		1	RRCID ->	174745	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9741 - 9858		
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	359	1	2804	2	Y	23	33	1	9
07	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	304	1	3120	2	Y	30	31	1	8
08	3627 X	2714	-0-	-913	-0-	260	1	2440	2	Y	13			21
09	3510 X	1029	-0-	-2481	-0-	90	1	926	2	Y	12			33
10	0	2755	-0-	2755	2755	284	1	2467	2	Y	4	25	1	12
11	0	2261	-0-	2261	5016	252	1	2009	2	Y	-0-			12

BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		16	RRCID ->	175976	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	9945 - 9970		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS "A"		WELL #:		22	RRCID ->	175986	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	9717 - 9750		
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	161	1	1257	2	Y	-0-			-0-
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	140	1	1442	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1254	-0-	-296	-0-	121	1	1133	2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	574	-0-	-836	-0-	51	1	523	2	Y	-0-			-0-
10	0	1115	-0-	1115	1115	115	1	1000	2	Y	-0-			-0-
11	0	1133	-0-	1133	2248	126	1	1007	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS TRUST "D"		WELL #:		4	RRCID ->	176492	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	9832 - 9852		
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	120	1	936	2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1021	-0-	-219	-0-	91	1	930	2	Y	-0-			-0-
08	1426 N	881	-0-	-545	-0-	85	1	796	2	Y	-0-			-0-
09	1050 N	261	-0-	-789	-0-	23	1	238	2	Y	-0-			-0-
10	0	1027	-0-	1027	1027	106	1	921	2	Y	-0-			-0-
11	0	1152	-0-	1152	2179	128	1	1024	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	177280	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9943 - 9968		
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	114	1	890	2	Y	-0-			-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	105	1	1084	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	96	1	907	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	485	-0-	-505	-0-	43	1	442	2	Y	-0-			-0-
10	0	814	-0-	814	814	84	1	730	2	Y	-0-			-0-
11	0	830	-0-	830	1644	92	1	738	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
BMT-CALVILLO		WELL #:		2A	RRCID ->	177298	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11497	PERF.11057 -	11379			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #:		3	RRCID ->	178058	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9247 -	9254
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	38	1	394	2	Y	-0-	-0-
08	434 N	327	-0-	-107	-0-	31	1	296	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	20	1	206	2	Y	-0-	-0-
10	0	289	-0-	289	289	30	1	259	2	Y	-0-	-0-
11	0	290	-0-	290	579	32	1	258	2	Y	-0-	-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		12 T	RRCID ->	180470	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9858 -	9880
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #:		4	RRCID ->	181136	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 8084 -	8102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

K & H FEE 'B' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	190923	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 8748 -	8770
06	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-	42
07	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-	42
08	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-	42
09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-	42
10	0	3039	-0-	3039	3039	3039	2			N	-0-	42
11	0	2607	-0-	2607	5646	2607	2			N	-0-	42

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		3	RRCID ->	199698	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9208 -	9904
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-	-0-
07	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	1212	2			Y	-0-	-0-
08	1333 N	1079	-0-	-254	-0-	1079	2			Y	-0-	-0-
09	1350 N	1127	-0-	-223	-0-	1127	2			Y	-0-	-0-
10	0	1295	-0-	1295	1295	1295	2			Y	-0-	-0-
11	0	1073	-0-	1073	2368	1073	2			Y	-0-	-0-

KILLAM & HURD FEE 1689		WELL #:		3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9160 -	9238
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-	-0-
07	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	2			Y	-0-	-0-
08	899 N	784	-0-	-115	-0-	784	2			Y	-0-	-0-
09	870 N	711	-0-	-159	-0-	711	2			Y	-0-	-0-
10	0	1448	-0-	1448	1448	1448	2			Y	-0-	-0-
11	0	2065	-0-	2065	3513	2065	2			Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	226832	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	8750 - 8816	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

K&H FEE 942		WELL #:		4	RRCID ->	231998	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	9392 - 9408	
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3 9	Y	3			25
07	1178 N	872	-0-	-306	-0-	869	2	3 9	Y	3			28
08	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1163	2	3 9	Y	3			31
09	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1109	2	4 9	Y	4			35
10	0	1179	-0-	1179	-0-	1179	2		Y	-0-			35
11	0	574	-0-	574	-0-	1753	2	574	Y	-0-			35

KILLAM & HURD FEE 1690		WELL #:		4	RRCID ->	236643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9603 - 9619	
06	1170 N	1033	-0-	-137	-0-	1027	2	6 9	Y	5	10 1		5
07	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	1217	2	1 9	Y	1	5 1		1
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1199	2	7 9	Y	6			7
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	2	3 9	Y	3			10
10	0	1443	-0-	1443	-0-	1443	2	4 9	Y	4	9 1		5
11	0	1163	-0-	1163	-0-	2606	2	1159	Y	4			9

K&H FEE 942		WELL #:		6	RRCID ->	241713	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9814 - 9830	
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6 9	Y	5			45
07	992 N	814	-0-	-178	-0-	806	2	8 9	Y	7			52
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	976	2	6 9	Y	5			57
09	900 N	827	-0-	-73	-0-	820	2	7 9	Y	6			63
10	0	964	-0-	964	-0-	964	2		Y	-0-			63
11	0	739	-0-	739	-0-	1703	2	739	Y	-0-			63

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		4	RRCID ->	242314	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9674 - 9690	
06	810 N	702	-0-	-108	-0-	702	2		Y	-0-			-0-
07	837 N	601	-0-	-236	-0-	601	2		Y	-0-			-0-
08	806 N	612	-0-	-194	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
09	690 N	143	-0-	-547	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
10	0	192	-0-	192	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	-0-	218	2	26	Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		5	RRCID ->	243701	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9692 - 9722	
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1600	2	26 9	Y	24	38 1		20
07	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	1474	2	6 9	Y	5	21 1		4
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1642	2	33 9	Y	30			34
09	1620 N	1432	-0-	-188	-0-	1420	2	12 9	Y	11			45
10	0	1564	-0-	1564	-0-	1564	2	23 9	Y	21	41 1		25
11	0	1364	-0-	1364	-0-	2928	2	1349	Y	14			39

K&H FEE 2042		WELL #:		8	RRCID ->	243742	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	9844 - 9862	
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		Y	-0-			-0-
07	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2		Y	-0-			-0-
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		Y	-0-			-0-
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		Y	-0-			-0-
10	0	1082	-0-	1082	-0-	1082	2		Y	-0-			-0-
11	0	943	-0-	943	-0-	2025	2	943	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
K&H FEE 'A' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	258945	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8120 - 8130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6090 X	5869	-0-	-221	-0-	5849	2	20	9	Y	18			61
07	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6167	2	11	9	Y	10			71
08	5425 X	5021	-0-	-404	-0-	5012	2	9	9	Y	8			79
09	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5858	2	40	9	Y	36			115
10	0	5775	-0-	5775	5775	5720	2	55	9	Y	50	96	1	69
11	0	4260	-0-	4260	10035	4193	2	67	9	Y	61			130

K&H FEE 'B' 1569		WELL #:		3	RRCID ->	277546	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8060 - 8134		
06	4620 X	4012	-0-	-608	-0-	4002	2	10	9	Y	9			41
07	4743 X	4276	-0-	-467	-0-	4269	2	7	9	Y	6			47
08	4743 X	4403	-0-	-340	-0-	4395	2	8	9	Y	7			54
09	4590 X	4113	-0-	-477	-0-	4090	2	23	9	Y	21			75
10	0	4044	-0-	4044	4044	4011	2	33	9	Y	30	61	1	44
11	0	4041	-0-	4041	8085	3989	2	52	9	Y	47			91

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		04789 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
B.M.T.		WELL #:		7	RRCID ->	161652	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7742 - 7754		
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	6	2	Y	-0-			-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	2	4	2	Y	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	10	6	2	6	2	Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	10	10				Y	-0-			-0-

B.M.T. A		WELL #:		8	RRCID ->	202363	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	7614 - 7769		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	8	2	N	-0-			-0-
09	0	41	-0-	41	41	3	1	38	2	N	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32	73	2	1	30	2	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		102	RRCID ->	202739	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7906 - 7916		
06	1530 N	1162	-0-	-368	-0-	64	1	1095	2	Y	3	3	1	8
07	1519 N	1035	-0-	-484	-0-	59	1	973	2	Y	3	5	1	6
08	1333 N	1011	-0-	-322	-0-	61	1	947	2	Y	3	3	1	6
09	0	990	-0-	990	990	60	1	928	2	Y	2	1	1	7
10	0	979	-0-	979	1969	59	1	917	2	Y	3	5	1	5
11	0	754	-0-	754	2723	47	1	705	2	Y	2	4	1	3

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5370 X	5126	-0-	-244	-0-	346	1	4780	2	Y	-0-					15
07	5549 X	5409	-0-	-140	-0-	400	1	5009	2	Y	-0-					15
08	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	456	1	5227	2	Y	41					56
						45	9									
09	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	422	1	4965	2	Y	-0-					56
*10	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	459	1	5172	2	Y	-0-					56
11	0	4819	-0-	4819	4819	395	1	4424	2	Y	-0-					56

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

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

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

06	2040 N	1941	-0-	-99	-0-	131	1	1810	2	Y	-0-					4
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	147	1	1846	2	Y	-0-					4
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	166	1	1902	2	Y	38					42
						42	9									
09	0	1991	-0-	1991	1991	156	1	1835	2	Y	-0-					42
10	0	1873	-0-	1873	3864	153	1	1720	2	Y	-0-					42
11	0	1837	-0-	1837	5701	150	1	1687	2	Y	-0-					42

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

06	3540 X	2947	-0-	-593	-0-	176	1	2741	2	Y	27	3	1			28
						30	9									
07	3658 X	3320	-0-	-338	-0-	201	1	3109	2	Y	9					37
						10	9									
08	3658 X	3195	-0-	-463	-0-	196	1	2974	2	Y	23	11	1			49
						25	9									
09	0	3289	-0-	3289	3289	201	1	3088	2	Y	-0-					49
10	0	3213	-0-	3213	6502	209	1	2982	2	Y	20	45	1			24
						22	9									
11	0	3266	-0-	3266	9768	222	1	3038	2	Y	5	18	1			11
						6	9									

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	1202	-0-	1202	1202	73	1	1128	2	Y	1					1
						1	9									
10	0	866	-0-	866	2068	56	1	799	2	Y	10					11
						11	9									
11	0	566	-0-	566	2634	38	1	525	2	Y	3	8	1			6
						3	9									

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	79	1	1223	2	Y	16	63 1	103
07	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	18	9	1211	2	Y	8		111
08	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	80	1	1213	2	Y	6	45 1	72
09	0	1245	-0-	1245	1245	75	1	1155	2	Y	14		86
10	0	1215	-0-	1215	2460	79	1	1132	2	Y	4		90
11	0	1207	-0-	1207	3667	81	1	1113	2	Y	12	31 1	71

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	45	-0-	45	45	3	1	42	2	Y	-0-		-0-
11	0	12	-0-	12	57	1	1	11	2	Y	-0-		-0-

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

06	60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1	19	2	Y	13	1 1	16
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	14	9	11	2	Y	5		21
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	11	6 1	26
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	1		27
10	0	32	-0-	32	32	1	1	20	2	Y	10	25 1	12
11	0	-0-	-0-	-0-	32	11	9			Y	3	9 1	6

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			11
11	0	33	-0-	33	33	2	1	28	2	Y	3	8	1	6
						3	9							

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	59	1	910	2	Y	-0-			133
07	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	62	1	959	2	Y	-0-			133
08	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	64	1	977	2	Y	5			138
						6	9							
09	0	966	-0-	966	966	59	1	907	2	Y	-0-			138
10	0	952	-0-	952	1918	62	1	890	2	Y	-0-			138
11	0	944	-0-	944	2862	64	1	880	2	Y	-0-			138

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-			2
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	Y	-0-			2
08	186 N	59	-0-	-127	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			2
09	0	33	-0-	33	33	3	1	30	2	Y	-0-			2
10	0	25	-0-	25	58	2	1	23	2	Y	-0-			2
11	0	95	-0-	95	153	8	1	87	2	Y	-0-			2

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	87	1	1498	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	95	1	1573	2	Y	5	6	1	-0-
						6	9							
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	88	1	1370	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
09	0	1323	-0-	1323	1323	80	1	1240	2	Y	3	1	1	3
						3	9							
10	0	1665	-0-	1665	2988	100	1	1559	2	Y	5	5	1	3
						6	9							
11	0	1470	-0-	1470	4458	91	1	1375	2	Y	4	5	1	2
						4	9							

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

06	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	61	1	1042	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	65	1	1071	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
08	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	67	1	1044	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
09	0	1033	-0-	1033	1033	62	1	969	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	0	1110	-0-	1110	2143	67	1	1040	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
11	0	1069	-0-	1069	3212	66	1	1000	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	51	1	793	2	Y	-0-			3
07	837 N	764	-0-	-73	-0-	46	1	718	2	Y	-0-			3
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	70	1	1058	2	Y	-0-			3
09	0	1094	-0-	1094	1094	67	1	1027	2	Y	-0-			3
10	0	1074	-0-	1074	2168	70	1	1004	2	Y	-0-			3
11	0	931	-0-	931	3099	63	1	868	2	Y	-0-			3

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

06	1500 N	1437	-0-	-63	-0-	86	1	1337	2	Y	13	1	1	14
07	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	14	9	85	1	Y	5			19
08	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	6	9	89	1	Y	12	6	1	25
09	0	1429	-0-	1429	1429	13	9	87	1	Y	1			26
10	0	1511	-0-	1511	2940	1	9	98	1	Y	10	24	1	12
11	0	1438	-0-	1438	4378	11	9	98	1	Y	3	9	1	6
						3	9							

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	80	1	1378	2	Y	2	4	1	-0-
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	2	9	86	1	Y	1			1
08	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	1	9	90	1	Y	1			2
09	0	1408	-0-	1408	1408	1	9	85	1	Y	1			3
10	0	1501	-0-	1501	2909	1	9	90	1	Y	-0-	3	1	-0-
11	0	1451	-0-	1451	4360	90	1	1411	2	Y	4			4
						4	9	1357	2	Y				

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

06	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	76	1	1189	2	Y	13	1	1	15
07	1333 N	1142	-0-	-191	-0-	14	9	69	1	Y	4			19
08	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	4	9	70	1	Y	12	6	1	25
09	0	1310	-0-	1310	1310	13	9	80	1	Y	1			26
10	0	1266	-0-	1266	2576	1	9	82	1	Y	10	24	1	12
11	0	1240	-0-	1240	3816	11	9	84	1	Y	3	9	1	6
						3	9							

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T. A		WELL #: 7		RRCID -> 254244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT		WELL #: 56		RRCID -> 254387		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552								
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
07	341 N	223	-0-	-118	-0-	13	1	209	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	11	1	175	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	0	214	-0-	214	214	13	1	200	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	0	209	-0-	209	423	13	1	195	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	0	201	-0-	201	624	12	1	188	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									

BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995								
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	93	1	1594	2	Y	4	3	1			14
						4	9									
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	105	1	1725	2	Y	6	6	1			14
						7	9									
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	112	1	1744	2	Y	5	3	1			16
						6	9									
09	0	1757	-0-	1757	1757	106	1	1647	2	Y	4	1	1			19
						4	9									
10	0	1908	-0-	1908	3665	114	1	1787	2	Y	6	7	1			18
						7	9									
11	0	1860	-0-	1860	5525	115	1	1739	2	Y	5	5	1			18
						6	9									

B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618								
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	0	218	-0-	218	218	13	1	201	2	Y	4					4
						4	9									
10	0	344	-0-	344	562	16	1	230	2	Y	89	3	1			90
						98	9									
11	0	-0-	-0-	-0-	562					Y	26	67	1			49

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 256323		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 284248 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	84	1	1903	2	N	-0-			-0-
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	79	1	1794	2	N	-0-			-0-
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	91	1	1942	2	N	-0-			-0-
09	0	1915	-0-	1915	1915	85	1	1824	2	N	5			5
						6	9							
10	0	1975	-0-	1975	3890	106	1	1863	2	N	5			10
						6	9							
11	0	1875	-0-	1875	5765	139	1	1736	2	N	-0-			10

 B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 284349 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372

06	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	302	1	5195	2	Y	13	14	1	10
						14	9							
07	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	336	1	5539	2	Y	20	23	1	7
						22	9							
08	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	339	1	5258	2	Y	17	13	1	11
						19	9							
09	0	5213	-0-	5213	5213	314	1	4885	2	Y	13	5	1	19
						14	9							
10	0	5451	-0-	5451	10664	327	1	5105	2	Y	17	23	1	13
						19	9							
11	0	5016	-0-	5016	15680	311	1	4687	2	Y	16	19	1	10
						18	9							

 B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 284596 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154

06	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	244	1	4192	2	N	10	9	1	11
						11	9							
07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	275	1	4533	2	N	16	17	1	10
						18	9							
08	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	240	1	3725	2	N	12	9	1	13
						13	9							
09	0	3064	-0-	3064	3064	185	1	2871	2	N	7	3	1	17
						8	9							
10	0	5104	-0-	5104	8168	306	1	4781	2	N	15	17	1	15
						17	9							
11	0	3161	-0-	3161	11329	196	1	2955	2	N	9	12	1	12
						10	9							

 B.M.T. WELL #: 88 RRCID -> 284642 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 8144

06	6420 X	4016	-0-	-2404	-0-	220	1	3786	2	Y	9	9	1	7
						10	9							
07	5115 X	4166	-0-	-949	-0-	238	1	3914	2	Y	13	16	1	4
						14	9							
08	4061 X	4047	-0-	-14	-0-	244	1	3791	2	Y	11	9	1	6
						12	9							
09	0	3769	-0-	3769	3769	227	1	3532	2	Y	9	3	1	12
						10	9							
10	0	3844	-0-	3844	7613	231	1	3601	2	Y	11	15	1	8
						12	9							
11	0	3415	-0-	3415	11028	212	1	3192	2	Y	10	12	1	6
						11	9							

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		50		RRCID -> 284711		COMPL. DATE 07/24/2017			TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	265	1	4556	2	N	11	10	1	10
07	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	301	1	4961	2	N	17	18	1	9
08	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	281	1	4356	2	N	13	11	1	11
09	0	3305	-0-	3305	3305	199	1	3097	2	N	8	3	1	16
10	0	5109	-0-	5109	8414	306	1	4786	2	N	15	18	1	13
11	0	4899	-0-	4899	13313	304	1	4580	2	N	14	16	1	11

B.M.T.		WELL #:		129		RRCID -> 285738		COMPL. DATE 07/15/2017			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 7565			
06	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	179	1	3076	2	Y	8	9	1	2
07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	194	1	3193	2	Y	11	13	1	-0-
08	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	211	1	3272	2	Y	10	9	1	1
09	0	3145	-0-	3145	3145	190	1	2946	2	Y	8	3	1	6
10	0	3178	-0-	3178	6323	191	1	2976	2	Y	10	13	1	3
11	0	2952	-0-	2952	9275	183	1	2759	2	Y	9	11	1	1

B.M.T.		WELL #:		178		RRCID -> 286751		COMPL. DATE 03/16/2018			TOTAL DEPTH 10104 PERF. 7937 - 8031			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	7	7				N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		61		RRCID -> 286783		COMPL. DATE 11/30/2017			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7435 - 7636			
06	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	141	1	2423	2	N	6	6	1	12
07	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	142	1	2338	2	N	9	11	1	10
08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	162	1	2519	2	N	8	6	1	12
09	0	2447	-0-	2447	2447	147	1	2293	2	N	6	2	1	16
10	0	2569	-0-	2569	5016	154	1	2406	2	N	8	10	1	14
11	0	2347	-0-	2347	7363	145	1	2194	2	N	7	8	1	13

B.M.T.		WELL #:		35		RRCID -> 286848		COMPL. DATE 04/25/2018			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7555 - 7575			
06	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	260	1	4467	2	N	-0-			-0-
07	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	277	1	4566	2	N	-0-			-0-
08	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	288	1	4467	2	N	-0-			-0-
09	0	5280	-0-	5280	5280	319	1	4961	2	N	-0-			-0-
10	0	5735	-0-	5735	11015	345	1	5390	2	N	-0-			-0-
11	0	5142	-0-	5142	16157	320	1	4822	2	N	-0-			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		53	RRCID ->	286983	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	7518 - 7524		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	7410 X	6604	-0-	-806	-0-	362	1	6225	2	N	15	15	1	9
07	7657 X	6586	-0-	-1071	-0-	376	1	6187	2	N	21	25	1	5
08	7347 X	6332	-0-	-1015	-0-	382	1	5930	2	N	18	15	1	8
09	0	5821	-0-	5821	5821	351	1	5456	2	N	13	5	1	16
10	0	5474	-0-	5474	11295	328	1	5128	2	N	16	23	1	9
11	0	5352	-0-	5352	16647	332	1	5003	2	N	15	18	1	6

B.M.T.		WELL #:		63	RRCID ->	286984	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7214 - 7222		
06	5670 X	5569	-0-	-101	-0-	305	1	5251	2	N	12	12	1	14
07	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	340	1	5599	2	N	19	21	1	12
08	6076 X	5976	-0-	-100	-0-	360	1	5597	2	N	17	12	1	17
09	0	5600	-0-	5600	5600	338	1	5248	2	N	13	5	1	25
10	0	5876	-0-	5876	11476	352	1	5505	2	N	17	22	1	20
11	0	5693	-0-	5693	17169	353	1	5322	2	N	16	19	1	17

B.M.T.		WELL #:		183	RRCID ->	287055	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7776 - 7785		
06	2910 X	2773	-0-	-137	-0-	152	1	2614	2	N	6	6	1	13
07	3007 X	2783	-0-	-224	-0-	159	1	2614	2	N	9	11	1	11
08	3069 X	2781	-0-	-288	-0-	168	1	2604	2	N	8	6	1	13
09	0	2428	-0-	2428	2428	146	1	2275	2	N	6	2	1	17
10	0	3022	-0-	3022	5450	181	1	2831	2	N	9	11	1	15
11	0	2941	-0-	2941	8391	182	1	2749	2	N	9	9	1	15

GLORIA BENAVIDES BMT 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	287135	COMPL. DATE	03/29/2018	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7700 - 7712		
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	91	1	1407	2	N	-0-			6
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	714	2	N	-0-			6
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	103	1	1567	2	N	-0-	1	1	5
09	0	2187	-0-	2187	2187	134	1	2053	2	N	-0-			5
10	0	1743	-0-	1743	3930	114	1	1629	2	N	-0-			5
11	0	1758	-0-	1758	5688	120	1	1638	2	N	-0-			5

B.M.T.		WELL #:		5	RRCID ->	289628	COMPL. DATE	01/24/2018	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	7358 - 7430		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 289633 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7248 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800 N	1381	-0-	-419	-0-	76	1	1302	2	N	3	3 1	10
07	1705 N	1550	-0-	-155	-0-	88	1	1456	2	N	5	6 1	9
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	109	1	1700	2	N	5	3 1	11
09	0	1557	-0-	1557	1557	94	1	1459	2	N	4	1 1	14
10	0	1674	-0-	1674	3231	100	1	1568	2	N	5	7 1	12
11	0	1374	-0-	1374	4605	85	1	1285	2	N	4	5 1	11

B.M.T. WELL #: 127 RRCID -> 289705 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7469 - 7544

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	34	-0-	34	34	2	1	32	2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	53	-0-	53	87	3	1	50	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 23 RRCID -> 289706 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 4998 - 5388

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 289707 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7211 - 7606

06	330 N	312	-0-	-18	-0-	17	1	294	2	N	1		9
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	18	1	289	2	N	1	1 1	9
08	558 N	378	-0-	-180	-0-	23	1	354	2	N	1		10
09	0	385	-0-	385	385	23	1	361	2	N	1		11
10	0	426	-0-	426	811	26	1	399	2	N	1	2 1	10
11	0	466	-0-	466	1277	29	1	436	2	N	1	1 1	10

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 289728 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 5258 - 5477

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 175 RRCID -> 289729 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 7696 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3570 X	2949	-0-	-621	-0-	162	1	2780	2	N	6	7	1			6
07	3503 X	2947	-0-	-556	-0-	168	1	2769	2	N	9	11	1			4
08	3348 X	2764	-0-	-584	-0-	167	1	2588	2	N	8	6	1			6
09	0	2539	-0-	2539	2539	153	1	2379	2	N	6	2	1			10
10	0	2626	-0-	2626	5165	157	1	2460	2	N	8	10	1			8
11	0	2457	-0-	2457	7622	152	1	2297	2	N	7	8	1			7

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 289781 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7969 - 8094

06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					17
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	2	N	-0-					17
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	N	-0-					17
09	0	87	-0-	87	87	4	1	83	2	N	-0-					17
10	0	79	-0-	79	166	4	1	75	2	N	-0-					17
11	0	46	-0-	46	212	3	1	43	2	N	-0-					17

B.M.T. WELL #: 158 RRCID -> 289782 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7190 - 7401

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

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 289922 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 12033 PERF. 7682 - 7710

06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	214	1	3685	2	N	6	13	1			8
07	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	264	1	4356	2	N	2					10
08	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	250	1	3878	2	N	1					11
09	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	239	1	3717	2	N	3					14
*10	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	248	1	3878	2	N	-0-	13	1			1
11	0	3811	-0-	3811	3811	236	1	3565	2	N	9					10

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 3 RRCID -> 290543 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7118 - 7128

06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	133	1	1039	2	N	-0-					-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	104	1	1067	2	N	-0-					-0-
08	1023 N	807	-0-	-216	-0-	78	1	729	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	387	-0-	-783	-0-	34	1	353	2	N	-0-					-0-
10	0	643	-0-	643	643	66	1	577	2	N	-0-					-0-
11	0	727	-0-	727	1370	81	1	646	2	N	-0-					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061													
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		6060 X	5525	-0-	-535	-0-	740 1	4760 3	Y	21	15 1		10
							2 4	23 9					
07		6448 X	6103	-0-	-345	-0-	850 1	5205 3	Y	30	25 1		15
							15 4	33 9					
08		6448 X	5304	-0-	-1144	-0-	734 1	4540 3	Y	27	27 1		15
							30 9						
09		0	5803	-0-	5803	5803	669 1	5093 3	Y	33	28 1		20
							5 4	36 9					
10		0	5798	-0-	5798	11601	637 1	5133 3	Y	25	30 1		15
							28 9						
11		0	5569	-0-	5569	17170	745 1	4796 3	Y	23	26 1		12
							3 4	25 9					

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316													
06		5400 X	4156	-0-	-1244	-0-	588 1	3542 3	Y	23	17 1		11
							1 4	25 9					
07		5053 X	3584	-0-	-1469	-0-	440 1	3109 3	Y	24	26 1		9
							9 4	26 9					
08		5053 X	4093	-0-	-960	-0-	556 1	3505 3	Y	29	21 1		17
							32 9						
09		0	4221	-0-	4221	4221	478 1	3703 3	Y	34	31 1		20
							3 4	37 9					
10		0	3706	-0-	3706	7927	394 1	3288 3	Y	22	30 1		12
							24 9						
11		0	4140	-0-	4140	12067	549 1	3563 3	Y	24	24 1		12
							2 4	26 9					

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG													
ERIN OIL CO. 253366													
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039													
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400)			05210 207		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
GALLAGHER, J.W.			WELL #:	1	RRCID ->	116465	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	1817 - 1832
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN, J. C.			WELL #:	34	RRCID ->	180075	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	2390 - 2392
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN			WELL #:	24	RRCID ->	181275	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2379 - 2381
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM			WELL #:	2	RRCID ->	182643	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2367 - 2382
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM			WELL #:	1	RRCID ->	183440	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2380 - 2398
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM			WELL #:	7	RRCID ->	189658	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2378 - 2386
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CODY			WELL #:	7	RRCID ->	205921	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	2405 - 2413
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2500)																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
COUNTISS, SAM																	
05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
681327																	
WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BALDWIN (2830 LAGARTO)																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
BALDWIN, J. C.																	
05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
681327																	
WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857																	

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

COUNTISS, SAM																	
WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871																	

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

BALDWIN (2900)																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
GALLAGHER, J.W."B"																	
05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
681327																	
WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975																	

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

COUNTISS, SAM																	
WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924																	

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

BALDWIN (3070 LAGARTO)																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
COUNTISS, SAM																	
05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES																	
681327																	
WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391																	

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

BALDWIN (3150 LAGARTO)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
COUNTISS, SAM												
05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
681327												
WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

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

BALDWIN (7000)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
BALDWIN, J. C.												
05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
681327												
WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BALDWIN (7400)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
B GALLAGHER 1GU												
05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES												
681327												
WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420												
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		16
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		16
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
11		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16

B. GALLAGHER 1 GU												
WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453												
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

BALDWIN (8480)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
CODY-GALLAGHER												
05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
681327												
WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		131

BALDWIN (9070)												
ANDERSON OIL LTD.												
BEVLY												
05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
022499												
WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072												
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
BEVLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132626		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
COUNTISS SAM		WELL #: 3 F		RRCID -> 194242		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32

COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 254182		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN (9300)		05210 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
BEVLY		WELL #: 7		RRCID -> 195573		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 187848		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 1		RRCID -> 195033		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

BALDWIN (9300)		//CONT.//		05210 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		5	RRCID ->	204178	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9390 -	9456
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4)				05276 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC				000894									
BALL		WELL #:		3	RRCID ->	200318	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	4005 -	4284
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)				05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC				000894									
CLARK-SAIN		WELL #:		8	RRCID ->	197374	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	16333	PERF.	13119 -	13652
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1050 N	1035	-0-	-15	-0-		60 1	944 3	Y	28	62 1	4 8	-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-		31 9	836 3	Y	22			22
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		62 1	1090 3	Y	38	45 1	7 8	8
09	0	907	-0-	907	907		24 9	816 3	Y	28			36
10	0	800	-0-	800	1707		42 9	714 3	Y	22	43 1	6 8	9
11	0	-0-	-0-	-0-	1707		60 1		Y	35	3 8		41
							31 9						
							62 1						
							24 9						

CLARK-SAIN				05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
CLARK-SAIN				000894									
CLARK-SAIN		WELL #:		9	RRCID ->	199531	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13084 -	13614
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2280 N	2104	-0-	-176	-0-		120 1	1978 3	Y	5	8 1	2 8	48
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-		6 9	909 3	Y	3			51
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-		62 1	2159 3	Y	10	13 1	3 8	45
09	0	2350	-0-	2350	2350		3 9	2206 3	Y	22			67
10	0	3479	-0-	3479	5829		124 1	3337 3	Y	16	30 1	4 8	49
11	0	4133	-0-	4133	9962		11 9	3985 3	Y	25	2 8		72
							120 1						
							28 9						

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894									
BALL		WELL #: 5		RRCID -> 204922		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	120 1	1561 3	Y	25	3 8	23
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	28 9	124 1	1198 3	Y	17	40
08	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	19 9	124 1	1468 3	Y	27	63
09	0	1448	-0-	1448	1448	30 9	120 1	1307 3	Y	19	82
10	0	1710	-0-	1710	3158	21 9	124 1	1557 3	Y	26	102
11	0	1779	-0-	1779	4937	29 9	120 1	1631 3	Y	25	122 1 3 8 2
						28 9					

BALL		WELL #: 1		RRCID -> 206775		COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564		
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	30 1	327 3	Y	-0-		2
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31 1	316 3	Y	-0-		2
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	31 1	344 3	Y	-0-		2
09	0	307	-0-	307	307	30 1	277 3	Y	-0-		2
10	0	216	-0-	216	523	31 1	182 3	Y	3		5
11	0	206	-0-	206	729	3 9	30 1	174 3	Y	2	2 1 5
						2 9					

BALL		WELL #: 2		RRCID -> 206781		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214		
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	120 1	1146 3	Y	1	1 8	27
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1 9	124 1	1373 3	Y	-0-	27
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	124 1	1259 3	Y	2	2 8	27
09	0	1055	-0-	1055	1055	2 9	60 1	995 3	Y	-0-	27
10	0	1009	-0-	1009	2064	60 1	62 1	944 3	Y	3	3 8 27
11	0	1050	-0-	1050	3114	3 9	60 1	989 3	Y	1	1 8 27
						1 9					

BALL		WELL #: 6		RRCID -> 206903		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261		
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	60 1	798 3	Y	6	1 8	18
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	7 9	62 1	752 3	Y	4	22
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	4 9	62 1	916 3	Y	4	1 0 25
09	0	838	-0-	838	838	4 9	60 1	778 3	Y	-0-	25
10	0	709	-0-	709	1547	60 1	62 1	645 3	Y	2	1 8 26
11	0	816	-0-	816	2363	2 9	60 1	754 3	Y	2	6 1 1 8 21
						2 9					

CLARK-SAIN		WELL #: 10		RRCID -> 207190		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4

 BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
 CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2250 N	2123	-0-	-127	-0-	120	1	1978	3	Y	23	6	8	145
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	124	1	1492	3	Y	13			158
08	3100 N	3331	-0-	231	231	124	1	3196	3	Y	10	8	8	160
09	0	4571	-0-	4571	4802	120	1	4451	3	Y	-0-	155	1	5
10	0	4550	-0-	4550	9352	124	1	4413	3	Y	12	11	8	6
11	0	4821	-0-	4821	14173	120	1	4695	3	Y	5	5	8	6

 FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	3	8	30
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	Y	3			33
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	Y	11	5	8	39
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			42
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	6	8	55
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	55

 KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

06	9090 X	4928	-0-	-4162	-0-	120	1	4746	3	Y	56	10	8	108
07	9393 X	4952	-0-	-4441	-0-	124	1	4772	3	Y	51			159
08	6820 X	4485	-0-	-2335	-0-	124	1	4291	3	Y	64	135	1	70
09	0	3386	-0-	3386	3386	120	1	3227	3	Y	35			105
10	0	4478	-0-	4478	7864	124	1	4263	3	Y	83	33	8	155
11	0	4283	-0-	4283	12147	120	1	4104	3	Y	54	143	1	53

 CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

06	1800 N	1683	-0-	-117	-0-	120	1	1560	3	N	3	3	8	-0-
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	124	1	1353	3	N	-0-			-0-
08	1581 N	1276	-0-	-305	-0-	124	1	1145	3	N	6	6	8	-0-
09	0	1178	-0-	1178	1178	120	1	1058	3	N	-0-			-0-
10	0	1301	-0-	1301	2479	124	1	1170	3	N	6	6	8	-0-
11	0	1368	-0-	1368	3847	120	1	1245	3	N	3	3	8	-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC			//CONT.//		000894									
CLARK-SAIN			WELL #:		19	RRCID -> 225821			COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1620 N	1474	-0-	-146	-0-	120	1	1344	3	Y	9	18 1	2 8	18
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	124	1	1360	3	Y	10			28
08	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	124	1	1422	3	Y	23	34 1	4 8	13
09	0	1165	-0-	1165	1165	120	1	1037	3	Y	7			20
10	0	1218	-0-	1218	2383	124	1	1079	3	Y	14	30 1	3 8	1
11	0	1371	-0-	1371	3754	120	1	1233	3	Y	16	2 8		15

KING RANCH-STATE # 136			WELL #:		2	RRCID -> 227538			COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952		
06	2010 N	1429	-0-	-581	-0-	120	1	1292	3	Y	15	8 8		102
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	124	1	1256	3	Y	11			113
08	1550 N	1448	-0-	-102	-0-	124	1	1294	3	Y	27	42 1	13 8	85
09	0	1266	-0-	1266	1266	120	1	1142	3	Y	4			89
10	0	1246	-0-	1246	2512	124	1	1094	3	Y	25	15 8		99
11	0	1355	-0-	1355	3867	120	1	1215	3	Y	18	36 1	7 8	74

CLARK-SAIN			WELL #:		20	RRCID -> 232200			COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547		
06	1470 N	1211	-0-	-259	-0-	120	1	1069	3	Y	20	43 1	3 8	11
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	124	1	1200	3	Y	22			33
08	1612 N	1238	-0-	-374	-0-	124	1	1089	3	Y	23	32 1	5 8	19
09	0	1030	-0-	1030	1030	60	1	950	3	Y	18			37
10	0	1069	-0-	1069	2099	62	1	985	3	Y	20	43 1	4 8	10
11	0	1335	-0-	1335	3434	120	1	1181	3	Y	31	3 8		38

FRENCH-STATE			WELL #:		2	RRCID -> 232498			COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894										
SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		1	RRCID -> 247404		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13388		PERF.11856 - 11952			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	120	1	2070	3	Y	30	6 8	24	
						33	9							
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	124	1	2077	3	Y	10	30 1	4	
						11	9							
08	2108 N	2055	-0-	-53	-0-	124	1	1894	3	Y	34	11 8	27	
						37	9							
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	120	1	1864	3	Y	14	38 1	3	
						15	9							
10	2108 N	2044	-0-	-64	-0-	124	1	1880	3	Y	36	11 8	28	
						40	9							
11	0	1969	-0-	1969	1969	120	1	1825	3	Y	22	5 8	45	
						24	9							

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		2	RRCID -> 250360		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11894 - 11952			
06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	120	1	2859	3	Y	3	3 8	7	
						3	9							
07	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	124	1	2874	3	Y	1	6 1	2	
						1	9							
08	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	124	1	2788	3	Y	16	5 8	13	
						18	9							
09	0	2819	-0-	2819	2819	120	1	2696	3	Y	3	9 1	7	
						3	9							
10	0	2119	-0-	2119	4938	124	1	1982	3	Y	12	5 8	14	
						13	9							
11	0	2652	-0-	2652	7590	120	1	2522	3	Y	9	3 8	20	
						10	9							

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		3	RRCID -> 253911		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11859 - 11914			
06	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	120	1	1457	3	Y	7	6 8	17	
						8	9							
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	62	1	653	3	Y	-0-		17	
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	124	1	1931	3	Y	15	11 8	21	
						17	9							
09	0	1561	-0-	1561	1561	120	1	1441	3	Y	-0-		21	
10	0	1651	-0-	1651	3212	124	1	1516	3	Y	10	10 8	21	
						11	9							
11	0	1897	-0-	1897	5109	120	1	1767	3	Y	9	5 8	25	
						10	9							

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		4	RRCID -> 256036		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11927 - 11992			
06	1950 N	1846	-0-	-104	-0-	120	1	1670	3	Y	51	3 8	61	
						56	9							
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	124	1	1469	3	Y	21	78 1	4	
						23	9							
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	124	1	1704	3	Y	51	5 8	50	
						56	9							
09	0	1688	-0-	1688	1688	120	1	1547	3	Y	19	68 1	1	
						21	9							
10	0	1680	-0-	1680	3368	124	1	1521	3	Y	32	5 8	28	
						35	9							
11	0	1700	-0-	1700	5068	120	1	1548	3	Y	29	3 8	54	
						32	9							

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736														
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	179 1	987 2		Y	-0-			-0-
07		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	192 1	914 2		Y	-0-			-0-
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	227 1	1013 2		Y	-0-			-0-
09		990 N	985	-0-	-5	-0-	246 1	739 2		Y	-0-			-0-
10		0	945	-0-	945	945	294 1	651 2		Y	-0-			-0-
11		0	1271	-0-	1271	2216	260 1	1011 2		Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949														
06		2790 X	2571	-0-	-219	-0-	386 1	2133 2		Y	47			234
							52 9							
07		2883 X	2719	-0-	-164	-0-	465 1	2214 2		Y	36	119 1		151
							40 9							
08		2790 X	2681	-0-	-109	-0-	483 1	2156 2		Y	38			189
							42 9							
09		0	1519	-0-	1519	1519	371 1	1115 2		Y	30			219
							33 9							
10		0	628	-0-	628	2147	191 1	423 2		Y	13			232
							14 9							
11		0	2561	-0-	2561	4708	512 1	1996 2		Y	48	115 1		165
							53 9							

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017														
06		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	312 1	1724 2		Y	27			134
							30 9							
07		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	428 1	2039 2		Y	21	68 1		87
							23 9							
08		2108 N	2070	-0-	-38	-0-	375 1	1671 2		Y	22			109
							24 9							
09		0	1931	-0-	1931	1931	470 1	1414 2		Y	43			152
							47 9							
10		0	1728	-0-	1728	3659	534 1	1184 2		Y	9			161
							10 9							
11		0	1237	-0-	1237	4896	247 1	960 2		Y	27	65 1		123
							30 9							

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425														
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBACOAS (5300) //CONT.// 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
 LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

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

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			57
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			57
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			57
09	0		33	-0-	33	33	33	2	N	-0-			57
10	0		1543	-0-	1543	1576	1532	2	N	10	10	1	57
11	0		93	-0-	93	1669	93	2	N	-0-			57

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2	-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	2	1	-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
09	0		8	-0-	8	8	8	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		294	-0-	294	302	292	2	2	9	Y	2	-0-
11	0		90	-0-	90	392	90	2	Y	-0-	2	1	-0-

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

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

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
 BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	N	-0-	51
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	39	1	233	2	N	-0-	51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

BARRERA (LOBO)		//CONT.//		05813 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	248162	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7675 - 7856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1756 X	1756	-0-	-0-	185 1	1571 2		N	-0-			93
07		2852 X	2113	-0-	-739	303 1	1810 2		N	-0-	89 1		4
08		2418 X	-0-	-0-	-2418				N	-0-			4
09		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			4
11		2040 X	NO RPT	-0-	-2040				N	NO RPT			4

KILLAM OIL CO., LTD.				460054					CNTY: WEBB				
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284909	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8815 - 8835	
06		11460 X	7464	-0-	-3996	7359 2	105 9		N	95	181 1		99
07		9920 X	6761	-0-	-3159	6705 2	56 9		N	51			150
08		9920 X	-0-	-0-	-9920				N	-0-			150
09		8850 X	665	-0-	-8185	665 2			N	-0-			150
10		0	9672	-0-	9672	9672 2	204 9		N	185	186 1		149
11		0	3745	-0-	3745	13417 2	56 9		N	51			200

BARRERA (LOBO 6)				05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652									
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	154126	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	7625 - 8146	
06		300 N	-0-	-0-	-300				N	-0-			-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372				N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217				N	-0-			-0-
09		0	7	-0-	7	7 2			N	-0-			-0-
10		0	249	-0-	249	256 2	2 9		N	2	2 1		-0-
11		0	29	-0-	29	285 2			N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164806	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8200 - 8542	
06		90 N	-0-	-0-	-90				N	-0-			106
07		93 N	-0-	-0-	-93				N	-0-			106
08		62 N	-0-	-0-	-62				N	-0-			106
09		0	2	-0-	2	2 2			N	-0-			106
10		0	50	-0-	50	52 2			N	-0-			106
11		0	10	-0-	10	62 2			N	-0-			106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	172437	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8298 - 8326	
06		780 N	17	-0-	-763	17 2			N	-0-			30
07		961 N	-0-	-0-	-961				N	-0-			30
08		527 N	-0-	-0-	-527				N	-0-			30
09		0	18	-0-	18	18 2			N	-0-			30
10		0	813	-0-	813	831 2	6 9		N	5	5 1		30
11		0	85	-0-	85	916 2			N	-0-			30

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656					CNTY: WEBB				
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146885	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8206 - 8250	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//		05813 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ENCINA RESOURCES, LLC				251741								
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	247329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8132 - 8162
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	N	-0-	9
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	118	1	698	2	N	-0-	9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
09	0	2	-0-	-0-	2	2	1			N	-0-	9
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	248394	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8030 - 8080
06	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	569	1	4808	2	N	3	175
07	3751 X	2327	-0-	-1424	-0-	334	1	1993	2	N	-0-	80
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
09	0	15	-0-	15	-0-	15	1			N	-0-	80
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT	80

LOPEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	268675	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	6768 - 6822
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	58
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	58
08	0	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-	58
09	0	3	-0-	3	-0-	6	3	2		N	-0-	58
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58

BARTELL PASS (FRIO G)		05919 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
LAMAY CORPORATION		484025										
STATE TRACT 118		WELL #:		2	RRCID ->	104615	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	8813 - 8848
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BARTELL PASS (FRIO M)		05919 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 125		WELL #:		1	RRCID ->	198587	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	11338	PERF.	9515 - 10330
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	231	1	1680	3	Y	28	13
07	1953 N	1949	-0-	-4	-0-	236	1	1677	3	Y	33	12
08	2077 N	2071	-0-	-6	-0-	240	1	1798	3	Y	30	9
09	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	248	1	2338	3	Y	44	24
10	0	2980	-0-	2980	2980	263	1	2684	3	Y	30	17
11	0	2781	-0-	2781	5761	255	1	2505	3	Y	19	19

BARTLELL PASS (FRIO M)		//CONT.//		05919 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ARANSAS						
LAMAY CORPORATION				484025											
STATE TRACT 95				WELL #:	1	RRCID ->	050340	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	11478	PERF.	7945 - 8554		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BASHARA-HEREFORD				05993 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	214167	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8100 - 8110	
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11 1	251 2	N	-0-				-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11 1	254 2	N	-0-				-0-
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	9 1	199 2	N	-0-				-0-
09	0		112	-0-	112		5 1	107 2	N	-0-				-0-
10	0		291	-0-	291		13 1	278 2	N	-0-				-0-
11	0		255	-0-	255		12 1	243 2	N	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"				WELL #:	47	RRCID ->	246610	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7785 - 7795
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	49 1	1423 2	N	-0-			-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	44 1	1323 2	N	-0-			-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	42 1	1211 2	N	-0-			-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	19 1	1004 2	N	-0-			-0-
10	0		1262	-0-	1262		86 1	1176 2	N	-0-			-0-
11	0		1162	-0-	1162		74 1	1088 2	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				WELL #:	18	RRCID ->	119349	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7796 - 7980
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	170 1	847 2	N	4	5 1		1
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	187 1	931 2	N	3	3 1		1
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	188 1	963 2	N	4	3 1		2
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	184 1	930 2	N	4	3 1		3
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	264 1	1353 2	N	9	7 1		5
*11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	248 1	1226 2	N	6	4 1		7

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO)				05993 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933									
HACHAR				WELL #:	1H	RRCID ->	268923	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8150 - 12502
06	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	1713 2	17 9	N	15			81
07	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1764 2	18 9	N	16			97
08	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1592 2	15 9	N	14			111
09	0		1557	-0-	1557		1557 2	19 9	N	17			128
10	0		1609	-0-	1609		3166 2	11 9	N	10			138
11	0		1508	-0-	1508		4674 2	1500 2	N	7			145

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	112 1	1728 2	N	-0-			61
07		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	113 1	1603 2	N	-0-			61
08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	111 1	1752 3	N	-0-			61
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	105 1	1605 3	N	-0-			61
10		0	1855	-0-	1855	1855	117 1	1738 3	N	-0-			61
11		0	1711	-0-	1711	3566	101 1	1610 3	N	-0-			61

 MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2022 - WELL PLUGGED 8/26/2022

 MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504 2		N	-0-			19
07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4453 2	2 9	N	-2			21
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896 3		N	-0-			21
09	0		3314	-0-	3314	3314	3299 3	15 9	N	-14			35
10	0		3850	-0-	3850	7164	3850 3		N	-0-			35
11	0		3533	-0-	3533	10697	3533 3		N	-0-			35

 MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

06	2730	X	1106	-0-	-1624	-0-	1106 3		N	-0-			87
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-			87
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-	66 1		21
09	0		2657	-0-	2657	2657	2657 3		N	-0-			21
10	0		6257	-0-	6257	8914	6257 3		N	-0-			21
11	0		7443	-0-	7443	16357	7441 3	2 9	N	-2			23

 MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

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

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142702		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143693		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 12		RRCID -> 145007		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 15		RRCID -> 146980		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK		WELL #: 17		RRCID -> 153795		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 155279		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102								
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	2	N	-0-					14
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	54	1	1222	2	N	-0-					14
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	41	1	1060	3	N	-0-					14
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	36	1	882	3	N	-0-					14
10	0	939	-0-	939	939	35	1	904	3	N	-0-					14
11	0	700	-0-	700	1639	30	1	670	3	N	-0-					14

CLARK, N. H.		WELL #: 11		RRCID -> 155863		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088								
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	16	1	403	2	N	-0-					84
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	28	1	402	2	N	-0-					84
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	3	N	-0-					84
09	0	417	-0-	417	417	26	1	391	3	N	-0-					84
10	0	329	-0-	329	746	16	1	313	3	N	-0-					84
11	0	270	-0-	270	1016	13	1	257	3	N	-0-					84

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
RANCHO BLANCO		WELL #: 3		RRCID -> 156771		COMPL. DATE 10/14/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1830 N	1426	-0-	-404	-0-	66	1	1360	2	N	-0-
07	1643 N	1234	-0-	-409	-0-	52	1	1182	2	N	-0-
08	1612 N	1301	-0-	-311	-0-	48	1	1253	3	N	-0-
09	1440 N	1229	-0-	-211	-0-	47	1	1182	3	N	-0-
10	0	1361	-0-	1361	1361	51	1	1310	3	N	-0-
11	0	1406	-0-	1406	2767	61	1	1345	3	N	-0-

RANCHO BLANCO CORP		WELL #: 27		RRCID -> 157719		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41

PREVOST		WELL #: 4		RRCID -> 158034		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612			
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	N	-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	N	-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	N	-0-
09	0	334	-0-	334	334	21	1	313	3	N	-0-
10	0	299	-0-	299	633	15	1	284	3	N	-0-
11	0	258	-0-	258	891	12	1	246	3	N	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 26		RRCID -> 161241		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 12		RRCID -> 161243		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	N	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-
10	0	237	-0-	237	237	12	1	225	3	N	-0-
11	0	86	-0-	86	323	4	1	82	3	N	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 8		RRCID -> 161393		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012			
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	N	-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	N	-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	34	1	886	3	N	-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	774	3	N	-0-
10	0	837	-0-	837	837	31	1	806	3	N	-0-
11	0	702	-0-	702	1539	30	1	672	3	N	-0-

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 4		RRCID -> 162129		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419			
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	N	-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	640	2	N	-0-
08	744 N	716	-0-	-28	-0-	46	1	670	3	N	-0-
09	0	624	-0-	624	624	39	1	585	3	N	-0-
10	0	513	-0-	513	1137	26	1	487	3	N	-0-
11	0	593	-0-	593	1730	30	1	563	3	N	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
BLOCK, ANNA		WELL #: 4		RRCID -> 162572		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST		WELL #: 5		RRCID -> 163524		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660								
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	N	-0-					32
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	N	-0-					32
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	N	-0-					32
09	0	421	-0-	421	421	27	1	394	3	N	-0-					32
10	0	283	-0-	283	704	14	1	269	3	N	-0-					32
11	0	358	-0-	358	1062	17	1	341	3	N	-0-					32

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 12		RRCID -> 163712		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 13		RRCID -> 164657		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484								
06	480 X	455	-0-	-25	-0-	18	1	436	2	Y	1	3	1			4
07	745 X	745	-0-	-0-	-0-	27	1	717	2	Y	1					5
08	762 X	762	-0-	-0-	-0-	30	1	730	3	Y	2					7
09	0	466	-0-	466	466	17	1	449	3	Y	-0-	3	1			4
10	0	422	-0-	422	888	16	1	404	3	Y	2					6
11	0	414	-0-	414	1302	15	1	398	3	Y	1	3	1			4

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 15		RRCID -> 165577		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638								
06	10320 X	4216	-0-	-6104	-0-	167	1	4040	2	Y	8	34	1			24
07	9331 X	3984	-0-	-5347	-0-	149	1	3827	2	Y	7					31
08	8029 X	3171	-0-	-4858	-0-	122	1	3041	3	Y	7					38
09	6450 X	2828	-0-	-3622	-0-	105	1	2717	3	Y	5	23	1			20
10	0	2479	-0-	2479	2479	92	1	2379	3	Y	7					27
11	0	2354	-0-	2354	4833	86	1	2260	3	Y	7	18	1			16

BASHARA-HEREFORD (7300)														
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1290 N	1228	-0-	-62	-0-	48	1	1178	2	Y	2	6 1	8
							2	9						
07		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	68	1	1750	2	Y	3		11
							3	9						
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	65	1	1610	3	Y	4		15
							4	9						
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	65	1	1678	3	Y	3	7 1	11
							3	9						
10		0	1678	-0-	1678	1678	62	1	1610	3	Y	5		16
							6	9						
11		0	1707	-0-	1707	3385	62	1	1639	3	Y	5	9 1	12
							6	9						

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692														
06		2130 N	1920	-0-	-210	-0-	76	1	1841	2	Y	3	10 1	12
							3	9						
07		2263 N	1719	-0-	-544	-0-	64	1	1652	2	Y	3		15
							3	9						
08		2077 N	1701	-0-	-376	-0-	66	1	1631	3	Y	4		19
							4	9						
09		1920 N	1835	-0-	-85	-0-	68	1	1764	3	Y	3	9 1	13
							3	9						
10		0	1810	-0-	1810	1810	67	1	1736	3	Y	6		19
							7	9						
11		0	1925	-0-	1925	3735	70	1	1849	3	Y	5	10 1	14
							6	9						

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260														
06		1410 N	1252	-0-	-158	-0-	48	1	1204	2	N	-0-		56
07		1457 N	1265	-0-	-192	-0-	81	1	1184	2	N	-0-		56
08		1457 N	1237	-0-	-220	-0-	79	1	1158	3	N	-0-		56
09		0	1075	-0-	1075	1075	67	1	1008	3	N	-0-		56
10		0	1160	-0-	1160	2235	58	1	1102	3	N	-0-		56
11		0	1225	-0-	1225	3460	60	1	1165	3	N	-0-		56

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356														
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	26	1	623	2	Y	1	3 1	3
							1	9						
07		700 N	700	-0-	-0-	-0-	26	1	673	2	Y	1		4
							1	9						
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	627	3	Y	2		6
							2	9						
09		0	601	-0-	601	601	22	1	578	3	Y	1	3 1	4
							1	9						
10		0	597	-0-	597	1198	22	1	574	3	Y	1		5
							1	9						
11		0	680	-0-	680	1878	25	1	653	3	Y	2	3 1	4
							2	9						

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234														
06		1260 N	1100	-0-	-160	-0-	42	1	1058	2	N	-0-		80
07		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	78	1	1116	2	N	-0-		80
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	3	N	-0-		80
09		1110 N	338	-0-	-772	-0-	21	1	317	3	N	-0-		80
10		0	558	-0-	558	558	28	1	530	3	N	-0-		80
11		0	1158	-0-	1158	1716	60	1	1098	3	N	-0-		80

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 16		RRCID -> 166000		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 11		RRCID -> 166204		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 17		RRCID -> 166543		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 22		RRCID -> 167535		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613								
06	1050 N	898	-0-	-152	-0-	36	1	860	2	Y	2	5	1			9
						2	9									
07	1054 N	981	-0-	-73	-0-	37	1	942	2	Y	2					11
						2	9									
08	961 N	863	-0-	-98	-0-	33	1	828	3	Y	2					13
						2	9									
09	0	945	-0-	945	945	35	1	908	3	Y	2	5	1			10
						2	9									
10	0	773	-0-	773	1718	29	1	742	3	Y	2					12
						2	9									
11	0	674	-0-	674	2392	25	1	648	3	Y	1	4	1			9
						1	9									

WM. HUBBERD A2		WELL #: 26		RRCID -> 167805		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845								
06	1740 N	1708	-0-	-32	-0-	62	1	1646	2	N	-0-					8
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	64	1	1744	2	N	-0-					8
08	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	65	1	1693	3	N	2					10
						2	9									
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	71	1	1799	3	N	-0-					10
10	0	1609	-0-	1609	1609	60	1	1549	3	N	-0-					10
11	0	1491	-0-	1491	3100	54	1	1437	3	N	-0-					10

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 6		RRCID -> 168891		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390								
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	45	1	1128	2	N	-0-					64
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	75	1	1091	2	N	-0-					64
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	69	1	1005	3	N	-0-					64
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	58	1	854	3	N	-0-					64
10	0	865	-0-	865	865	43	1	822	3	N	-0-					64
11	0	801	-0-	801	1666	39	1	762	3	N	-0-					64

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
S. D. MARTINEZ GU		WELL #: 1		RRCID -> 171660		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-		21
07	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2	N	-0-		21
08	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3	N	-0-		21
09	0	1337	-0-	1337	1337	1337	3	N	-0-		21
10	0	1350	-0-	1350	2687	1350	3	N	-0-		21
11	0	1331	-0-	1331	4018	1331	3	N	-0-		21

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 28		RRCID -> 172069		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 15		RRCID -> 178993		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877			
06	1590 N	1290	-0-	-300	-0-	49	1	1241	3	N	-0-
07	1581 N	1423	-0-	-158	-0-	92	1	1331	3	N	-0-
08	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	90	1	1312	3	N	-0-
09	0	1326	-0-	1326	1326	81	1	1245	3	N	-0-
10	0	1142	-0-	1142	2468	57	1	1085	3	N	-0-
11	0	1355	-0-	1355	3823	67	1	1288	3	N	-0-

HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 179151		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 38		RRCID -> 192830		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758			
06	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	40	1	978	2	Y	2
						2	9				5
07	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	40	1	1026	2	Y	2
						2	9				9
08	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	40	1	997	3	Y	2
						2	9				11
09	0	1073	-0-	1073	1073	40	1	1031	3	Y	2
						2	9				5
10	0	1025	-0-	1025	2098	38	1	984	3	Y	3
						3	9				11
11	0	1020	-0-	1020	3118	37	1	980	3	Y	3
						3	9				6
											1
											8

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 39		RRCID -> 192863		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1830 N	1635	-0-	-195	-0-	65	1	1567	2	Y	3	8	1	12	
						3	9								
07	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	66	1	1703	2	Y	3			15	
						3	9								
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	67	1	1664	3	Y	4			19	
						4	9								
09	0	1915	-0-	1915	1915	71	1	1840	3	Y	4	9	1	14	
						4	9								
10	0	1872	-0-	1872	3787	69	1	1797	3	Y	5			19	
						6	9								
11	0	2158	-0-	2158	5945	79	1	2072	3	Y	6	10	1	15	
						7	9								

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

06	2790 X	2103	-0-	-687	-0-	83	1	2016	2	Y	4	12	1	18
						4	9							
07	2852 X	2645	-0-	-207	-0-	99	1	2540	2	Y	5			23
						6	9							
08	2790 X	2456	-0-	-334	-0-	95	1	2355	3	Y	5			28
						6	9							
09	2700 X	2375	-0-	-325	-0-	88	1	2281	3	Y	5	12	1	21
						6	9							
10	0	2470	-0-	2470	2470	91	1	2371	3	Y	7			28
						8	9							
11	0	2666	-0-	2666	5136	97	1	2561	3	Y	7	13	1	22
						8	9							

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	51	1	1219	2	Y	2	4	1	7
						2	9							
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	50	1	1275	2	Y	3			10
						3	9							
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	35	1	879	3	Y	1			11
						1	9							
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	52	1	1336	3	Y	3	5	1	9
						3	9							
10	0	1310	-0-	1310	1310	49	1	1257	3	Y	4			13
						4	9							
11	0	1007	-0-	1007	2317	37	1	966	3	Y	4	7	1	10
						4	9							

 ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4710 X	4137	-0-	-573	-0-	164	1	3964	2	Y	8	22	1			27
07	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	191	1	4945	2	Y	8					35
08	4867 X	4687	-0-	-180	-0-	181	1	4494	3	Y	11					46
09	4710 X	4631	-0-	-79	-0-	172	1	4448	3	Y	10	23	1			33
10	0	5897	-0-	5897	5897	219	1	5660	3	Y	16					49
11	0	5501	-0-	5501	11398	201	1	5283	3	Y	15	27	1			37

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

06	720 N	498	-0-	-222	-0-	20	1	477	2	Y	1	3	1			4
07	744 N	614	-0-	-130	-0-	23	1	590	2	Y	1					5
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	29	1	722	3	Y	2					7
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	Y	1	3	1			5
10	0	741	-0-	741	741	28	1	711	3	Y	2					7
11	0	672	-0-	672	1413	25	1	646	3	Y	1	3	1			5

 DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
 MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

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

 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	62	1	1270	2	N	-0-					107
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	2	N	-0-					107
08	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	57	1	1093	2	N	-0-					107
09	1200 N	989	-0-	-211	-0-	50	1	939	2	N	-0-					107
10	0	983	-0-	983	983	44	1	939	2	N	-0-					107
11	0	913	-0-	913	1896	42	1	871	2	N	-0-					107

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		22		RRCID -> 135182		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	173	1	5028	2	Y	11					21
07	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	129	1	5327	2	Y	25	24	1			22
08	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	289	1	5330	2	Y	27	28	1			21
09	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	309	1	4909	2	Y	36					57
10	0	5329	-0-	5329	5329	91	1	4948	2	Y	18	34	1			41
11	0	5257	-0-	5257	10586	409	1	4899	2	Y	24	36	1			29

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		4		RRCID -> 137356		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148						
06	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	388	1	3256	2	Y	1					1
07	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	19	1	3561	2	Y	23					24
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	259	1	3158	2	Y	-0-					24
09	3120 X	3104	-0-	-16	-0-	336	1	2768	2	Y	-0-					24
10	0	3089	-0-	3089	3089	281	1	2791	2	Y	15					39
11	0	2772	-0-	2772	5861	179	1	2411	2	Y	-0-					39

ISIDRO MORENO ET AL		WELL #:		5		RRCID -> 141116		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		28		RRCID -> 141443		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966						
06	3750 X	3540	-0-	-210	-0-	117	1	3412	2	Y	10					20
07	3875 X	3482	-0-	-393	-0-	119	1	3342	2	Y	25	24	1			21
08	3875 X	3666	-0-	-209	-0-	122	1	3514	2	Y	27	28	1			20
09	3720 X	2749	-0-	-971	-0-	309	1	2695	2	Y	4					24
10	0	3077	-0-	3077	3077	50	1	2866	2	Y	2	13	1			13
11	0	3028	-0-	3028	6105	49	1	2833	2	Y	3	10	1			6

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		6		RRCID -> 141843		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 142451		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
						CODE	CODE			CODE	CODE						
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13 1	113 2	Y	-0-			-0-					
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11 1	112 2	Y	-0-			-0-					
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16 1	114 2	Y	-0-			-0-					
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13 1	112 2	Y	-0-			-0-					
10	0	138	-0-	138	138	12 1	118 2	Y	7			7					
						8 9											
11	0	123	-0-	123	261	16 1	107 2	Y	-0-			7					
C-BRUNI MINERAL TRUST										WELL #: 19		RRCID -> 143478		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306	
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	19 1	566 2	Y	-0-			-0-					
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	20 1	590 2	Y	-0-			-0-					
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	20 1	577 2	Y	-0-			-0-					
09	600 N	545	-0-	-55	-0-	10 1	535 2	Y	-0-			-0-					
10	0	581	-0-	581	581	40 1	541 2	Y	-0-			-0-					
11	0	549	-0-	549	1130	35 1	514 2	Y	-0-			-0-					
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 145683		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918	
06	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	186 1	4332 2	Y	-0-			21					
07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	181 1	4363 2	Y	-0-			21					
08	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	206 1	4426 2	Y	-0-			21					
09	0	4564	-0-	4564	4564	202 1	4362 2	Y	-0-			21					
10	0	4595	-0-	4595	9159	204 1	4391 2	Y	-0-			21					
11	0	4361	-0-	4361	13520	206 1	4155 2	Y	-0-			21					
C-BRUNI MINERAL TRUST										WELL #: 17		RRCID -> 145803		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
ALEXANDER, CHARLES										WELL #: 3		RRCID -> 145832		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307	
06	1680 N	132	-0-	-1548	-0-	6 1	126 2	Y	-0-			-0-					
07	1736 N	151	-0-	-1585	-0-	6 1	145 2	Y	-0-			-0-					
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-			-0-					
09	0	1968	-0-	1968	1968	87 1	1881 2	Y	-0-			-0-					
10	0	3089	-0-	3089	5057	137 1	2952 2	Y	-0-			-0-					
11	0	2510	-0-	2510	7567	118 1	2392 2	Y	-0-			-0-					
C-BRUNI MINERAL TRUST										WELL #: 3		RRCID -> 146275		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470	
06	1350 N	962	-0-	-388	-0-	32 1	930 2	Y	-0-			-0-					
07	1147 N	888	-0-	-259	-0-	29 1	859 2	Y	-0-			-0-					
08	1054 N	940	-0-	-114	-0-	32 1	908 2	Y	-0-			-0-					
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	24 1	1287 2	Y	-0-			-0-					
10	0	1555	-0-	1555	1555	106 1	1449 2	Y	-0-			-0-					
11	0	1501	-0-	1501	3056	95 1	1406 2	Y	-0-			-0-					

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 146355		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	192	-0-	192	192	8 1	184 2	Y	-0-
10	0	200	-0-	200	392	9 1	191 2	Y	-0-
11	0	71	-0-	71	463	3 1	68 2	Y	-0-

ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 146717		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288	
06	2640 X	2450	-0-	-190	-0-	261 1	2188 2	Y	109
						1 9			
07	3658 X	3317	-0-	-341	-0-	304 1	3013 2	Y	109
08	3658 X	3047	-0-	-611	-0-	384 1	2663 2	Y	109
09	3540 X	3011	-0-	-529	-0-	326 1	2685 2	Y	109
10	0	3188	-0-	3188	3188	292 1	2896 2	Y	109
11	0	2962	-0-	2962	6150	386 1	2576 2	Y	109

M.L.E.I., BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 146979		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 146981		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627	
06	900 N	731	-0-	-169	-0-	95 1	636 2	Y	3
07	837 N	656	-0-	-181	-0-	81 1	575 2	Y	3
08	775 N	746	-0-	-29	-0-	108 1	638 2	Y	3
09	720 N	631	-0-	-89	-0-	79 1	552 2	Y	3
10	0	833	-0-	833	833	76 1	757 2	Y	3
11	0	624	-0-	624	1457	98 1	526 2	Y	3

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147223		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816	
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	67 1	1555 2	Y	50
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	80 1	1939 2	Y	50
08	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	128 1	2745 2	Y	50
09	0	2056	-0-	2056	2056	91 1	1965 2	Y	50
10	0	2406	-0-	2406	4462	107 1	2299 2	Y	50
11	0	2632	-0-	2632	7094	124 1	2508 2	Y	50

VELA, J.M.		WELL #: 9		RRCID -> 149006		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158	
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	76 1	1760 2	Y	-0-
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	82 1	1974 2	Y	-0-
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	88 1	1882 2	Y	-0-
09	0	1969	-0-	1969	1969	87 1	1882 2	Y	-0-
10	0	2053	-0-	2053	4022	91 1	1962 2	Y	-0-
11	0	1938	-0-	1938	5960	91 1	1847 2	Y	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VELA, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 149168		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		270 N	152	-0-	-118	-0-	6 1	146	2	Y	-0-					-0-
07		279 N	151	-0-	-128	-0-	6 1	145	2	Y	-0-					-0-
08		217 N	141	-0-	-76	-0-	6 1	135	2	Y	-0-					-0-
09		0	147	-0-	147	147	6 1	141	2	Y	-0-					-0-
10		0	184	-0-	184	331	8 1	176	2	Y	-0-					-0-
11		0	428	-0-	428	759	20 1	408	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 151285		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456								
06		1800 N	1489	-0-	-311	-0-	49 1	1440	2	Y	-0-					-0-
07		1705 N	1536	-0-	-169	-0-	50 1	1486	2	Y	-0-					-0-
08		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	52 1	1494	2	Y	-0-					-0-
09		1500 N	1400	-0-	-100	-0-	26 1	1374	2	Y	-0-					-0-
10		0	1839	-0-	1839	1839	125 1	1714	2	Y	-0-					-0-
11		0	1789	-0-	1789	3628	114 1	1675	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151881		COMPL. DATE 08/03/1994		TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470								
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	26 1	400	2	Y	-0-					-0-
07		434 N	415	-0-	-19	-0-	22 1	393	2	Y	-0-					-0-
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	30 1	385	2	Y	10					10
							11 9									
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	25 1	415	2	Y	-0-					10
10		0	438	-0-	438	438	21 1	417	2	Y	-0-					10
11		0	389	-0-	389	827	28 1	361	2	Y	-0-					10

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 152405		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242								
06		3450 X	3317	-0-	-133	-0-	110 1	3204	2	Y	3					17
							3 9									
07		3689 X	3596	-0-	-93	-0-	117 1	3479	2	Y	-0-	17 1				-0-
08		3813 X	3789	-0-	-24	-0-	127 1	3662	2	Y	-0-					-0-
09		3690 X	3436	-0-	-254	-0-	63 1	3373	2	Y	-0-					-0-
10		0	3658	-0-	3658	3658	249 1	3409	2	Y	-0-					-0-
11		0	3537	-0-	3537	7195	224 1	3313	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152809		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9					9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 153608		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734								
06		570 N	541	-0-	-29	-0-	18 1	523	2	Y	-0-					-0-
07		589 N	554	-0-	-35	-0-	18 1	536	2	Y	-0-					-0-
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	19 1	541	2	Y	-0-					-0-
09		540 N	531	-0-	-9	-0-	10 1	521	2	Y	-0-					-0-
10		0	578	-0-	578	578	39 1	539	2	Y	-0-					-0-
11		0	554	-0-	554	1132	35 1	519	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	Y	-0-	-0-	
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	Y	-0-	-0-	
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-	-0-	
10	0	42	-0-	42	42	3	1	39	2	Y	-0-	-0-	
11	0	43	-0-	43	85	3	1	40	2	Y	-0-	-0-	

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548													
06	3150 X	3142	-0-	-8	-0-	129	1	3013	2	N	-0-	-0-	
07	3255 X	3236	-0-	-19	-0-	129	1	3107	2	N	-0-	-0-	
08	3255 X	3218	-0-	-37	-0-	143	1	3075	2	N	-0-	-0-	
09	0	3095	-0-	3095	3095	137	1	2958	2	N	-0-	-0-	
10	0	3185	-0-	3185	6280	142	1	3043	2	N	-0-	-0-	
11	0	3028	-0-	3028	9308	143	1	2885	2	N	-0-	-0-	

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346													
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	137	1	3195	2	Y	-0-	-0-	
07	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	135	1	3255	2	Y	1	1	
						1	9						
08	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	147	1	3164	2	Y	-0-	1	
09	0	3243	-0-	3243	3243	144	1	3099	2	Y	-0-	1	
10	0	3278	-0-	3278	6521	146	1	3132	2	Y	-0-	1	
11	0	3072	-0-	3072	9593	145	1	2927	2	Y	-0-	1	

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500													
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	Y	-0-	-0-	
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	17	1	501	2	Y	-0-	-0-	
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	527	2	Y	-0-	-0-	
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	7	1	395	2	Y	4	4	
						4	9						
10	0	447	-0-	447	447	30	1	415	2	Y	2	2 1 4	
						2	9						
11	0	423	-0-	423	870	27	1	393	2	Y	3	3 1 4	
						3	9						

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417													
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	18	1	535	2	Y	-0-	-0-	
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	20	1	592	2	Y	-0-	-0-	
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	Y	-0-	-0-	
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	10	1	513	2	Y	-0-	-0-	
10	0	635	-0-	635	635	43	1	592	2	Y	-0-	-0-	
11	0	547	-0-	547	1182	35	1	512	2	Y	-0-	-0-	

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3960 X	3762	-0-	-198	-0-	124	1	3627	2	Y	10			26
07	4092 X	3104	-0-	-988	-0-	11	9							
08	4030 X	2886	-0-	-1144	-0-	100	1	2978	2	Y	24	23	1	27
09	3900 X	2554	-0-	-1346	-0-	26	9							
10	0	3121	-0-	3121	3121	96	1	2760	2	Y	27	27	1	27
11	0	3579	-0-	3579	6700	30	9							
						46	1	2467	2	Y	37			64
						41	9							
						211	1	2889	2	Y	19	34	1	49
						21	9							
						225	1	3328	2	Y	24	35	1	38
						26	9							

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160														
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	64	1	1485	2	Y	-0-			-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	66	1	1583	2	Y	-0-			-0-
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	73	1	1572	2	Y	-0-			-0-
09	0	1598	-0-	1598	1598	71	1	1527	2	Y	-0-			-0-
10	0	1644	-0-	1644	3242	73	1	1571	2	Y	-0-			-0-
11	0	1553	-0-	1553	4795	73	1	1480	2	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609														
06	2610 N	2512	-0-	-98	-0-	83	1	2426	2	Y	3			14
07	2728 N	2452	-0-	-276	-0-	3	9							
08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	80	1	2372	2	Y	-0-	14	1	-0-
09	2520 N	2156	-0-	-364	-0-	83	1	2373	2	Y	-0-			-0-
10	0	2350	-0-	2350	2350	39	1	2117	2	Y	-0-			-0-
11	0	2373	-0-	2373	4723	160	1	2190	2	Y	-0-			-0-
						151	1	2222	2	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640														
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	22	1	654	2	Y	-0-			-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	22	1	669	2	Y	-0-			-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	23	1	672	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	689	-0-	-1	-0-	13	1	676	2	Y	-0-			-0-
10	0	655	-0-	655	655	45	1	610	2	Y	-0-			-0-
11	0	660	-0-	660	1315	42	1	618	2	Y	-0-			-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218														
06	690 N	542	-0-	-148	-0-	71	1	471	2	Y	-0-			2
07	651 N	548	-0-	-103	-0-	67	1	481	2	Y	-0-			2
08	620 N	534	-0-	-86	-0-	77	1	457	2	Y	-0-			2
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	67	1	471	2	Y	-0-			2
10	0	588	-0-	588	588	53	1	535	2	Y	-0-			2
11	0	419	-0-	419	1007	65	1	354	2	Y	-0-			2

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476														
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	2	Y	-0-			-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	2	Y	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	2	Y	-0-			-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	8	1	415	2	Y	-0-			-0-
10	0	435	-0-	435	435	30	1	405	2	Y	-0-			-0-
11	0	404	-0-	404	839	26	1	378	2	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY																					
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT																					
WELL #: 3												RRCID -> 164017		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 7701 - 7706			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06		T. A.	7	-0-	7	7		7	2			Y	-0-			4					
07		T. A.	28	-0-	28	35		2	1	26	2	Y	-0-			4					
08		T. A.	64	-0-	64	99		3	1	52	2	Y	8			12					
								9	9												
09		184 X	85	-0-	-99	-0-		4	1	81	2	Y	-0-			12					
10		0	9	-0-	9	9		9	2			Y	-0-			12					
11		0	8	-0-	8	17		1	1	7	2	Y	-0-			12					

C-BRUNI MINERAL TRUST												WELL #: 44		RRCID -> 164407		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7284 - 7511	
06		769 N	769	-0-	-0-	-0-		26	1	743	2	Y	-0-			-0-					
07		700 N	700	-0-	-0-	-0-		23	1	677	2	Y	-0-			-0-					
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-		26	1	755	2	Y	-0-			-0-					
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-		13	1	697	2	Y	-0-			-0-					
10		0	912	-0-	912	912		62	1	850	2	Y	-0-			-0-					
11		0	893	-0-	893	1805		57	1	836	2	Y	-0-			-0-					

MARTINEZ, C.												WELL #: 9		RRCID -> 169458		COMPL. DATE 07/26/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8639 - 9186	
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-		7	1	111	2	N	-0-			-0-					
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-		9	1	146	2	N	-0-			-0-					
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-		51	1	800	2	N	-0-			-0-					
09		0	8	-0-	8	8		8	2			N	-0-			-0-					
10		0	34	-0-	34	42		1	1	33	2	N	-0-			-0-					
11		0	-0-	-0-	-0-	42						N	-0-			-0-					

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 183938		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8384 - 8394	
06		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-		79	1	2427	2	N	-0-			30					
07		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-		72	1	2379	2	N	4			34					
								4	9												
08		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-		92	1	2497	2	N	-0-			34					
09		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-		81	1	2516	2	N	-0-			34					
10		0	2716	-0-	2716	2716		70	1	2646	2	N	-0-			34					
11		0	2616	-0-	2616	5332		100	1	2516	2	N	-0-			34					

MARTINEZ, E. T.												WELL #: 7		RRCID -> 190377		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7875 - 7939	
06		4770 X	3012	-0-	-1758	-0-		124	1	2888	2	N	-0-			5					
07		4619 X	2984	-0-	-1635	-0-		119	1	2865	2	N	-0-			5					
08		3627 X	3057	-0-	-570	-0-		136	1	2921	2	N	-0-			5					
09		0	2777	-0-	2777	2777		123	1	2654	2	N	-0-			5					
10		0	3158	-0-	3158	5935		140	1	3018	2	N	-0-			5					
11		0	2746	-0-	2746	8681		129	1	2617	2	N	-0-			5					

MARTINEZ-VELA G.U.												WELL #: 1		RRCID -> 193846		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8207 - 8416	
06		2160 N	2034	-0-	-126	-0-		83	1	1951	2	N	-0-			-0-					
07		2263 N	2090	-0-	-173	-0-		83	1	2007	2	N	-0-			-0-					
08		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-		98	1	2107	2	N	-0-			-0-					
09		0	2044	-0-	2044	2044		90	1	1954	2	N	-0-			-0-					
10		0	2187	-0-	2187	4231		97	1	2090	2	N	-0-			-0-					
11		0	2203	-0-	2203	6434		104	1	2099	2	N	-0-			-0-					

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	141	1	3278	2	N	-0-			-0-
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	126	1	3032	2	N	-0-			-0-
08	3596 X	3128	-0-	-468	-0-	139	1	2989	2	N	-0-			-0-
09	0	2948	-0-	2948	2948	130	1	2818	2	N	-0-			-0-
10	0	2778	-0-	2778	5726	124	1	2654	2	N	-0-			-0-
11	0	2558	-0-	2558	8284	121	1	2437	2	N	-0-			-0-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870														
06	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	53	1	1235	2	Y	-0-			7
07	1736 N	1376	-0-	-360	-0-	55	1	1321	2	Y	-0-			7
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	68	1	1467	2	Y	-0-			7
09	0	1375	-0-	1375	1375	61	1	1314	2	Y	-0-			7
10	0	1385	-0-	1385	2760	62	1	1323	2	Y	-0-			7
11	0	1295	-0-	1295	4055	61	1	1234	2	Y	-0-			7

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200														
06	1470 N	1409	-0-	-61	-0-	58	1	1351	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	58	1	1403	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	64	1	1383	2	N	-0-			-0-
09	0	1332	-0-	1332	1332	59	1	1273	2	N	-0-			-0-
10	0	1413	-0-	1413	2745	63	1	1350	2	N	-0-			-0-
11	0	1327	-0-	1327	4072	63	1	1264	2	N	-0-			-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073														
06	5880 X	5425	-0-	-455	-0-	223	1	5202	2	Y	-0-			1
07	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	314	1	7578	2	Y	-0-			3
						2	9							
08	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	483	1	10380	2	Y	-0-			3
09	0	9610	-0-	9610	9610	425	1	9185	2	Y	-0-			3
10	0	8087	-0-	8087	17697	360	1	7727	2	Y	-0-			3
11	0	7181	-0-	7181	24878	339	1	6842	2	Y	-0-			3

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575														
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	2	N	-0-			-0-
10	0	81	-0-	81	81	6	1	75	2	N	-0-			-0-
11	0	132	-0-	132	213	8	1	124	2	N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972														
06	1740 N	1573	-0-	-167	-0-	52	1	1521	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1545	-0-	-191	-0-	50	1	1495	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	54	1	1539	2	N	-0-			-0-
09	1560 N	1436	-0-	-124	-0-	26	1	1410	2	N	-0-			-0-
10	0	1458	-0-	1458	1458	99	1	1359	2	N	-0-			-0-
11	0	1384	-0-	1384	2842	88	1	1296	2	N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		7770 X	7524	-0-	-246	-0-	310	1	7214	2	N	-0-	22
07		8029 X	7621	-0-	-408	-0-	302	1	7291	2	N	25	47
							28	9					
08		7874 X	7727	-0-	-147	-0-	344	1	7383	2	N	-0-	47
09		0	7244	-0-	7244	7244	321	1	6923	2	N	-0-	47
10		0	7524	-0-	7524	14768	334	1	7167	2	N	21	68
							23	9					
11		0	7145	-0-	7145	21913	337	1	6808	2	N	-0-	68

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917													
06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	66	1	1542	2	N	-0-	-0-
07		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	72	1	1745	2	N	-0-	-0-
08		1829 N	1759	-0-	-70	-0-	78	1	1681	2	N	-0-	-0-
09		0	1531	-0-	1531	1531	68	1	1463	2	N	-0-	-0-
10		0	1767	-0-	1767	3298	79	1	1688	2	N	-0-	-0-
11		0	1634	-0-	1634	4932	77	1	1557	2	N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0	39	-0-	39	39	3	1	36	2	N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134													
*06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	146	1	885	2	N	3	10
							3	9					
*07		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	132	1	896	2	N	-0-	10
*08		1054 N	1003	-0-	-51	-0-	128	1	875	2	N	-0-	10
*09		1050 N	953	-0-	-97	-0-	121	1	832	2	N	-0-	10
*10		1023 N	970	-0-	-53	-0-	122	1	848	2	N	-0-	10
11		0	862	-0-	862	862	70	1	792	2	N	-0-	10

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696													
06		840 N	621	-0-	-219	-0-	81	1	540	2	Y	-0-	2
07		806 N	531	-0-	-275	-0-	65	1	466	2	Y	-0-	2
08		651 N	590	-0-	-61	-0-	86	1	504	2	Y	-0-	2
09		630 N	512	-0-	-118	-0-	64	1	448	2	Y	-0-	2
10		0	610	-0-	610	610	55	1	555	2	Y	-0-	2
11		0	440	-0-	440	1050	69	1	371	2	Y	-0-	2

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512													
06		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	42	1	1235	2	Y	-0-	-0-
07		1426 N	1340	-0-	-86	-0-	44	1	1296	2	Y	-0-	-0-
08		1426 N	1277	-0-	-149	-0-	43	1	1234	2	Y	-0-	-0-
09		1290 N	1275	-0-	-15	-0-	23	1	1252	2	Y	-0-	-0-
10		0	1086	-0-	1086	1086	74	1	1012	2	Y	-0-	-0-
11		0	994	-0-	994	2080	63	1	931	2	Y	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
06		210 N	204	-0-	-6	-0-	34 1	170 2	N	-0-	1 1	-0-
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	37 1	185 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
08		217 N	214	-0-	-3	-0-	35 1	178 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	37 1	185 2	N	2	1 1	1
							2 9					
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	35 1	180 2	N	1	1 1	1
							1 9					
11		0	216	-0-	216	216	36 1	179 2	N	1	1 1	1
							1 9					
HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458												
06		2430 N	1389	-0-	-1041	-0-	1381 2	8 9	N	7	10 1	2
07		2511 N	2456	-0-	-55	-0-	2449 2	7 9	N	6	5 1	3
08		2325 N	1705	-0-	-620	-0-	1697 2	8 9	N	7	6 1	4
09		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2413 2	13 9	N	12	6 1	10
10		2449 N	1209	-0-	-1240	-0-	1197 2	12 9	N	11	14 1	7
11		0	924	-0-	924	924	921 2	3 9	N	3	6 1	4
HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143												
06		2160 N	1971	-0-	-189	-0-	327 1	1633 2	N	10	12 1	3
							11 9					
07		2201 N	1769	-0-	-432	-0-	294 1	1468 2	N	6	6 1	3
							7 9					
08		2077 N	1728	-0-	-349	-0-	281 1	1439 2	N	7	6 1	4
							8 9					
09		1980 N	1660	-0-	-320	-0-	273 1	1379 2	N	7	5 1	6
							8 9					
10		1767 N	1655	-0-	-112	-0-	268 1	1377 2	N	9	10 1	5
							10 9					
11		0	1649	-0-	1649	1649	276 1	1365 2	N	7	5 1	7
							8 9					
HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644												
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	697 2	3 9	N	3	4 1	1
07		682 N	659	-0-	-23	-0-	657 2	2 9	N	2	2 1	1
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	729 2	2 9	N	2	2 1	1
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	687 2	4 9	N	4	2 1	3
10		699 N	699	-0-	-0-	-0-	695 2	4 9	N	4	4 1	3
11		0	667	-0-	667	667	665 2	2 9	N	2	2 1	3
HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HEREFORD, L.M.		WELL #:		26		RRCID -> 125274		COMPL. DATE 08/30/1987			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2528	2	8	9	N	7	9	1	2
07		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2624	2	7	9	N	6	5	1	3
08		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1734	2	10	9	N	9	7	1	5
09		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2364	2	12	9	N	11	7	1	9
10		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2325	2	14	9	N	13	14	1	8
11		0	2286	-0-	2286	-0-	2276	2	10	9	N	9	7	1	10

HEREFORD, L. M.		WELL #:		28		RRCID -> 125429		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375				
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	204	1	1018	2	N	13	11	1	4
07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	190	1	949	2	N	6	7	1	3
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	179	1	918	2	N	3	4	1	2
09		1230 N	1137	-0-	-93	-0-	186	1	943	2	N	7	4	1	5
10		1147 N	1062	-0-	-85	-0-	172	1	883	2	N	6	7	1	4
11		1050 N	1016	-0-	-34	-0-	171	1	842	2	N	3	3	1	4

HEREFORD, L.M.		WELL #:		31		RRCID -> 125746		COMPL. DATE 11/15/1987			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210				
06		450 N	309	-0-	-141	-0-	52	1	257	2	N	-0-	1	1	-0-
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	95	1	472	2	N	2	1	1	1
08		434 N	402	-0-	-32	-0-	66	1	336	2	N	-0-	1	1	-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	57	1	288	2	N	1			1
10		558 N	424	-0-	-134	-0-	69	1	352	2	N	3	2	1	2
11		0	228	-0-	228	-0-	38	1	189	2	N	1	2	1	1

HEREFORD -T-		WELL #:		20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682				
06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	N	3	3	1	1
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2	2	1	1
08		589 N	574	-0-	-15	-0-	572	2	2	9	N	2	2	1	1
09		570 N	567	-0-	-3	-0-	564	2	3	9	N	3	2	1	2
10		589 N	549	-0-	-40	-0-	546	2	3	9	N	3	3	1	2
11		0	534	-0-	534	-0-	531	2	3	9	N	3	2	1	3

HEREFORD -T-		WELL #:		19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988			TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580				
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	N	1	1	1	-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	N	-0-			-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	N	-0-			-0-
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	18	1	93	2	N	-0-			-0-
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	18	1	92	2	N	1	1	1	-0-
11		0	107	-0-	107	-0-	18	1	89	2	N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	660 N	650	-0-	-10	-0-	647 2	3 9 N	3	3	4 1	1
07	682 N	662	-0-	-20	-0-	660 2	2 9 N	2	2	2 1	1
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	623 2	2 9 N	2	2	2 1	1
09	660 N	616	-0-	-44	-0-	613 2	3 9 N	3	3	2 1	2
10	651 N	629	-0-	-22	-0-	625 2	4 9 N	4	4	4 1	2
11	0	594	-0-	594	594	591 2	3 9 N	3	3	2 1	3

HEREFORD -T-		WELL #: 22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613			
06	2730 N	2409	-0-	-321	-0-	2396 2	13 9 N	12	14	1	4
07	2759 N	2403	-0-	-356	-0-	2396 2	7 9 N	6	7	1	3
08	2604 N	2387	-0-	-217	-0-	2377 2	10 9 N	9	7	1	5
09	2400 N	2328	-0-	-72	-0-	2316 2	12 9 N	11	7	1	9
10	2418 N	2338	-0-	-80	-0-	2323 2	15 9 N	14	14	1	9
11	0	2320	-0-	2320	2320	2310 2	10 9 N	9	7	1	11

HEREFORD -T-		WELL #: 28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375			
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362 2	2 9 Y	2	2	1	1
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2		-0-	1	1	-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341 2	2 9 Y	2	1	1	1
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347 2	1 9 Y	1	1	1	1
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	349 2	2 9 Y	2	2	1	1
11	0	338	-0-	338	338	336 2	2 9 Y	2	1	1	2

HEREFORD -T-		WELL #: 25		RRCID -> 129191		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740			
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	716 1	3575 2 N	21	24	1	7
07	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	679 1	3386 2 N	11	12	1	6
08	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	727 1	3721 2 N	13	12	1	7
09	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	714 1	3610 2 N	18	11	1	14
10	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	699 1	3588 2 N	22	23	1	13
*11	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	699 1	3454 2 N	17	12	1	18

HEREFORD -T-		WELL #: 24		RRCID -> 129192		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825			
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1092 2	3 9 N	3	3	1	1
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		-0-	1	1	-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	709 2	2 9 N	2	1	1	1
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	587 2	4 9 N	4	2	1	3
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	551 2	3 9 N	3	4	1	2
11	0	638	-0-	638	638	635 2	3 9 N	3	2	1	3

HEREFORD -T-		WELL #: 32		RRCID -> 129652		COMPL. DATE 01/08/1989		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591			
06	1230 N	1055	-0-	-175	-0-	1049 2	6 9 N	5	6	1	2
07	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1151 2	3 9 N	3	3	1	2
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1177 2	3 9 N	3	3	1	2
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1101 2	6 9 N	5	3	1	4
10	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1093 2	7 9 N	6	6	1	4
11	0	1049	-0-	1049	1049	1045 2	4 9 N	4	3	1	5

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HEREFORD -T-		WELL #:		26	RRCID ->	130142	COMPL. DATE	02/13/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7286 - 7326		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		900 N	880	-0-	-20	-0-	146	1	730	2	N	4	5 1	1
							4	9						
07		929 N	929	-0-	-0-	-0-	155	1	771	2	N	3	3 1	1
							3	9						
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	153	1	784	2	N	4	3 1	2
							4	9						
09		870 N	822	-0-	-48	-0-	135	1	683	2	N	4	3 1	3
							4	9						
10		930 N	764	-0-	-166	-0-	124	1	634	2	N	5	5 1	3
							6	9						
11		900 N	713	-0-	-187	-0-	119	1	590	2	N	4	3 1	4
							4	9						

HEREFORD -T-		WELL #:		27	RRCID ->	130315	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	6945 - 7141		
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	N	1	1 1	-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-		-0-
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-		-0-
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-		-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	N	1	1 1	-0-
11		0	77	-0-	77	-0-	77	2			N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		31	RRCID ->	130728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6723 - 7033		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		34	RRCID ->	130730	COMPL. DATE	05/09/1989	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7294 - 7812		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		35	RRCID ->	131214	COMPL. DATE	07/02/1989	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6708 - 6833		
06		870 N	792	-0-	-78	-0-	788	2	4	9	Y	4	5 1	1
07		868 N	825	-0-	-43	-0-	823	2	2	9	Y	2	2 1	1
08		868 N	822	-0-	-46	-0-	820	2	2	9	Y	2	2 1	1
09		806 N	806	-0-	-0-	-0-	802	2	4	9	Y	4	2 1	3
10		837 N	817	-0-	-20	-0-	811	2	6	9	Y	5	5 1	3
11		0	774	-0-	774	-0-	771	2	3	9	Y	3	2 1	4

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	300 N	224	-0-	-76	-0-	37	1	187	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	38	1	188	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	36	1	183	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	31	1	156	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	30	1	154	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	0	179	-0-	179	179	30	1	148	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

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

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

06	390 N	316	-0-	-74	-0-	314	2	2	9	N	2	2 1	1
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-	1 1	-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2	1 1	1
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1	1 1	1
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2	2 1	1
11	0	383	-0-	383	383	381	2	2	9	N	2	1 1	2

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2511	2	14	9	N	13	15 1	4
07	2604 N	2578	-0-	-26	-0-	2570	2	8	9	N	7	7 1	4
08	2604 N	2526	-0-	-78	-0-	2516	2	10	9	N	9	8 1	5
09	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2572	2	14	9	N	13	8 1	10
10	2573 N	2540	-0-	-33	-0-	2521	2	19	9	N	17	16 1	11
11	2430 N	2382	-0-	-48	-0-	2370	2	12	9	N	11	9 1	13

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-		-0-
07	5394 X	6	-0-	-5388	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
08	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-		-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		-0-
10	13 X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEREFORD, L.M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

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

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HEREFORD -T-		WELL #: 35		RRCID -> 137995		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 36		RRCID -> 137999		COMPL. DATE 03/24/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589								
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	41	1	207	2	N	1	2	1			-0-
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	42	1	209	2	N	1	1	1			-0-
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	42	1	214	2	N	1	1	1			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	40	1	203	2	N	2	1	1			1
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	40	1	204	2	N	1	1	1			1
11	0	234	-0-	234	234	39	1	194	2	N	1	1	1			1

HEREFORD, L. M.		WELL #: 43		RRCID -> 139253		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785								
06	540 N	399	-0-	-141	-0-	66	1	330	2	N	3	3	1			1
07	558 N	496	-0-	-62	-0-	83	1	412	2	N	1	1	1			1
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	74	1	377	2	N	2	2	1			1
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	89	1	450	2	N	3	2	1			2
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	95	1	489	2	N	4	4	1			2
11	0	556	-0-	556	556	93	1	460	2	N	3	2	1			3

HEREFORD, L.M.		WELL #: 40		RRCID -> 142632		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 40		RRCID -> 150205		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614								
06	1350 N	1197	-0-	-153	-0-	199	1	991	2	N	6	7	1			2
07	1426 N	1196	-0-	-230	-0-	199	1	994	2	N	3	3	1			2
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	216	1	1107	2	N	4	4	1			2
09	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	194	1	980	2	N	7	4	1			5
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	200	1	1026	2	N	8	8	1			5
11	1290 N	1258	-0-	-32	-0-	211	1	1041	2	N	5	4	1			6

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 44		RRCID -> 151290		COMPL. DATE 09/08/1994			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	161 1	802 2	N	5	6 1	2
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	170 1	847 2	N	2	3 1	1
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	159 1	813 2	N	4	3 1	2
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	159 1	805 2	N	5	3 1	4
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	163 1	839 2	N	6	6 1	4
11	0	940	-0-	940	940	158 1	778 2	N	4	3 1	5

SOB MIN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155458		COMPL. DATE 06/07/1995			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482		
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	40 1	198 2	N	1	1 1	-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	41 1	205 2	N	1	1 1	-0-
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	27 1	141 2	N	1	1 1	-0-
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	34 1	172 2	N	2	1 1	1
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	51 1	264 2	N	1	1 1	1
11	0	275	-0-	275	275	46 1	227 2	N	2	1 1	2

HEREFORD, L. M. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 155901		COMPL. DATE 02/07/1995			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038		
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	12 1	59 2	N	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12 1	60 2	N	-0-		-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11 1	59 2	N	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11 1	57 2	N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11 1	55 2	N	-0-		-0-
11	0	63	-0-	63	63	11 1	52 2	N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 48		RRCID -> 168181		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406		
06	4140 X	3727	-0-	-413	-0-	3706 2	21 9	N	19	21 1	6
07	4061 X	3904	-0-	-157	-0-	3891 2	13 9	N	12	12 1	6
08	3968 X	3623	-0-	-345	-0-	3610 2	13 9	N	12	11 1	7
09	3840 X	3738	-0-	-102	-0-	3720 2	18 9	N	16	10 1	13
10	3968 X	3517	-0-	-451	-0-	3494 2	23 9	N	21	21 1	13
11	3780 X	3294	-0-	-486	-0-	3277 2	17 9	N	15	11 1	17

HEREFORD -T-		WELL #: 46		RRCID -> 169352		COMPL. DATE 05/13/1998			TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954		
06	1710 N	1018	-0-	-692	-0-	1014 2	4 9	N	4	6 1	1
07	1643 N	563	-0-	-1080	-0-	561 2	2 9	N	2	2 1	1
08	992 N	470	-0-	-522	-0-	468 2	2 9	N	2	2 1	1
09	1020 N	489	-0-	-531	-0-	486 2	3 9	N	3	2 1	2
10	558 N	449	-0-	-109	-0-	446 2	3 9	N	3	3 1	2
11	450 N	402	-0-	-48	-0-	400 2	2 9	N	2	2 1	2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1716	2	10	9	N	9	9	1			3
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1539	2	4	9	N	4	5	1			2
08	1922 N	1175	-0-	-747	-0-	1171	2	4	9	N	4	4	1			2
09	1740 N	806	-0-	-934	-0-	800	2	6	9	N	5	3	1			4
10	1550 N	579	-0-	-971	-0-	573	2	6	9	N	5	6	1			3
11	1140 N	470	-0-	-670	-0-	467	2	3	9	N	3	3	1			3

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

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

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2240	2	12	9	N	11	13	1			14
07	2387 N	2354	-0-	-33	-0-	2347	2	7	9	N	6	7	1			13
08	2325 N	2189	-0-	-136	-0-	2180	2	9	9	N	8	7	1			14
09	2250 N	2150	-0-	-100	-0-	2139	2	11	9	N	10	6	1			18
10	2356 N	2119	-0-	-237	-0-	2106	2	13	9	N	12	12	1			18
11	2130 N	1990	-0-	-140	-0-	1981	2	9	9	N	8	7	1			19

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	82	1	411	2	N	3	3	1			1
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	79	1	394	2	N	1	1	1			1
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	82	1	418	2	N	1	1	1			1
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	77	1	391	2	N	2	1	1			2
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	72	1	370	2	N	3	3	1			2
11	0	440	-0-	440	440	74	1	365	2	N	1	1	1			2

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
 BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 11879 - 11902

06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
09	0	212	-0-	212	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	182	-0-	182	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	394				Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R)			06546 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
GENNESARET INVESTMENTS, LLC			300228									
BEAURLINE, A. W. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 073341			COMPL. DATE 09/04/1977			TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3			N	-0-	2
07		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3			N	-0-	2
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3			N	-0-	2
09		0	870	-0-	870	870	870 3			N	-0-	2
10		0	648	-0-	648	1518	648 3			N	-0-	2
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	1518					N	NO RPT	2

BEAURLINE, A. W.			WELL #: 2		RRCID -> 087662			COMPL. DATE 11/22/1979			TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247	
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3			Y	-0-	-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3			Y	-0-	-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			Y	-0-	-0-
09		0	330	-0-	330	330	330 3			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	283	-0-	283	613	283 3			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10 NO RPT	-0-	-0-	613					Y	NO RPT	-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100)			06546 130		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
GENNESARET INVESTMENTS, LLC			300228									
BEAURLINE, A. W.			WELL #: 3		RRCID -> 106082			COMPL. DATE 04/06/1983			TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225	
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			Y	-0-	-0-
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3			Y	-0-	-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			Y	-0-	-0-
09		0	212	-0-	212	212	212 3			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	182	-0-	182	394	182 3			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10 NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT	-0-

BEAURLINE (7100)			06546 852		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
GENNESARET INVESTMENTS, LLC			300228									
BEAURLINE, A. W.			WELL #: 6		RRCID -> 157735			COMPL. DATE 12/27/1995			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			06585 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
L.T.D. EXPLORATIONS INC.			480259									
BARNES EST.			WELL #: 1		RRCID -> 145781			COMPL. DATE 02/04/1993			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322	
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	3 1	1130 2		Y	-0-	-0-
07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	3 1	1302 2		Y	-0-	-0-
08		1178 N	953	-0-	-225	-0-	3 1	950 2		Y	-0-	-0-
09		1140 N	1045	-0-	-95	-0-	3 1	1042 2		Y	-0-	-0-
10		0	1255	-0-	1255	1255	3 1	1252 2		Y	-0-	-0-
11		0	1122	-0-	1122	2377	3 1	1119 2		Y	-0-	-0-

BARNES EST.			WELL #: 2-C		RRCID -> 145784			COMPL. DATE 02/05/1993			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		//CONT.//		480259								
BARNES EST.		WELL #:		2-T	RRCID ->	145785	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7294 - 7270	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARNES EST.		WELL #:		4	RRCID ->	173921	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	7702	PERF. 7354 - 7372	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BARNES		WELL #:		5	RRCID ->	232605	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7001 - 7078	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARNES ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	233642	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 6707 - 6715	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	N	-0-	4
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	70	1	7	2	N	-0-	4
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	50	1	5	2	N	-0-	4
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	55	1	6	2	N	-0-	4
10	0	74	-0-	74	-0-	67	1	7	2	N	-0-	4
11	0	65	-0-	65	139	59	1	6	2	N	-0-	4

BARNES ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	247840	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6602 - 7232	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARNES ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	253312	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6930 - 7104	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-	3
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-	3
08	10 N	8	-0-	-2	-0-	7	1	1	2	N	-0-	3
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	8	1	1	2	N	-0-	3
10	0	11	-0-	11	-0-	10	1	1	2	N	-0-	3
11	0	10	-0-	10	21	9	1	1	2	N	-0-	3

BARNES ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	274915	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	7446	PERF. 6654 - 7338	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7443 - 7587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 4610 - 4855	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990										TOTAL DEPTH	10500	PERF.10200 - 10278	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6842 - 6916	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7300 - 8186	
06	480	N	194	-0-	-286	-0-	11	1	183	2	N	-0-	2
07	372	N	223	-0-	-149	-0-	13	1	210	2	N	-0-	2
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	-0-	2
09	0		241	-0-	241	241	13	1	228	2	N	-0-	2
10	0		154	-0-	154	395	8	1	146	2	N	-0-	2
11	0		429	-0-	429	824	23	1	406	2	N	-0-	2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992										TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7524 - 7654	
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	10	1	165	2	Y	-0-	-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-	-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-	-0-
09	0		169	-0-	169	169	9	1	160	2	Y	-0-	-0-
10	0		164	-0-	164	333	9	1	155	2	Y	-0-	-0-
11	0		169	-0-	169	502	9	1	160	2	Y	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992										TOTAL DEPTH	8775	PERF. 7483 - 7632	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	141892	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6726 - 6987
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1560 N	1418	-0-	-142	-0-	88	1	1326	2	N	4	9
07	1550 N	1415	-0-	-135	-0-	90	1	1321	2	N	4 8 1	5
08	1612 N	1179	-0-	-433	-0-	77	1	1098	2	N	4	9
09	0	1343	-0-	1343	1343	81	1	1256	2	N	5 7 1	7
10	0	1323	-0-	1323	2666	91	1	1225	2	N	6 7 1	6
11	0	1087	-0-	1087	3753	76	1	1004	2	N	6	12

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	141896	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6786 - 6934
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	2	N	-0-	-0-
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	8	1	123	2	N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	142417	COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6700 - 6916
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	52	1	778	2	N	3	8
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	53	1	782	2	N	5 8 1	5
08	1023 N	846	-0-	-177	-0-	55	1	787	2	N	4	9
09	0	514	-0-	514	514	31	1	479	2	N	4 6 1	7
10	0	855	-0-	855	1369	59	1	789	2	N	6 7 1	6
11	0	679	-0-	679	2048	47	1	625	2	N	6	12

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	142489	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6914 - 6933
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	81	1	1217	2	N	4	9
07	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	88	1	1283	2	N	4 8 1	5
08	1364 N	1221	-0-	-143	-0-	80	1	1135	2	N	5	10
09	0	1408	-0-	1408	1408	85	1	1319	2	N	4 7 1	7
10	0	1458	-0-	1458	2866	100	1	1351	2	N	6 7 1	6
11	0	1317	-0-	1317	4183	92	1	1218	2	N	6	12

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	98	1	1474	2	N	4		9
						4	9						
07	1643 N	1503	-0-	-140	-0-	96	1	1403	2	N	4	8 1	5
						4	9						
08	1643 N	1481	-0-	-162	-0-	97	1	1378	2	N	5		10
						6	9						
09	0	1486	-0-	1486	1486	90	1	1392	2	N	4	7 1	7
						4	9						
10	0	1336	-0-	1336	2822	92	1	1237	2	N	6	7 1	6
						7	9						
11	0	1448	-0-	1448	4270	101	1	1340	2	N	6		12
						7	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	N	4		10
						4	9						
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	55	1	802	2	N	4	8 1	6
						4	9						
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	607	2	N	4		10
						4	9						
09	0	165	-0-	165	165	10	1	151	2	N	4	5 1	9
						4	9						
10	0	510	-0-	510	675	35	1	468	2	N	6	7 1	8
						7	9						
11	0	510	-0-	510	1185	35	1	471	2	N	4		12
						4	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	162	1	2446	2	N	3		8
						3	9						
07	2666 X	2651	-0-	-15	-0-	169	1	2476	2	N	5	8 1	5
						6	9						
08	2790 X	2335	-0-	-455	-0-	153	1	2178	2	N	4		9
						4	9						
09	0	2658	-0-	2658	2658	161	1	2493	2	N	4	7 1	6
						4	9						
10	0	2483	-0-	2483	5141	171	1	2304	2	N	7	7 1	6
						8	9						
11	0	2135	-0-	2135	7276	149	1	1980	2	N	5		11
						6	9						

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954																		
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		85	RRCID ->	143897	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7994 - 8160										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE								
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	7	6	1	2								
07	155 N	81	-0-	-74	-0-	8	9	73	2	N	4	4	1	2								
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	9	157	2	N	5	4	1	3								
09	0	98	-0-	98	98	9	1	89	2	N	4	5	1	2								
10	0	84	-0-	84	182	5	1	71	2	N	8	6	1	4								
11	0	176	-0-	176	358	4	9	161	2	N	5	7	1	2								
						9	1															
						6	9															
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:	74	RRCID ->	143898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	7707 - 7980
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	199	1	3182	2	N	94	87	1	22								
07	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	103	9	3306	2	N	76	70	1	28								
08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	197	1	2612	2	N	57	57	1	28								
09	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	84	9	3568	2	N	61	59	1	30								
10	0	3728	-0-	3728	3728	152	1	3435	2	N	87	73	1	44								
11	0	3003	-0-	3003	6731	63	9	2807	2	N	34	62	1	16								
						210	1															
						67	9															
						197	1															
						96	9															
						159	1															
						37	9															
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:	98	RRCID ->	143953	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8018 - 8172
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	4	5	1	1								
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	4	9	218	2	N	6	5	1	2								
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	134	2	N	4	4	1	2								
09	0	108	-0-	108	108	7	9	99	2	N	3	3	1	2								
10	0	114	-0-	114	222	8	1	104	2	N	4	4	1	2								
11	0	52	-0-	52	274	4	9	45	2	N	4	4	1	2								
						3	9															
						6	1															
						4	9															
						3	1															
						4	9															
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:	4	RRCID ->	143971	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7706 - 7972
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	23	1	362	2	N	9	10	1	2								
07	434 N	406	-0-	-28	-0-	10	9	375	2	N	8	7	1	3								
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	22	1	372	2	N	8	7	1	4								
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	9	9	365	2	N	7	8	1	3								
10	0	417	-0-	417	417	22	1	385	2	N	9	8	1	4								
11	0	387	-0-	387	804	10	9	359	2	N	7	8	1	3								
						20	1															
						8	9															

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	144024	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8656	PERF. 7502 -	7780
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	48 1	770 2	N	8	9 1		2
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	57 1	958 2	N	8	7 1		3
08	868 N	813	-0-	-55	-0-	44 1	760 2	N	8	7 1		4
09	0	178	-0-	178	178	10 1	166 2	N	2	5 1		1
10	0	583	-0-	583	761	32 1	547 2	N	4	3 1		2
11	0	1134	-0-	1134	1895	60 1	1066 2	N	7	6 1		3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	144026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 7418 -	8418
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	144569	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7461 -	7744
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19 1	303 2	N	7	7 1		2
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17 1	281 2	N	4	4 1		2
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18 1	312 2	N	6	5 1		3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1		-0-
10	0	234	-0-	234	234	13 1	218 2	N	3	2 1		1
11	0	394	-0-	394	628	21 1	365 2	N	7	5 1		3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	144570	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7611 -	7801
06	2970 X	2720	-0-	-250	-0-	157 1	2511 2	N	47	39 1		11
07	3100 X	2795	-0-	-305	-0-	52 1	2598 2	N	38	35 1		14
08	3100 X	2918	-0-	-182	-0-	155 1	2710 2	N	45	37 1		22
09	0	2437	-0-	2437	2437	50 1	2268 2	N	32	38 1		16
10	0	2407	-0-	2407	4844	134 1	2233 2	N	42	37 1		21
11	0	2787	-0-	2787	7631	35 1	2605 2	N	32	38 1		15

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	144571	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7219 -	7235
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	6	7	1	1
						7	9							
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	6	1	96	2	N	8	6	1	3
						9	9							
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	8	7	1	4
						9	9							
09	0	12	-0-	12	12	8	2	4	9	N	4	6	1	2
10	0	42	-0-	42	54	2	1	31	2	N	8	6	1	4
						9	9							
11	0	149	-0-	149	203	8	1	134	2	N	6	7	1	3
						7	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721														
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	9	10	1	2
						10	9							
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	54	1	883	2	N	8	7	1	3
						9	9							
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	66	1	1135	2	N	8	7	1	4
						9	9							
09	0	371	-0-	371	371	20	1	343	2	N	7	8	1	3
						8	9							
10	0	93	-0-	93	464	5	1	80	2	N	7	7	1	3
						8	9							
11	0	272	-0-	272	736	14	1	250	2	N	7	7	1	3
						8	9							

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204														
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	58	1	767	2	Y	4			9
						4	9							
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	63	1	905	2	Y	5	8	1	6
						6	9							
08	837 N	827	-0-	-10	-0-	56	1	767	2	Y	4			10
						4	9							
09	0	839	-0-	839	839	57	1	778	2	Y	4	7	1	7
						4	9							
10	0	742	-0-	742	1581	54	1	681	2	Y	6	7	1	6
						7	9							
11	0	765	-0-	765	2346	55	1	703	2	Y	6			12
						7	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530														
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	N	9	10	1	2
						10	9							
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	8	7	1	3
						9	9							
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	8	7	1	4
						9	9							
09	0	345	-0-	345	345	19	1	318	2	N	7	8	1	3
						8	9							
10	0	335	-0-	335	680	18	1	307	2	N	9	8	1	4
						10	9							
11	0	287	-0-	287	967	15	1	264	2	N	7	8	1	3
						8	9							

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
G.B.G.L. & C.		WELL #:		6	RRCID ->	146876	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	6979 - 7678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1170 N	1085	-0-	-85	-0-	76 1	1009 2	Y	-0-		-0-
07		1240 N	1222	-0-	-18	-0-	80 1	1142 2	Y	-0-		-0-
08		1271 N	1114	-0-	-157	-0-	76 1	1038 2	Y	-0-		-0-
09		0	1156	-0-	1156	-0-	79 1	1077 2	Y	-0-		-0-
10		0	1269	-0-	1269	-0-	93 1	1176 2	Y	-0-		-0-
11		0	1035	-0-	1035	-0-	75 1	960 2	Y	-0-		-0-

G.B.G.L. & C. CO., LTD.		WELL #:		8	RRCID ->	148545	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6940 - 7216
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	30 1	403 2	Y	4		9
							4 9					
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	25 1	355 2	Y	4	8 1	5
							4 9					
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	25 1	346 2	Y	5		10
							6 9					
09		0	243	-0-	243	243	16 1	223 2	Y	4	7 1	7
							4 9					
10		0	281	-0-	281	524	20 1	254 2	Y	6	7 1	6
							7 9					
11		0	404	-0-	404	928	29 1	368 2	Y	6		12
							7 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		121	RRCID ->	150026	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7692 - 8522
06		270 N	264	-0-	-6	-0-	15 1	239 2	N	9	10 1	2
							10 9					
07		434 N	204	-0-	-230	-0-	11 1	187 2	N	5	5 1	2
							6 9					
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	25 1	420 2	N	8	6 1	4
							9 9					
09		0	267	-0-	267	267	14 1	246 2	N	6	7 1	3
							7 9					
10		0	283	-0-	283	550	15 1	259 2	N	8	7 1	4
							9 9					
11		0	273	-0-	273	823	14 1	252 2	N	6	7 1	3
							7 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		124	RRCID ->	150165	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8036 - 8178
06		2130 N	2118	-0-	-12	-0-	125 1	1993 2	N	-0-		11
07		2449 N	2190	-0-	-259	-0-	123 1	2067 2	N	-0-		11
08		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	124 1	2128 2	N	-0-		11
09		0	915	-0-	915	915	51 1	864 2	N	-0-		11
10		0	1258	-0-	1258	2173	68 1	1190 2	N	-0-		11
11		0	1938	-0-	1938	4111	106 1	1832 2	N	-0-		11

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	150679	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7603 - 7852
06		540 N	452	-0-	-88	-0-	27 1	425 2	N	-0-		2
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	24 1	404 2	N	-0-		2
08		620 N	550	-0-	-70	-0-	30 1	520 2	N	-0-		2
09		0	403	-0-	403	403	22 1	381 2	N	-0-		2
10		0	593	-0-	593	996	32 1	561 2	N	-0-		2
11		0	446	-0-	446	1442	24 1	422 2	N	-0-		2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	N	8	8 1		2
							9 9						
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	N	5	5 1		2
							6 9						
08		155 N	105	-0-	-50	-0-	5 1	93 2	N	6	5 1		3
							7 9						
09		150 N	106	-0-	-44	-0-	6 1	96 2	N	4	5 1		2
							4 9						
10		0	147	-0-	147	147	7 1	130 2	N	9	7 1		4
							10 9						
11		0	88	-0-	88	235	4 1	78 2	N	5	7 1		2
							6 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070													
06		1350 N	1232	-0-	-118	-0-	73 1	1159 2	N	-0-			10
07		1426 N	1422	-0-	-4	-0-	80 1	1342 2	N	-0-			10
08		1426 N	1328	-0-	-98	-0-	73 1	1255 2	N	-0-			10
09		0	1413	-0-	1413	1413	79 1	1334 2	N	-0-			10
10		0	1462	-0-	1462	2875	79 1	1383 2	N	-0-			10
11		0	1299	-0-	1299	4174	70 1	1229 2	N	-0-			10

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015													
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	64 1	1018 2	N	9	10 1		2
							10 9						
07		1178 N	1089	-0-	-89	-0-	61 1	1019 2	N	8	7 1		3
							9 9						
08		1178 N	755	-0-	-423	-0-	41 1	707 2	N	6	6 1		3
							7 9						
09		0	699	-0-	699	699	39 1	653 2	N	6	6 1		3
							7 9						
10		0	1015	-0-	1015	1714	55 1	951 2	N	8	7 1		4
							9 9						
11		0	1003	-0-	1003	2717	53 1	942 2	N	7	8 1		3
							8 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912													
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916													
06		1020 N	887	-0-	-133	-0-	52 1	835 2	N	-0-			8
07		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	59 1	990 2	N	-0-			8
08		1240 N	1031	-0-	-209	-0-	57 1	974 2	N	-0-			8
09		0	945	-0-	945	945	53 1	892 2	N	-0-			8
10		0	1004	-0-	1004	1949	55 1	949 2	N	-0-			8
11		0	987	-0-	987	2936	53 1	934 2	N	-0-			8

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 163983		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 7290 - 7936	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	44 1 10 9	703 2	N	9	10 1	2
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	42 1 9 9	699 2	N	8	7 1	3
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	33 1 9 9	562 2	N	8	7 1	4
09	0	651	-0-	651	651	36 1 8 9	607 2	N	7	8 1	3
10	0	711	-0-	711	1362	38 1 10 9	663 2	N	9	8 1	4
11	0	817	-0-	817	2179	43 1 8 9	766 2	N	7	8 1	3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 155		RRCID -> 164263		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7522 - 7560	
06	600 N	568	-0-	-32	-0-	33 1 10 9	525 2	N	9	10 1	2
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	32 1 9 9	537 2	N	8	7 1	3
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	33 1 9 9	558 2	N	8	7 1	4
09	0	596	-0-	596	596	33 1 8 9	555 2	N	7	8 1	3
10	0	595	-0-	595	1191	32 1 10 9	553 2	N	9	8 1	4
11	0	585	-0-	585	1776	31 1 8 9	546 2	N	7	8 1	3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 153		RRCID -> 164335		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7975 - 7992	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 152		RRCID -> 164336		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 8616		PERF. 7508 - 7522	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 165626		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 7856 - 7936	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		152	RRCID -> 165731		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7508 - 7522		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		153	RRCID -> 165735		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7520 - 8146		
06		989 N	989	-0-	-0-	-0-	58 1	931 2	N		-0-			11
07		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	59 1	988 2	N		-0-			11
08		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	90 1	1540 2	N		-0-			11
09		0	1418	-0-	1418	1418	79 1	1339 2	N		-0-			11
10		0	1713	-0-	1713	3131	93 1	1620 2	N		-0-			11
11		0	1526	-0-	1526	4657	82 1	1444 2	N		-0-			11

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		142	RRCID -> 165991		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7444 - 8630		
06		1770 N	1527	-0-	-243	-0-	89 1	1428 2	N		9	10 1		2
							10 9							
07		1612 N	1579	-0-	-33	-0-	88 1	1482 2	N		8	7 1		3
							9 9							
08		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	87 1	1501 2	N		8	7 1		4
							9 9							
09		0	1411	-0-	1411	1411	78 1	1325 2	N		7	8 1		3
							8 9							
10		0	1778	-0-	1778	3189	96 1	1672 2	N		9	8 1		4
							10 9							
11		0	1859	-0-	1859	5048	99 1	1752 2	N		7	8 1		3
							8 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		142	RRCID -> 167784		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7444 - 7456		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		142	RRCID -> 167785		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7889 - 7905		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 168018	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 7359 - 7370				
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	N	9	10 1	2
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10 9	91 2	N	8	7 1	3
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	N	8	7 1	4
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 9	81 2	N	7	8 1	3
10	0	110	-0-	110	110	5 1	95 2	N	9	8 1	4
11	0	105	-0-	105	215	10 9	92 2	N	7	8 1	3
						5 1					
						8 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 175		RRCID -> 176034	COMPL. DATE 01/23/2000	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8218 - 8318				
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	8 1	125 2	N	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	N	-0-		-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	7 1	128 2	N	-0-		-0-
09	0	147	-0-	147	147	8 1	139 2	N	-0-		-0-
10	0	131	-0-	131	278	7 1	124 2	N	-0-		-0-
11	0	143	-0-	143	421	8 1	135 2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 183		RRCID -> 193271	COMPL. DATE 02/15/2003	TOTAL DEPTH 8910	PERF. 7716 - 7736				
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	13 1	210 2	N	5	6 1	1
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	6 9	555 2	N	6	5 1	2
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	34 1	249 2	N	6	5 1	3
09	0	116	-0-	116	116	7 9	106 2	N	4	5 1	2
10	0	2815	-0-	2815	2931	15 1	2651 2	N	8	6 1	4
11	0	873	-0-	873	3804	6 1	820 2	N	6	7 1	3
						4 9					
						7 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 185		RRCID -> 194068	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7860 - 7909				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 181		RRCID -> 194082	COMPL. DATE 01/13/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8220 - 8240				
06	840 N	715	-0-	-125	-0-	42 1	664 2	N	8	9 1	2
07	775 N	757	-0-	-18	-0-	9 9	706 2	N	8	7 1	3
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	42 1	631 2	N	8	7 1	4
09	0	719	-0-	719	719	9 9	671 2	N	7	8 1	3
10	0	681	-0-	681	1400	37 1	635 2	N	9	8 1	4
11	0	620	-0-	620	2020	40 1	581 2	N	5	7 1	2
						8 9					
						36 1					
						10 9					
						33 1					
						6 9					

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		193	RRCID ->	194401	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7514 - 7782	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20 1	317 2		N	8	9 1		2
07	372 N	258	-0-	-114	-0-	14 1	236 2		N	7	6 1		3
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	17 1	295 2		N	8	7 1		4
09	0	263	-0-	263	263	14 1	242 2		N	6	7 1		3
10	0	255	-0-	255	518	14 1	232 2		N	8	7 1		4
11	0	268	-0-	268	786	14 1	246 2		N	7	8 1		3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		191	RRCID ->	194690	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7836 - 8178	
06	330 N	162	-0-	-168	-0-	9 1	147 2		N	5	6 1		1
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	12 1	205 2		N	4	4 1		1
08	310 N	228	-0-	-82	-0-	12 1	209 2		N	6	4 1		3
09	0	174	-0-	174	174	10 1	160 2		N	4	5 1		2
10	0	189	-0-	189	363	10 1	175 2		N	4	4 1		2
11	0	407	-0-	407	770	22 1	378 2		N	6	5 1		3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID ->	195174	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8246 - 8610	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		195	RRCID ->	195192	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	8246 - 8353	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196171	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8404 - 8431	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		200	RRCID ->	196172	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8035 - 8117	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		146	RRCID ->	196297	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	7575 - 7580			
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	9	8	1	2
							10	9							
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	8	7	1	3
							9	9							
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	4	5	1	2
							4	9							
09	0		178	-0-	178	178	10	1	164	2	N	4	4	1	2
							4	9							
10	0		146	-0-	146	324	7	1	130	2	N	8	6	1	4
							9	9							
11	0		181	-0-	181	505	9	1	164	2	N	7	8	1	3
							8	9							

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196433	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8275 - 8824			
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1087	2	19	9	Y	17			58
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	2	13	9	Y	12			70
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	341	1	714	2	Y	11			81
							12	9							
09	0		1307	-0-	1307	1307	384	1	902	2	Y	19			100
							21	9							
10	0		1152	-0-	1152	2459	232	1	879	2	Y	37	64	1	73
							41	9							
11	0		1166	-0-	1166	3625	239	1	903	2	Y	22			95
							24	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		205	RRCID ->	196675	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8952 - 9024			
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	6	1	89	2	N	-0-			1
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-			1
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-			1
09	0		95	-0-	95	95	5	1	90	2	N	-0-			1
10	0		124	-0-	124	219	7	1	117	2	N	-0-			1
11	0		72	-0-	72	291	4	1	68	2	N	-0-			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		209	RRCID ->	196873	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	7498 - 7650			
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	N	5	5	1	1
							6	9							
07	372	N	200	-0-	-172	-0-	11	1	182	2	N	6	5	1	2
							7	9							
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	4	4	1	2
							4	9							
09	0		205	-0-	205	205	11	1	190	2	N	4	4	1	2
							4	9							
10	0		274	-0-	274	479	15	1	253	2	N	5	4	1	3
							6	9							
11	0		166	-0-	166	645	9	1	153	2	N	4	5	1	2
							4	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585	200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		218	RRCID ->	198147	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 8301 - 8532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		1170 N	1099	-0-	-71	-0-	65 1	1034 2	N	-0-		7	
07		1240 N	1123	-0-	-117	-0-	63 1	1060 2	N	-0-		7	
08		1209 N	1131	-0-	-78	-0-	62 1	1069 2	N	-0-		7	
09		0	1126	-0-	1126	1126	63 1	1063 2	N	-0-		7	
10		0	1068	-0-	1068	2194	58 1	1010 2	N	-0-		7	
11		0	1109	-0-	1109	3303	59 1	1050 2	N	-0-		7	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		226	RRCID ->	200540	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 8561 - 8600		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID ->	212814	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 7985 - 8012		
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	62 1	989 2	N	-0-		8	
07		961 N	896	-0-	-65	-0-	50 1	846 2	N	-0-		8	
08		1178 N	1017	-0-	-161	-0-	56 1	961 2	N	-0-		8	
09		0	784	-0-	784	784	44 1	740 2	N	-0-		8	
10		0	859	-0-	859	1643	47 1	812 2	N	-0-		8	
11		0	744	-0-	744	2387	41 1	703 2	N	-0-		8	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		58R	RRCID ->	213591	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8919 - 9030		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		235	RRCID ->	221165	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8540 - 8728		
06		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	102 1	1631 2	N	-0-		7	
07		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	96 1	1614 2	N	-0-		7	
08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	97 1	1660 2	N	-0-		7	
09		0	1603	-0-	1603	1603	89 1	1514 2	N	-0-		7	
10		0	1811	-0-	1811	3414	98 1	1713 2	N	-0-		7	
11		0	1561	-0-	1561	4975	84 1	1477 2	N	-0-		7	

EL CORAZON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	221637	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7018 - 7328		
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	98 1	1290 2	Y	-0-		-0-	
07		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	97 1	1392 2	Y	-0-		-0-	
08		1457 N	1390	-0-	-67	-0-	94 1	1296 2	Y	-0-		-0-	
09		0	1307	-0-	1307	1307	89 1	1218 2	Y	-0-		-0-	
10		0	1357	-0-	1357	2664	99 1	1258 2	Y	-0-		-0-	
11		0	1189	-0-	1189	3853	87 1	1102 2	Y	-0-		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		238	RRCID ->	222820	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7835 - 8095		
06		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	166 1	2650 2	N	-0-		6	
07		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	159 1	2677 2	N	-0-		6	
08		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	161 1	2766 2	N	-0-		6	
09		0	2687	-0-	2687	2687	150 1	2537 2	N	-0-		6	
10		0	2796	-0-	2796	5483	152 1	2644 2	N	-0-		6	
11		0	2706	-0-	2706	8189	145 1	2561 2	N	-0-		6	

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 2	10 9		N	9	8 1	2
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 2	6 9		N	5	5 1	2
08		5 N	3	-0-	-2	-0-	1 2	2 9		N	2	3 1	1
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	4 1	3
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	8 1	4
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	8 1	3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905													
06		2040 N	1491	-0-	-549	-0-	86 1	1371 2		N	31	52 1	7
							34 9						
07		2325 N	2260	-0-	-65	-0-	123 1	2064 2		N	66	49 1	24
							73 9						
08		2387 N	2114	-0-	-273	-0-	113 1	1937 2		N	58	54 1	28
							64 9						
09		0	2178	-0-	2178	2178	119 1	2020 2		N	35	46 1	17
							39 9						
10		0	2171	-0-	2171	4349	115 1	2008 2		N	44	39 1	22
							48 9						
11		0	2327	-0-	2327	6676	123 1	2170 2		N	31	38 1	15
							34 9						

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140													
06		1110 N	1090	-0-	-20	-0-	77 1	1013 2		Y	-0-		-0-
07		1240 N	1115	-0-	-125	-0-	73 1	1042 2		Y	-0-		-0-
08		1240 N	1123	-0-	-117	-0-	76 1	1047 2		Y	-0-		-0-
09		1080 N	1023	-0-	-57	-0-	70 1	953 2		Y	-0-		-0-
10		0	1171	-0-	1171	1171	85 1	1086 2		Y	-0-		-0-
11		0	1113	-0-	1113	2284	81 1	1032 2		Y	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143													
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	14 1	217 2		N	9	10 1	2
							10 9						
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	13 1	223 2		N	8	7 1	3
							9 9						
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	14 1	232 2		N	8	7 1	4
							9 9						
09		0	252	-0-	252	252	14 1	230 2		N	7	8 1	3
							8 9						
10		0	254	-0-	254	506	13 1	231 2		N	9	8 1	4
							10 9						
11		0	244	-0-	244	750	13 1	223 2		N	7	8 1	3
							8 9						

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530													
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	22 1	286 2		Y	-0-		-0-
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	30 1	429 2		Y	-0-		-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	30 1	409 2		Y	-0-		-0-
09		0	596	-0-	596	596	41 1	555 2		Y	-0-		-0-
10		0	179	-0-	179	775	13 1	166 2		Y	-0-		-0-
11		0	261	-0-	261	1036	19 1	242 2		Y	-0-		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
EL CORAZON RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	223388	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7017	-	7788	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-		17	1	223	2	Y	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-		17	1	245	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	245	-0-	-34	-0-		17	1	228	2	Y	-0-			-0-
09	0	240	-0-	240	240		16	1	224	2	Y	-0-			-0-
10	0	256	-0-	256	496		19	1	237	2	Y	-0-			-0-
11	0	242	-0-	242	738		18	1	224	2	Y	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		242	RRCID ->	223396	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	7676	-	8173	
06	1140 N	726	-0-	-414	-0-		44	1	682	2	N	-0-			4
07	744 N	468	-0-	-276	-0-		27	1	441	2	N	-0-			4
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-		30	1	510	2	N	-0-			4
09	0	308	-0-	308	308		17	1	291	2	N	-0-			4
10	0	191	-0-	191	499		11	1	180	2	N	-0-			4
11	0	170	-0-	170	669		9	1	161	2	N	-0-			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		243	RRCID ->	223433	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7715	-	7793	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		249	RRCID ->	223558	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7806	-	7892	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		245	RRCID ->	223812	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8456	-	8495	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		246	RRCID ->	223921	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	7836	-	7936	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT		WELL #:		247	RRCID ->	224612	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	7664 - 8437		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	145	-0-	-215	-0-	8	1	127	2	N	9	10	1	2
07	310 N	186	-0-	-124	-0-	10	1	167	2	N	8	7	1	3
08	310 N	158	-0-	-152	-0-	8	1	143	2	N	6	6	1	3
09	0	285	-0-	285	285	16	1	262	2	N	6	6	1	3
10	0	277	-0-	277	562	15	1	256	2	N	5	5	1	3
11	0	365	-0-	365	927	19	1	339	2	N	6	6	1	3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		252	RRCID ->	224686	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	8234	PERF.	7718 - 7890		
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	773	2	N	3			7
07	868 N	831	-0-	-37	-0-	53	1	772	2	N	5	8	1	4
08	930 N	792	-0-	-138	-0-	53	1	735	2	N	4			8
09	0	916	-0-	916	916	55	1	857	2	N	4	7	1	5
10	0	859	-0-	859	1775	59	1	792	2	N	7	7	1	5
11	0	874	-0-	874	2649	61	1	807	2	N	5			10

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		246	RRCID ->	225093	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	7536 - 7659		
06	180 N	42	-0-	-138	-0-	3	1	39	2	N	-0-			1
07	186 N	60	-0-	-126	-0-	4	1	55	2	N	1	2	1	-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	1			1
09	0	65	-0-	65	65	4	1	61	2	N	-0-			1
10	0	63	-0-	63	128	4	1	59	2	N	-0-			1
11	0	87	-0-	87	215	6	1	81	2	N	-0-			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		249	RRCID ->	225094	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7329 - 7440		
06	1020 N	972	-0-	-48	-0-	60	1	909	2	N	3			9
07	899 N	871	-0-	-28	-0-	56	1	811	2	N	4	7	1	6
08	961 N	719	-0-	-242	-0-	47	1	668	2	N	4			10
09	0	729	-0-	729	729	44	1	681	2	N	4	6	1	8
10	0	1006	-0-	1006	1735	69	1	931	2	N	5	6	1	7
11	0	884	-0-	884	2619	62	1	816	2	N	5			12

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	71	1	1131	2	N	8	21 1	2
						9	9						
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	65	1	1094	2	N	8	7 1	3
						9	9						
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	66	1	1140	2	N	8	7 1	4
						9	9						
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	66	1	1105	2	N	7	8 1	3
						8	9						
10	0	1129	-0-	1129	1129	61	1	1058	2	N	9	8 1	4
						10	9						
11	0	1145	-0-	1145	2274	61	1	1076	2	N	7	8 1	3
						8	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	91	1	1195	2	N	4		72
						4	9						
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	93	1	1325	2	N	10	8 1	74
						11	9						
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	97	1	1332	2	N	4		78
						4	9						
09	0	1371	-0-	1371	1371	93	1	1272	2	N	5	7 1	76
						6	9						
10	0	1407	-0-	1407	2778	102	1	1298	2	N	6	7 1	75
						7	9						
11	0	1378	-0-	1378	4156	100	1	1272	2	N	5		80
						6	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

06	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	147	1	2343	2	N	47	51 1	11
						52	9						
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	156	1	2626	2	N	38	35 1	14
						42	9						
08	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	143	1	2445	2	N	45	37 1	22
						50	9						
09	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	151	1	2553	2	N	35	40 1	17
						39	9						
10	0	2312	-0-	2312	2312	123	1	2143	2	N	42	38 1	21
						46	9						
11	0	2292	-0-	2292	4604	121	1	2136	2	N	32	38 1	15
						35	9						

 EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	N	9	10	1	2
						10	9							
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	5	5	1	2
						6	9							
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	6	5	1	3
						7	9							
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	5	1	80	2	N	4	5	1	2
						4	9							
10	0	79	-0-	79	79	4	1	71	2	N	4	4	1	2
						4	9							
11	0	195	-0-	195	274	10	1	178	2	N	6	5	1	3
						7	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004														
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	11	1	160	2	N	-0-			-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	8	1	122	2	N	-0-			-0-
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	N	-0-			-0-
09	0	122	-0-	122	122	7	1	115	2	N	-0-			-0-
10	0	53	-0-	53	175	4	1	49	2	N	-0-			-0-
11	0	13	-0-	13	188	1	1	12	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600														
06	1950 N	1296	-0-	-654	-0-	76	1	1210	2	N	9	10	1	2
						10	9							
07	1767 N	1300	-0-	-467	-0-	73	1	1218	2	N	8	7	1	3
						9	9							
08	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	71	1	1210	2	N	8	7	1	4
						9	9							
09	0	1204	-0-	1204	1204	67	1	1129	2	N	7	8	1	3
						8	9							
10	0	1512	-0-	1512	2716	82	1	1420	2	N	9	8	1	4
						10	9							
11	0	1514	-0-	1514	4230	81	1	1425	2	N	7	8	1	3
						8	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932														
06	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	157	1	2504	2	N	-0-			2
07	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	130	1	2187	2	N	-0-			2
08	2573 N	2307	-0-	-266	-0-	127	1	2180	2	N	-0-			2
09	0	1682	-0-	1682	1682	95	1	1587	2	N	-0-			2
10	0	2534	-0-	2534	4216	138	1	2396	2	N	-0-			2
11	0	2456	-0-	2456	6672	132	1	2324	2	N	-0-			2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		270	RRCID ->	230569	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6890 -	7262	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	N		-0-		-0-	
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N		-0-		-0-	
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	N		-0-		-0-	
09		0	90	-0-	90	90	6 1	84 2	N		-0-		-0-	
10		0	30	-0-	30	120	2 1	28 2	N		-0-		-0-	
11		0	72	-0-	72	192	5 1	67 2	N		-0-		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	230620	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8665 -	8799
06		870 N	847	-0-	-23	-0-	50 1	797 2	N		-0-		-0-
07		857 N	857	-0-	-0-	-0-	48 1	809 2	N		-0-		-0-
08		930 N	878	-0-	-52	-0-	48 1	830 2	N		-0-		-0-
09		0	942	-0-	942	942	52 1	890 2	N		-0-		-0-
10		0	858	-0-	858	1800	47 1	811 2	N		-0-		-0-
11		0	882	-0-	882	2682	47 1	835 2	N		-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		264	RRCID ->	230758	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	8946 -	9027
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		264	RRCID ->	230929	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	7830 -	8029
06		540 X	419	-0-	-121	-0-	25 1	386 2	N	7	8 1		2
07		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	104 1	1722 2	N	7	6 1		3
08		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	235 1	4026 2	N	8	7 1		4
09		0	3568	-0-	3568	3568	198 1	3362 2	N	7	8 1		3
10		0	3421	-0-	3421	6989	185 1	3226 2	N	9	8 1		4
11		0	3212	-0-	3212	10201	172 1	3032 2	N	7	8 1		3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		275	RRCID ->	231996	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	8582	PERF.	8279 -	8289
06		2370 N	1983	-0-	-387	-0-	116 1	1857 2	N	9	10 1		2
07		2325 N	2030	-0-	-295	-0-	114 1	1907 2	N	8	7 1		3
08		2170 N	2113	-0-	-57	-0-	116 1	1988 2	N	8	7 1		4
09		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	115 1	1942 2	N	7	8 1		3
10		0	2079	-0-	2079	2079	112 1	1957 2	N	9	8 1		4
11		0	1985	-0-	1985	4064	106 1	1871 2	N	7	8 1		3

OIL AND GAS DIVISION

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	87	1	1317	2	N	4		9
07	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	4	9	1280	2	N	4	8 1	5
08	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	88	1	1251	2	N	5		10
09	0	1421	-0-	1421	1421	6	9	1331	2	N	4	7 1	7
10	0	1405	-0-	1405	2826	97	1	1301	2	N	6	7 1	6
11	0	1242	-0-	1242	4068	7	9	1148	2	N	6		12

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698													
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	N	9	10 1	2
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	10	9	324	2	N	8	7 1	3
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	19	1	323	2	N	8	7 1	4
09	0	298	-0-	298	298	9	9	275	2	N	6	7 1	3
10	0	322	-0-	322	620	16	1	296	2	N	8	7 1	4
11	0	305	-0-	305	925	17	1	282	2	N	6	7 1	3

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871													
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	70	1	911	2	N	-0-		-0-
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	62	1	890	2	N	-0-		-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	53	1	731	2	N	-0-		-0-
09	0	834	-0-	834	834	57	1	777	2	N	-0-		-0-
10	0	869	-0-	869	1703	63	1	806	2	N	-0-		-0-
11	0	724	-0-	724	2427	53	1	671	2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709													
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	591	2	N	4		8
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	4	9	524	2	N	4	8 1	4
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	N	4		8
09	0	439	-0-	439	439	4	9	407	2	N	5	7 1	6
10	0	501	-0-	501	940	26	1	460	2	N	6	7 1	5
11	0	547	-0-	547	1487	6	9	503	2	N	5		10

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616													
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	2	N	-0-		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-		-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-		-0-
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	4	1	63	2	N	-0-		-0-
10	0	40	-0-	40	40	3	1	37	2	N	-0-		-0-
11	0	75	-0-	75	115	5	1	70	2	N	-0-		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585	200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		273	RRCID ->	233183	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 6823 - 6943		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		696 N	696	-0-	-0-	43	1	649	2	N	4		7
						4	9						
07		571 N	571	-0-	-0-	36	1	532	2	N	3	6 1	4
						3	9						
08		672 N	672	-0-	-0-	44	1	622	2	N	5		9
						6	9						
09		0	799	-0-	799	799	48	1	747	2	N	4	7 1
							4	9					6
10		0	578	-0-	578	1377	39	1	532	2	N	6	7 1
							7	9					5
11		0	676	-0-	676	2053	47	1	622	2	N	6	11
							7	9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		280	RRCID ->	233987	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7504 - 7637		
06		1590 N	1394	-0-	-196	-0-	82	1	1312	2	N	-0-	7
07		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	94	1	1575	2	N	-0-	7
08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	94	1	1618	2	N	-0-	7
09		0	1150	-0-	1150	1150	65	1	1085	2	N	-0-	7
10		0	1091	-0-	1091	2241	59	1	1032	2	N	-0-	7
11		0	735	-0-	735	2976	39	1	696	2	N	-0-	7

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		283	RRCID ->	235056	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 7499 - 8042		
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	2	N	-0-	-0-
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-	-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-	-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-	-0-
10		0	40	-0-	40	40	3	1	37	2	N	-0-	-0-
11		0	184	-0-	184	224	13	1	171	2	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		287	RRCID ->	235232	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6472 - 6492		
06		90 N	58	-0-	-32	-0-	6	1	52	2	N	-0-	-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	N	-0-	-0-
08		93 N	63	-0-	-30	-0-	9	1	54	2	N	-0-	-0-
09		0	19	-0-	19	19	2	1	17	2	N	-0-	-0-
10		0	17	-0-	17	36	2	1	15	2	N	-0-	-0-
11		0	49	-0-	49	85	7	1	42	2	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		281	RRCID ->	235894	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9596	PERF. 8384 - 8784		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		279	RRCID ->	236370	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 6724 - 7744		
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	-0-	-0-
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	N	-0-	-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-	-0-
09		0	230	-0-	230	230	14	1	216	2	N	-0-	-0-
10		0	271	-0-	271	501	19	1	252	2	N	-0-	-0-
11		0	242	-0-	242	743	17	1	225	2	N	-0-	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		294R	RRCID ->	236447	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	7442 -	7588	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		292	RRCID ->	236450	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8116 -	8145
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	7 1	120 2	N	-0-				1
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	N	-0-				1
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	159 2	N	-0-				1
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	6 1	103 2	N	-0-				1
10	0	125	-0-	125	125	7 1	118 2	N	-0-				1
11	0	80	-0-	80	205	4 1	76 2	N	-0-				1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		293	RRCID ->	236460	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	7540 -	8010
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		297	RRCID ->	236930	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	7569 -	7578
06	1620 N	1208	-0-	-412	-0-	68 1	1094 2	N	42	47 1			10
07	1364 N	911	-0-	-453	-0-	46 9	823 2	N	35	32 1			13
08	1612 N	735	-0-	-877	-0-	49 1	650 2	N	43	35 1			21
09	0	933	-0-	933	933	39 9	846 2	N	34	38 1			17
10	0	889	-0-	889	1822	47 9	796 2	N	43	38 1			22
11	0	949	-0-	949	2771	46 1	865 2	N	32	39 1			15
						47 9							
						49 1							
						35 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		289	RRCID ->	237147	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8529	PERF.	7353 -	7484
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	73 1	1110 2	N	-0-				9
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	67 1	987 2	N	-0-				9
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	61 1	868 2	N	-0-				9
09	0	902	-0-	902	902	54 1	844 2	N	4	7 1			6
10	0	737	-0-	737	1639	4 9	679 2	N	7	7 1			6
11	0	245	-0-	245	1884	50 1	224 2	N	4				10
						8 9							
						17 1							
						4 9							

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		284	RRCID ->	237354	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7192 - 7639	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30 1	481 2		N	8	9 1		2
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	32 1	532 2		N	6	6 1		2
08	434 N	266	-0-	-168	-0-	14 1	248 2		N	4	4 1		2
09	0	603	-0-	603	603	33 1	563 2		N	6	5 1		3
10	0	646	-0-	646	1249	35 1	602 2		N	8	7 1		4
11	0	527	-0-	527	1776	28 1	492 2		N	6	7 1		3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		295	RRCID ->	237491	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7651 - 7718	
06	1	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
07	1	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
08	1	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
09	4	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		-0-	
10	4	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		300	RRCID ->	237497	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	8193 - 8297	
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	45 1	721 2		N	9	10 1		2
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	45 1	751 2		N	8	7 1		3
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	43 1	739 2		N	8	7 1		4
09	0	775	-0-	775	775	43 1	724 2		N	7	8 1		3
10	0	743	-0-	743	1518	40 1	693 2		N	9	8 1		4
11	0	705	-0-	705	2223	37 1	660 2		N	7	8 1		3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		301	RRCID ->	239670	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	7777 - 7808	
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2		N	9	10 1		2
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	2 1	36 2		N	6	6 1		2
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	2 2	8 9		N	7	6 1		3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	5 1		2
10	0	11	-0-	11	11	1 1	10 2		N	-0-	2 1		-0-
11	0	90	-0-	90	101	5 1	81 2		N	4	2 1		2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		305	RRCID ->	240274	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	6342 - 7802	
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	6 1	99 2		N	-0-			-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	3 1	50 2		N	-0-			-0-
08	124 N	20	-0-	-104	-0-	1 1	19 2		N	-0-			-0-
09	0	89	-0-	89	89	5 1	84 2		N	-0-			-0-
10	0	28	-0-	28	117	2 1	26 2		N	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	124	7 2			N	-0-			-0-

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

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 240278	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7174 - 7463					
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16 1	255 2	N	7	8 1		2
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	89 1	1492 2	N	7	6 1		3
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	102 1	1758 2	N	8	7 1		4
09	0	2213	-0-	2213	2213	123 1	2082 2	N	7	8 1		3
10	0	1503	-0-	1503	3716	81 1	1412 2	N	9	8 1		4
11	0	1433	-0-	1433	5149	76 1	1349 2	N	7	8 1		3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 307		RRCID -> 241004	COMPL. DATE 06/11/2008	TOTAL DEPTH 8402	PERF. 7400 - 7996					
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	2 1	29 2	N	1	3 1		-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	1 9	44 2	N	4	3 1		1
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	4 9		N	-0-	1 1		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	145	-0-	145	145	8 1	133 2	N	4	2 1		2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 308		RRCID -> 241701	COMPL. DATE 06/24/2008	TOTAL DEPTH 8241	PERF. 7375 - 7654					
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	87 1	1308 2	N	4			6
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	4 9	838 2	N	3	6 1		3
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	57 1	1294 2	N	4			7
09	0	1373	-0-	1373	1373	3 9	1286 2	N	4	6 1		5
10	0	1300	-0-	1300	2673	91 1	1203 2	N	5	5 1		5
11	0	1945	-0-	1945	4618	4 9	1803 2	N	5			10

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 306		RRCID -> 241749	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7774 - 7782					
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 2	N	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 2	N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	N	-0-			-0-
09	0	232	-0-	232	232	13 1	219 2	N	-0-			-0-
10	0	139	-0-	139	371	8 1	131 2	N	-0-			-0-
11	0	131	-0-	131	502	7 1	124 2	N	-0-			-0-

COATS		WELL #: 1		RRCID -> 241941	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 7591	PERF. 6198 - 6336					
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	21 1	313 2	N	-0-			60
07	403 N	322	-0-	-81	-0-	21 1	301 2	N	-0-			60
08	403 N	322	-0-	-81	-0-	21 1	301 2	N	-0-			60
09	0	336	-0-	336	336	20 1	316 2	N	-0-			60
10	0	334	-0-	334	670	23 1	311 2	N	-0-			60
11	0	305	-0-	305	975	21 1	284 2	N	-0-			60

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
COATS		WELL #:		2	RRCID ->	241942	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	6543 - 6561		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	N		-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	N		-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N		-0-			-0-
09		0	37	-0-	37		2 1	35 2	N		-0-			-0-
10		0	19	-0-	19		1 1	18 2	N		-0-			-0-
11		0	42	-0-	42		3 1	39 2	N		-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		309	RRCID ->	241986	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7150 - 7889		
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N		-0-			2
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 2	N		-0-			2
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	N		-0-			2
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	N		-0-			2
10		0	40	-0-	40		3 1	37 2	N		-0-			2
11		0	87	-0-	87		6 1	81 2	N		-0-			2

COATS		WELL #:		4	RRCID ->	242211	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	6388 - 6568		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

COATS		WELL #:		3	RRCID ->	242224	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	6296 - 6306		
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	68 1	1023 2	N		4			37
07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	4 9	1074 2	N		4	8 1		33
08		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	76 1	1027 2	N		8			41
09		0	1134	-0-	1134	1134	4 9	1061 2	N		4	7 1		38
10		0	1015	-0-	1015	2149	69 1	939 2	N		6	7 1		37
11		0	1015	-0-	1015	3164	7 9	938 2	N		6			43
							7 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		303	RRCID ->	243245	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8148 - 8456		
06		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	125 1	1992 2	N		9	10 1		2
07		2325 N	2132	-0-	-193	-0-	10 9	2004 2	N		8	7 1		3
08		2418 N	2225	-0-	-193	-0-	119 1	2094 2	N		8	7 1		4
09		0	2174	-0-	2174	2174	9 9	2045 2	N		7	8 1		3
10		0	2307	-0-	2307	4481	122 1	2172 2	N		9	8 1		4
11		0	2282	-0-	2282	6763	8 9	2152 2	N		7	8 1		3
							8 9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
COATS		WELL #:		5	RRCID ->	243246	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	6495 - 6840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	7 1	97 2	N	-0-			39
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 2	N	-0-			39
08		124 N	79	-0-	-45	-0-	5 1	74 2	N	-0-			39
09		0	101	-0-	101	101	6 1	95 2	N	-0-			39
10		0	80	-0-	80	181	6 1	74 2	N	-0-			39
11		0	107	-0-	107	288	7 1	100 2	N	-0-			39

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		322	RRCID ->	243917	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8328 - 8342	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		323	RRCID ->	244719	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	7944 - 8156	
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	37 1	592 2	N	-0-		3	
07		682 N	601	-0-	-81	-0-	34 1	567 2	N	-0-		3	
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	35 1	588 2	N	-0-		3	
09		0	522	-0-	522	522	29 1	493 2	N	-0-		3	
10		0	620	-0-	620	1142	34 1	586 2	N	-0-		3	
11		0	514	-0-	514	1656	28 1	486 2	N	-0-		3	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		319	RRCID ->	246188	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	6572 - 6582	
06		60 N	18	-0-	-42	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-	
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	N	-0-		-0-	
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-		-0-	
09		0	57	-0-	57	57	3 1	52 2	N	2	2 1	-0-	
							2	9					
10		0	-0-	-0-	-0-	57			N	-0-		-0-	
11		0	13	-0-	13	70	1 1	12 2	N	-0-		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		310	RRCID ->	246195	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	7279 - 7884	
06		810 N	592	-0-	-218	-0-	34 1	548 2	N	9	10 1	2	
							10	9					
07		992 N	774	-0-	-218	-0-	43 1	722 2	N	8	7 1	3	
							9	9					
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	39 1	670 2	N	8	7 1	4	
							9	9					
09		0	394	-0-	394	394	22 1	365 2	N	6	7 1	3	
							7	9					
10		0	795	-0-	795	1189	43 1	743 2	N	8	7 1	4	
							9	9					
11		0	1192	-0-	1192	2381	63 1	1121 2	N	7	8 1	3	
							8	9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		298	RRCID ->	247143	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8676 - 8784	
06		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	85 1	1363 2	N	-0-		4	
07		1705 N	1134	-0-	-571	-0-	64 1	1070 2	N	-0-		4	
08		1023 N	912	-0-	-111	-0-	50 1	862 2	N	-0-		4	
09		0	1243	-0-	1243	1243	69 1	1174 2	N	-0-		4	
10		0	1165	-0-	1165	2408	63 1	1102 2	N	-0-		4	
11		0	1134	-0-	1134	3542	61 1	1073 2	N	-0-		4	

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		326	RRCID ->	247386	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7115 - 8090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		325	RRCID ->	247408	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	7316 - 7778			
06	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	121	1	1934	2	N	94	90	1	22
							103	9							
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	118	1	1974	2	N	76	70	1	28
							84	9							
08	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	120	1	2061	2	N	90	74	1	44
							99	9							
09	0		2310	-0-	2310	2310	124	1	2109	2	N	70	79	1	35
							77	9							
10	0		2227	-0-	2227	4537	116	1	2015	2	N	87	78	1	44
							96	9							
11	0		2157	-0-	2157	6694	112	1	1976	2	N	63	77	1	30
							69	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		327	RRCID ->	247789	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	7903 - 8142			
06	2550	N	2252	-0-	-298	-0-	133	1	2119	2	N	-0-			5
07	2449	N	2247	-0-	-202	-0-	126	1	2121	2	N	-0-			5
08	2356	N	1909	-0-	-447	-0-	105	1	1804	2	N	-0-			5
09	0		1831	-0-	1831	1831	102	1	1729	2	N	-0-			5
10	0		2171	-0-	2171	4002	118	1	2053	2	N	-0-			5
11	0		2101	-0-	2101	6103	113	1	1988	2	N	-0-			5

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		320	RRCID ->	247793	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7552 - 7704			
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	12	1	171	2	N	1			6
							1	9							
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	150	2	N	3	5	1	4
							3	9							
08	248	N	115	-0-	-133	-0-	8	1	106	2	N	1			5
							1	9							
09	0		198	-0-	198	198	12	1	185	2	N	1	1	1	5
							1	9							
10	0		74	-0-	74	272	5	1	68	2	N	1	1	1	5
							1	9							
11	0		81	-0-	81	353	6	1	75	2	N	-0-			5

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		315	RRCID ->	247838	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7194 - 7286			
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	23	2	N	1			4
							1	9							
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	N	3	5	1	2
							3	9							
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	N	3			5
							3	9							
09	0		453	-0-	453	453	28	1	421	2	N	4	6	1	3
							4	9							
10	0		235	-0-	235	688	16	1	213	2	N	5	6	1	2
							6	9							
11	0		187	-0-	187	875	13	1	170	2	N	4			6
							4	9							

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1299 2	10 9	N	9			74
07		1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1214 2	10 9	N	9			83
08		1116 N	887	-0-	-229	-0-	282 1	592 2	N	12			95
09		0	1539	-0-	1539	1539	453 1	1066 2	N	18			113
10		0	1360	-0-	1360	2899	283 1	1069 2	N	7	72 1		48
11		0	1506	-0-	1506	4405	311 1	1173 2	N	20			68
							13 9						
							20 9						
							8 9						
							22 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334													

06		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	97 1	1553 2	N	-0-			4
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	96 1	1610 2	N	-0-			4
08		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	93 1	1593 2	N	-0-			4
09		0	1582	-0-	1582	1582	88 1	1494 2	N	-0-			4
10		0	1268	-0-	1268	2850	69 1	1199 2	N	-0-			4
11		0	1682	-0-	1682	4532	90 1	1592 2	N	-0-			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674													

06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	17 1	142 2	N	-0-			-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	14 1	102 2	N	-0-			-0-
08		9 N	5	-0-	-4	-0-	1 1	4 2	N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	98	-0-	98	98	14 1	84 2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959													

06		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	155 1	1301 2	N	-0-			-0-
07		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	174 1	1240 2	N	-0-			-0-
08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	211 1	1280 2	N	-0-			-0-
09		0	1693	-0-	1693	1693	216 1	1477 2	N	-0-			-0-
10		0	1660	-0-	1660	3353	228 1	1432 2	N	-0-			-0-
11		0	1477	-0-	1477	4830	213 1	1264 2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120													

06		2100 N	2044	-0-	-56	-0-	120 1	1924 2	N	-0-			2
07		2325 N	2179	-0-	-146	-0-	122 1	2057 2	N	-0-			2
08		2387 N	2101	-0-	-286	-0-	116 1	1985 2	N	-0-			2
09		0	2016	-0-	2016	2016	112 1	1904 2	N	-0-			2
10		0	1577	-0-	1577	3593	86 1	1491 2	N	-0-			2
11		0	2185	-0-	2185	5778	117 1	2068 2	N	-0-			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981													

06		1740 N	1721	-0-	-19	-0-	101 1	1620 2	N	-0-			2
07		1767 N	1744	-0-	-23	-0-	98 1	1646 2	N	-0-			2
08		1860 N	1799	-0-	-61	-0-	99 1	1700 2	N	-0-			2
09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	98 1	1655 2	N	-0-			2
10		0	1782	-0-	1782	1782	97 1	1685 2	N	-0-			2
11		0	1783	-0-	1783	3565	96 1	1687 2	N	-0-			2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

06	2250 N	1927	-0-	-323	-0-	113 1	1804 2	N	9	10 1	2
07	2263 N	2049	-0-	-214	-0-	115 1	1925 2	N	8	7 1	3
08	2201 N	2138	-0-	-63	-0-	117 1	2012 2	N	8	7 1	4
09	0	2074	-0-	2074	2074	115 1	1951 2	N	7	8 1	3
10	0	2085	-0-	2085	4159	113 1	1962 2	N	9	8 1	4
11	0	1954	-0-	1954	6113	104 1	1842 2	N	7	8 1	3

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

06	180 N	132	-0-	-48	-0-	8 1	124 2	N	-0-		-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	8 1	130 2	N	-0-		-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	N	-0-		-0-
09	0	330	-0-	330	330	18 1	312 2	N	-0-		-0-
10	0	182	-0-	182	512	10 1	172 2	N	-0-		-0-
11	0	148	-0-	148	660	8 1	140 2	N	-0-		-0-

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		343	RRCID ->	256405	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7306 - 7450
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	36 1	474 2	N	3			9
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	39 1	551 2	N	5	8 1		6
08	589 N	554	-0-	-35	-0-	37 1	513 2	N	4			10
09	0	522	-0-	522	522	35 1	483 2	N	4	7 1		7
10	0	484	-0-	484	1006	35 1	441 2	N	7	7 1		7
11	0	401	-0-	401	1407	29 1	366 2	N	5			12

FINLEY, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	261121	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6826 - 6838
06	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	115 1	964 2	N	4			13
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	159 1	1137 2	N	4	8 1		9
08	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	149 1	902 2	N	4			13
09	0	895	-0-	895	895	113 1	776 2	N	5	7 1		11
10	0	766	-0-	766	1661	104 1	655 2	N	6	7 1		10
11	0	664	-0-	664	2325	95 1	562 2	N	6			16

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		22	RRCID ->	270826	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8422 - 8651
06	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	597 1	3922 2	N	1			115
07	4743 X	4623	-0-	-120	-0-	625 1	3945 2	N	48	110 1		53
08	4743 X	2387	-0-	-2356	-0-	617 1	1770 2	N	-0-			53
09	0	242	-0-	242	242	23 1	219 2	N	-0-			53
10	0	5203	-0-	5203	5445	678 1	4496 2	N	26			79
11	0	2467	-0-	2467	7912	695 1	1772 2	N	-0-			79

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		21	RRCID ->	270889	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8231 - 9179
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	153 1	1008 2	N	1			79
07	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	150 1	946 2	N	23	75 1		27
08	1054 N	611	-0-	-443	-0-	158 1	453 2	N	-0-			27
09	0	26	-0-	26	26	2 1	24 2	N	-0-			27
10	0	757	-0-	757	783	97 1	645 2	N	14			41
11	0	196	-0-	196	979	55 1	141 2	N	-0-			41

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		20	RRCID ->	271343	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	7860 - 8199
06	360 N	225	-0-	-135	-0-	74 1	151 2	N	-0-			-0-
07	372 N	155	-0-	-217	-0-	47 1	108 2	N	-0-			-0-
08	248 N	175	-0-	-73	-0-	37 1	138 2	N	-0-			-0-
09	0	143	-0-	143	143	26 1	117 2	N	-0-			-0-
10	0	132	-0-	132	275	25 1	107 2	N	-0-			-0-
11	0	132	-0-	132	407	25 1	107 2	N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX)		06585 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259												
BARNES ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 249874		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5986 - 6060				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	120	1	12	2	N	-0-			25
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	143	1	13	2	N	-0-			25
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	102	1	10	2	N	-0-			25
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	111	1	11	2	N	-0-			25
10	0	149	-0-	149	149	136	1	13	2	N	-0-			25
11	0	131	-0-	131	280	119	1	12	2	N	-0-			25

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 293		RRCID -> 242073		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 6912 - 6951				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (7000 WILCOX)		06585 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 129655		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 4970 - 4990				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON (BOND)		06927 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148701		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8620 - 8714				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176145		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8624 - 8766				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.)		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136573		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10232 - 10434				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.//		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.//		561136		RRCID -> 137163		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BALES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570								
06	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	146	1	2513	2	Y	17	16	1			5
07	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	153	1	2604	2	Y	15	10	1			10
08	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	149	1	2679	2	Y	45	25	1			30
09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	144	1	2507	2	Y	123	90	1			63
10	T. A.	2826	-0-	2826	2826	152	1	2567	2	Y	97	102	1			58
*11	T. A.	2724	-0-	2724	5550	149	1	2476	2	Y	90	86	1			62
BALES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171559		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 173534		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 174688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777								
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	178	1	3072	2	Y	62	59	1			19
07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	190	1	3236	2	Y	58	39	1			38
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	181	1	3255	2	Y	25	46	1			17
09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	183	1	3185	2	Y	-0-	17	1			-0-
10	0	3316	-0-	3316	3316	186	1	3130	2	Y	-0-					-0-
11	0	3409	-0-	3409	6725	193	1	3216	2	Y	-0-					-0-
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244618		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9580 - 9707													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	38	-0-	-352	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
10	0	35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1	36	1	2			Y	-0-		-0-

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB													
ARTE OPERATING COMPANY, LLC 029657													
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353													
06	1740 N	1586	-0-	-154	-0-	1550	2	36	9	Y	33	33 1	71
07	2015 N	1342	-0-	-673	-0-	1342	2			Y	-0-		71
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-		71
09	0	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-		71
10	0	1258	-0-	1258	1285	1258	2			Y	-0-		71
11	0	299	-0-	299	1584	299	2			Y	-0-		71

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB													
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		5

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-

BELLE PEPPER (LOBO 1)		//CONT.//		06930 095	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
CULPEPPER		WELL #:		4	RRCID ->	216982	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7076 - 7083		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
BELLE PEPPER (LOBO 6)				06930 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
CULPEPPER		WELL #:		1	RRCID ->	138624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	7341 - 8164		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			2
CULPEPPER		WELL #:		2	RRCID ->	139233	COMPL. DATE	07/09/1991	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8113 - 8171		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			7
CULPEPPER		WELL #:		3	RRCID ->	139453	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	7956 - 8107		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
CULPEPPER		WELL #:		5	RRCID ->	140774	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	7978 - 8120		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			15
CULPEPPER		WELL #:		8	RRCID ->	142401	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8034 - 8168		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

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

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	7	1	27	3	N	-0-			56
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			56
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			56
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			56
10	0	81	-0-	81	81	1	3	80	9	N	73	73	1	56
11	0	2	-0-	2	83	2	3			N	-0-			56

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	0	19	-0-	19	19	19	3			N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	20	1	3			N	-0-			-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

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

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

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

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
BEN BOLT (HOCKLEY) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC HOFFMAN															
		//CONT.//		07001 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
		//CONT.//		879035											
		WELL #:		7	RRCID ->	214076	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	5906	-	5918	
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	3	1	10	3	N	-0-			16	
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			16	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			16	
09	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-			16	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16	
11	0	55	-0-	55	55	55	3			N	-0-			16	
BEN BOLT (5100 FRIO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC HOFFMAN GU															
				07001 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS					
				879035											
		WELL #:		14	RRCID ->	197686	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5116	-	5128	
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	59	1	166	3	N	-0-			-0-	
07	248 N	15	-0-	-233	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-	
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	17	1	108	3	N	-0-			-0-	
09	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-			-0-	
10	0	89	-0-	89	89	89	3			N	-0-			-0-	
11	0	96	-0-	96	185	96	3			N	-0-			-0-	
HOFFMAN, R. "D"															
				WELL #:	5	RRCID ->	251345	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	5035	-	5043
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. MOSSER GU "A"															
				07003 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
				200521											
		WELL #:		2	RRCID ->	157742	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	8571	-	8592	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35	
BEN BOLT, W. (YEGUA, L.O.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC A. LEAL GU															
				07008 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
				879035											
		WELL #:		2	RRCID ->	169379	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8582	-	8598	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HOFFMAN G. U.															
				WELL #:	16	RRCID ->	204780	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8768	-	8782
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)		07008 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
ANTONIO LEAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 279261		COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

HOFFMAN G U		07008 17		RRCID -> 282238		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706					
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	105	1	295	3	N	-0-			44
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-			44
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	287	3	N	-0-			44
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			44
10	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			44
11	0	4	-0-	4	5	4	3			N	-0-			44

BEN BOLT, W. (4900)		07008 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
HOFFMAN FAMILY		WELL #: 2		RRCID -> 172251		COMPL. DATE 04/11/1998			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES		07078 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
CCGM EXPLORATION & PROD., L.C.		120038												
BENAVIDES FIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169385		COMPL. DATE 07/14/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER)		07078 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL					
LEMBCKE OIL & GAS LLC.		496235												
BLUNK, V. M.		WELL #: 7		RRCID -> 174856		COMPL. DATE 10/03/1999			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

BENAVIDES (JACKSON)		07078 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
MILLER		WELL #: T 2		RRCID -> 278522		COMPL. DATE 08/10/2015			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458					
06	2730 #	2009	-0-	-721	-0-	1997	2	12	9	N	11			211
07	2821 #	2022	-0-	-799	-0-	2020	2	2	9	N	2			213
08	2821 #	1711	-0-	-1110	-0-	1698	2	13	9	N	12			225
09	2370 #	1890	-0-	-480	-0-	1884	2	6	9	N	5	168	1	62
10	0	1483	-0-	1483	-0-	1477	2	6	9	N	5			67
11	0	812	-0-	812	-0-	2295	2	17	9	N	15			82

BENAVIDES (LOBO CONS.)		07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652										
ROTTERSMAN		WELL #: 10		RRCID -> 141874		COMPL. DATE 05/29/1992			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1566 N	509	-0-	-1057	-0-	502 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
07	868 N	857	-0-	-11	-0-	849 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	849 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		Y	-0-			-0-
10	0	790	-0-	790	790	790 2		Y	-0-			-0-
11	0	667	-0-	667	1457	667 2		Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 17		RRCID -> 146476		COMPL. DATE 08/20/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304			
06	3000 N	789	-0-	-2211	24	779 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
07	1063 N	1039	-0-	-24	-0-	1030 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1030 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		Y	-0-			-0-
10	0	959	-0-	959	959	959 2		Y	-0-			-0-
11	0	809	-0-	809	1768	809 2		Y	-0-			-0-

BRUNI NORA		WELL #: 1		RRCID -> 171700		COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590			
06	1800 X	1145	-0-	-655	-0-	1145 2		N	-0-			144
07	1643 X	902	-0-	-741	-0-	902 2		N	-0-			144
08	1302 X	851	-0-	-451	-0-	851 2		N	-0-			144
09	0	833	-0-	833	833	833 2		N	-0-			144
10	0	841	-0-	841	1674	841 2		N	-0-			144
11	0	74	-0-	74	1748	74 2		N	-0-			144

ROTTERSMAN		WELL #: 24		RRCID -> 172435		COMPL. DATE 01/09/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548			
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
10	0	59	-0-	59	59	59 2		Y	-0-			-0-
11	0	50	-0-	50	109	50 2		Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 27		RRCID -> 172899		COMPL. DATE 04/09/1999			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518			
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
10	0	70	-0-	70	70	70 2		Y	-0-			-0-
11	0	59	-0-	59	129	59 2		Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 087975		COMPL. DATE 03/29/1980			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516			
LECHENGER		WELL #: 2										
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	N	-0-			173
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	-0-	51 1		122
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-			122
09	0	59	-0-	59	59	3 1	56 2	N	-0-			122
10	0	132	-0-	132	191	7 1	125 2	N	-0-			122
11	0	69	-0-	69	260	2 1	67 2	N	-0-			122

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 3		RRCID -> 092220		COMPL. DATE 06/15/1984			TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	N	-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	N	-0-
09	0	561	-0-	561	561	31	1	530	2	N	-0-
10	0	488	-0-	488	1049	26	1	462	2	N	-0-
11	0	442	-0-	442	1491	11	1	431	2	N	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 2		RRCID -> 092309		COMPL. DATE 11/13/1980			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719		
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2016	2	25	9	Y	23
07	2201 N	2076	-0-	-125	-0-	2055	2	21	9	Y	19
08	2108 N	2060	-0-	-48	-0-	2020	2	40	9	Y	36
09	0	1976	-0-	1976	1976	1939	2	37	9	Y	34
10	0	2042	-0-	2042	4018	2005	2	37	9	Y	34
11	0	1856	-0-	1856	5874	1821	2	35	9	Y	32

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 097542		COMPL. DATE 03/23/1990			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296		
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2
09	0	122	-0-	122	122	120	2	2	9	Y	2
10	0	124	-0-	124	246	122	2	2	9	Y	2
11	0	106	-0-	106	352	104	2	2	9	Y	2

LECHENGER		WELL #: 5		RRCID -> 099762		COMPL. DATE 05/13/1982			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930		
06	690 N	417	-0-	-273	-0-	33	1	381	2	N	3
07	620 N	555	-0-	-65	-0-	31	1	511	2	N	12
08	558 N	478	-0-	-80	-0-	25	1	453	2	N	-0-
09	0	579	-0-	579	579	32	1	547	2	N	-0-
10	0	814	-0-	814	1393	41	1	742	2	N	28
11	0	782	-0-	782	2175	31	9	19	1	N	2

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 14		RRCID -> 102279		COMPL. DATE 10/20/1982			TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312		
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	123	1	1937	2	Y	-0-
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	137	1	2153	2	Y	-0-
08	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	158	1	2257	2	Y	-0-
09	0	672	-0-	672	672	42	1	630	2	Y	-0-
10	0	2834	-0-	2834	3506	160	1	2674	2	Y	-0-
11	0	2405	-0-	2405	5911	122	1	2283	2	Y	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	-0-	-0-		
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-	-0-		
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	17	1	249	2	Y	-0-	-0-		
09	0	161	-0-	161	161	10	1	151	2	Y	-0-	-0-		
10	0	129	-0-	129	290	7	1	122	2	Y	-0-	-0-		
11	0	65	-0-	65	355	3	1	62	2	Y	-0-	-0-		

LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415					
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	N	-0-	125		
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	538	2	N	-0-	125		
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	N	-0-	125		
09	0	252	-0-	252	252	14	1	238	2	N	-0-	125		
10	0	279	-0-	279	531	15	1	264	2	N	-0-	125		
11	0	192	-0-	192	723	5	1	187	2	N	-0-	125		

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256					
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1094	2	14	9	Y	13	14	1	11
07	1271 N	1079	-0-	-192	-0-	1067	2	12	9	Y	11	9	1	13
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1405	2	28	9	Y	25	25	1	13
09	0	1235	-0-	1235	1235	1212	2	23	9	Y	21	18	1	16
10	0	1609	-0-	1609	2844	1579	2	30	9	Y	27	25	1	18
11	0	878	-0-	878	3722	861	2	17	9	Y	15	17	1	16

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553					
06	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7577	2	96	9	Y	87	84	1	28
07	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7263	2	72	9	Y	65	56	1	37
08	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7098	2	138	9	Y	125	128	1	34
09	0	6684	-0-	6684	6684	6560	2	124	9	Y	113	93	1	54
10	0	6816	-0-	6816	13500	6694	2	122	9	Y	111	109	1	56
11	0	4150	-0-	4150	17650	4073	2	77	9	Y	70	79	1	47

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642					
06	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3072	2	40	9	Y	36	37	1	11
07	3255 X	2756	-0-	-499	-0-	2728	2	28	9	Y	25	22	1	14
08	3255 X	2357	-0-	-898	-0-	2311	2	46	9	Y	42	44	1	12
09	0	2302	-0-	2302	2302	2258	2	44	9	Y	40	33	1	19
10	0	2449	-0-	2449	4751	2405	2	44	9	Y	40	39	1	20
11	0	1672	-0-	1672	6423	1640	2	32	9	Y	29	30	1	19

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984			TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233					
06	2940 X	1915	-0-	-1025	-0-	114	1	1801	2	Y	-0-			-0-
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	154	1	2404	2	Y	-0-			-0-
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	122	1	1739	2	Y	-0-			-0-
09	0	3052	-0-	3052	3052	192	1	2860	2	Y	-0-			-0-
10	0	2825	-0-	2825	5877	160	1	2665	2	Y	-0-			-0-
11	0	2835	-0-	2835	8712	144	1	2691	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	361 2	Y	4	4 1	1
07	465 N	374	-0-	-91	-0-	22 3	1 9	349 2	Y	3	3 1	1
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	25 7	1 9	353 2	Y	6	6 1	1
09	0	369	-0-	369	369	23 7	1 9	339 2	Y	6	5 1	2
10	0	374	-0-	374	743	21 7	1 9	346 2	Y	6	6 1	2
11	0	340	-0-	340	1083	17 6	1 9	317 2	Y	5	5 1	2

MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100			
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			Y	-0-		-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			Y	-0-		-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			Y	-0-		-0-
09	0	262	-0-	262	262	262 2			Y	-0-		-0-
10	0	264	-0-	264	526	264 2			Y	-0-		-0-
11	0	214	-0-	214	740	214 2			Y	-0-		-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243			
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	685 2	9 9	Y	8	8 1		2
07	868 N	705	-0-	-163	-0-	698 2	7 9	Y	6	5 1		3
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	642 2	12 9	Y	11	12 1		2
09	0	623	-0-	623	623	611 2	12 9	Y	11	9 1		4
10	0	654	-0-	654	1277	642 2	12 9	Y	11	10 1		5
11	0	555	-0-	555	1832	544 2	11 9	Y	10	9 1		6

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988			
06	960 N	737	-0-	-223	-0-	727 2	10 9	Y	9	10 1		-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1319 2	13 9	Y	12	9 1		3
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1289 2	25 9	Y	23	23 1		3
09	0	1153	-0-	1153	1153	1131 2	22 9	Y	20	17 1		6
10	0	1095	-0-	1095	2248	1075 2	20 9	Y	18	18 1		6
11	0	992	-0-	992	3240	973 2	19 9	Y	17	17 1		6

BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258			
06	1710 X	1640	-0-	-70	-0-	98 1	1542 2	Y	-0-			-0-
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	93 1	1456 2	Y	-0-			-0-
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	102 1	1463 2	Y	-0-			-0-
09	0	1498	-0-	1498	1498	94 1	1404 2	Y	-0-			-0-
10	0	1802	-0-	1802	3300	102 1	1700 2	Y	-0-			-0-
11	0	1457	-0-	1457	4757	74 1	1383 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577			
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2154 2	28 9	Y	25	24 1		9
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2050 2	20 9	Y	18	16 1		11
08	1550 N	1135	-0-	-415	-0-	1113 2	22 9	Y	20	24 1		7
09	0	854	-0-	854	854	837 2	17 9	Y	15	13 1		9
10	0	841	-0-	841	1695	826 2	15 9	Y	14	14 1		9
11	0	894	-0-	894	2589	877 2	17 9	Y	15	14 1		10

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	Y	-0-			-0-
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	Y	-0-			-0-
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	Y	-0-			-0-
09	0	1458	-0-	1458	1458	1458	2	Y	-0-			-0-
10	0	1334	-0-	1334	2792	1334	2	Y	-0-			-0-
11	0	1018	-0-	1018	3810	1018	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574			
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2 9 Y	2	3 1		1
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	399	2	4 9 Y	4	3 1		2
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	195	2	4 9 Y	4	4 1		2
09	0	183	-0-	183	183	180	2	3 9 Y	3	3 1		2
10	0	223	-0-	223	406	219	2	4 9 Y	4	4 1		2
11	0	106	-0-	106	512	104	2	2 9 Y	2	2 1		2

BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522			
06	540 N	469	-0-	-71	-0-	462	2	7 9 Y	6	6 1		1
07	620 N	493	-0-	-127	-0-	487	2	6 9 Y	5	4 1		2
08	527 N	516	-0-	-11	-0-	505	2	11 9 Y	10	10 1		2
09	0	506	-0-	506	506	496	2	10 9 Y	9	7 1		4
10	0	550	-0-	550	1056	540	2	10 9 Y	9	9 1		4
11	0	491	-0-	491	1547	481	2	10 9 Y	9	8 1		5

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	263	-0-	263	263	17	1	246 2 Y	-0-			-0-
10	0	137	-0-	137	400	8	1	129 2 Y	-0-			-0-
11	0	95	-0-	95	495	5	1	90 2 Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150			
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	83	1	968 2 N	-0-			111
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	91	1	1524 2 N	-0-	40 1		71
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	85	1	1526 2 N	15			86
09	0	1513	-0-	1513	1513	82	1	1417 2 N	13			99
10	0	1484	-0-	1484	2997	78	1	1404 2 N	2	60 1		41
11	0	1423	-0-	1423	4420	35	1	1386 2 N	2			43

LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055			
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301 2 N	-0-			93
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	16	1	262 2 N	-0-			93
08	279 N	203	-0-	-76	-0-	10	1	190 2 N	3			96
09	0	776	-0-	776	776	42	1	733 2 N	1			97
10	0	681	-0-	681	1457	36	1	638 2 N	6			103
11	0	579	-0-	579	2036	14	1	559 2 N	5			108

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 39		RRCID -> 138479		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772								
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	632	2	8	9	Y	7	8	1			3
07	992 N	608	-0-	-384	-0-	602	2	6	9	Y	5	5	1			3
08	806 N	587	-0-	-219	-0-	576	2	11	9	Y	10	11	1			2
09	0	471	-0-	471	471	462	2	9	9	Y	8	7	1			3
10	0	499	-0-	499	970	490	2	9	9	Y	8	8	1			3
11	0	566	-0-	566	1536	555	2	11	9	Y	10	9	1			4

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388								
06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3284	2	42	9	Y	38	42	1			12
07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3913	2	39	9	Y	35	30	1			17
08	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3899	2	77	9	Y	70	71	1			16
09	0	3684	-0-	3684	3684	3614	2	70	9	Y	64	52	1			28
10	0	4165	-0-	4165	7849	4089	2	76	9	Y	69	65	1			32
11	0	3314	-0-	3314	11163	3252	2	62	9	Y	56	56	1			32

BENAVIDES, ROSA V. - E		WELL #: 40		RRCID -> 139567		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782								
06	3960 X	2601	-0-	-1359	-0-	153	1	2417	2	Y	28	29	1			5
07	3906 X	2756	-0-	-1150	-0-	164	1	2567	2	Y	23	20	1			8
08	3906 X	2814	-0-	-1092	-0-	181	1	2582	2	Y	46	47	1			7
09	0	5726	-0-	5726	5726	354	1	5273	2	Y	90	65	1			32
10	0	5497	-0-	5497	11223	305	1	5098	2	Y	85	81	1			36
11	0	4590	-0-	4590	15813	229	1	4280	2	Y	74	72	1			38

LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-					14
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	N	-0-					14
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	236	-0-	236	236	12	1	224	2	N	-0-	14	1			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-

JORDAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182								
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
07	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
08	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
09	0	1526	-0-	1526	1526	1526	2			Y	-0-					-0-
10	0	1557	-0-	1557	3083	1557	2			Y	-0-					-0-
11	0	1406	-0-	1406	4489	1406	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, A.N./C.Y. F		WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1192 2	15 9	Y	14	15 1	5
07		1333 N	1213	-0-	-120	-0-	1201 2	12 9	Y	11	10 1	6
08		1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1143 2	23 9	Y	21	22 1	5
09		0	1102	-0-	1102	1102	1081 2	21 9	Y	19	16 1	8
10		0	1117	-0-	1117	2219	1096 2	21 9	Y	19	19 1	8
11		0	990	-0-	990	3209	971 2	19 9	Y	17	17 1	8

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226			
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	208 2	Y	2	2 1	6
07		248 N	228	-0-	-20	-0-	14 1	212 2	Y	2	2 1	6
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	211 2	Y	4	4 1	6
09		0	212	-0-	212	212	13 1	196 2	Y	3	3 1	6
10		0	227	-0-	227	439	13 1	211 2	Y	3	3 1	6
11		0	205	-0-	205	644	10 1	192 2	Y	3	3 1	6

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418			
06		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	277 1	4370 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	308 1	4819 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	341 1	4870 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		0	4161	-0-	4161	4161	262 1	3899 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	4326	-0-	4326	8487	244 1	4082 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		0	4230	-0-	4230	12717	215 1	4015 2	Y	-0-	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571			
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	16 1	185 2	N	4		65
07		341 N	242	-0-	-99	-0-	13 1	222 2	N	6		71
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	15 1	269 2	N	3		74
09		0	232	-0-	232	232	13 1	217 2	N	2		76
10		0	207	-0-	207	439	11 1	196 2	N	-0-		76
11		0	201	-0-	201	640	5 1	196 2	N	-0-		76

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666			
06		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	598 2	793 9	Y	721	712 1	296
07		929 N	929	-0-	-0-	-0-	599 2	330 9	Y	300	376 1	220
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	604 2	309 9	Y	281	363 1	138
09		0	1027	-0-	1027	1027	570 2	457 9	Y	415	178 1	375
10		0	807	-0-	807	1834	569 2	238 9	Y	216	558 1	33
11		0	1000	-0-	1000	2834	612 2	388 9	Y	353	363 1	23

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930			
06		390 N	305	-0-	-85	-0-	18 1	287 2	Y	-0-		-0-
07		372 N	316	-0-	-56	-0-	19 1	297 2	Y	-0-		-0-
08		341 N	316	-0-	-25	-0-	21 1	295 2	Y	-0-		-0-
09		0	299	-0-	299	299	19 1	280 2	Y	-0-		-0-
10		0	303	-0-	303	602	17 1	286 2	Y	-0-		-0-
11		0	289	-0-	289	891	15 1	274 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	7860 X	7314	-0-	-546	-0-	7223 2	91 9	Y	83	86 1		23
07	7936 X	7404	-0-	-532	-0-	7332 2	72 9	Y	65	57 1		31
08	7936 X	7404	-0-	-532	-0-	7262 2	142 9	Y	129	132 1		28
09	0	6863	-0-	6863	6863	6734 2	129 9	Y	117	96 1		49
10	0	6803	-0-	6803	13666	6681 2	122 9	Y	111	110 1		50
11	0	5788	-0-	5788	19454	5680 2	108 9	Y	98	96 1		52

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	47	-0-	47	47	3 1	43 2	Y	1	1 1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	47	1 9		Y	-0-			-0-
11	0	383	-0-	383	430	19 1	354 2	Y	9	6 1		3
						10 9						

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 7		RRCID -> 145800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666				
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	83 1	1309 2	Y	15	17 1		9
07	2418 N	1257	-0-	-1161	-0-	17 9	1171 2	Y	10	10 1		9
08	1643 N	1378	-0-	-265	-0-	75 1	1264 2	Y	23	23 1		9
09	0	1249	-0-	1249	1249	11 9	1150 2	Y	20	16 1		13
10	0	1431	-0-	1431	2680	89 1	1328 2	Y	22	21 1		14
11	0	1234	-0-	1234	3914	25 9	1151 2	Y	20	19 1		15
						77 1						
						22 9						
						79 1						
						24 9						
						61 1						
						22 9						

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 50		RRCID -> 146268		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623				
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	83 1	4 9	Y	4	4 1		1
07	434 N	337	-0-	-97	-0-	17 9	3 9	Y	3	3 1		1
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	317 2	7 9	Y	6	6 1		1
09	0	390	-0-	390	390	382 2	8 9	Y	7	5 1		3
10	0	407	-0-	407	797	399 2	8 9	Y	7	6 1		4
11	0	382	-0-	382	1179	375 2	7 9	Y	6	6 1		4

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 51		RRCID -> 146534		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666				
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8 1	114 2	Y	-0-			-0-
09	0	115	-0-	115	115	7 1	108 2	Y	-0-			-0-
10	0	120	-0-	120	235	7 1	113 2	Y	-0-			-0-
11	0	98	-0-	98	333	5 1	93 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 52		RRCID -> 148499		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953				
06	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	296 1	4663 2	Y	-0-			-0-
07	5115 X	4993	-0-	-122	-0-	300 1	4693 2	Y	-0-			-0-
08	5115 X	4856	-0-	-259	-0-	318 1	4538 2	Y	-0-			-0-
09	0	4365	-0-	4365	4365	275 1	4090 2	Y	-0-			-0-
10	0	4538	-0-	4538	8903	256 1	4282 2	Y	-0-			-0-
11	0	3765	-0-	3765	12668	191 1	3574 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
EDUARDO		WELL #: 1		RRCID -> 150639		COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	606	-0-	-84	-0-	47	1	556	2	N	3		30
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	68	1	1132	2	N	3		33
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	79	1	1416	2	N	2		35
09	0	1270	-0-	1270	1270	70	1	1200	2	N	-0-		35
10	0	1252	-0-	1252	2522	66	1	1186	2	N	-0-		35
11	0	1089	-0-	1089	3611	27	1	1062	2	N	-0-		35

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956				
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	-0-		-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-		-0-
09	0	225	-0-	225	225	14	1	211	2	Y	-0-		-0-
10	0	173	-0-	173	398	10	1	163	2	Y	-0-		-0-
11	0	258	-0-	258	656	13	1	245	2	Y	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742				
06	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5361	2	68	9	Y	62	65	1
07	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5595	2	55	9	Y	50	43	1
08	5022 X	4793	-0-	-229	-0-	4701	2	92	9	Y	84	89	1
09	0	5028	-0-	5028	5028	4933	2	95	9	Y	86	69	1
10	0	5194	-0-	5194	10222	5100	2	94	9	Y	85	83	1
11	0	4578	-0-	4578	14800	4493	2	85	9	Y	77	75	1

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503				
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	186	1	599	2	Y	1	1	1
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	234	1	736	2	Y	1	1	1
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	222	1	663	2	Y	-0-		-0-
09	0	684	-0-	684	684	161	1	523	2	Y	-0-		-0-
10	0	706	-0-	706	1390	162	1	544	2	Y	-0-		-0-
11	0	674	-0-	674	2064	165	1	509	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
LECHENGER			WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1080 N	1001	-0-	-79	-0-	79 1	922 2	N	-0-			80
07		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	95 1	1592 2	N	3			83
							3 9						
08		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	89 1	1603 2	N	6			89
							7 9						
09		0	1571	-0-	1571	1571	86 1	1485 2	N	-0-			89
10		0	1567	-0-	1567	3138	82 1	1467 2	N	16	92 1		13
							18 9						
11		0	1429	-0-	1429	4567	35 1	1359 2	N	32			45
							35 9						

VAQUILLAS RANCH "L"			WELL #: 133		RRCID -> 155352		COMPL. DATE 08/04/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH "L"			WELL #: 134		RRCID -> 155465		COMPL. DATE 08/08/1995			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5			WELL #: 58		RRCID -> 155840		COMPL. DATE 01/22/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924			
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	504 2	7 9	Y	6	6 1		8
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	491 2	4 9	Y	4	4 1		8
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	455 2	9 9	Y	8	8 1		8
09		0	545	-0-	545	545	535 2	10 9	Y	9	7 1		10
10		0	469	-0-	469	1014	461 2	8 9	Y	7	8 1		9
11		0	525	-0-	525	1539	515 2	10 9	Y	9	8 1		10

VAQUILLAS RANCH "L"			WELL #: 135		RRCID -> 155893		COMPL. DATE 09/24/1995			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4			WELL #: 57		RRCID -> 156451		COMPL. DATE 06/21/1995			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227			
06		7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	443 1	6976 2	Y	79	80 1		27
							87 9						
07		7378 X	7068	-0-	-310	-0-	421 1	6582 2	Y	59	52 1		34
							65 9						
08		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	474 1	6762 2	Y	120	122 1		32
							132 9						
09		0	7008	-0-	7008	7008	434 1	6452 2	Y	111	91 1		52
							122 9						
10		0	7127	-0-	7127	14135	396 1	6610 2	Y	110	107 1		55
							121 9						
11		0	6348	-0-	6348	20483	316 1	5920 2	Y	102	98 1		59
							112 9						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MARSHALL, S.G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157127		COMPL. DATE 01/24/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	1168	-0-	-242	-0-	92	1	1074	2	N	2		53
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	118	1	1978	2	N	-0-		53
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	108	1	1951	2	N	-0-		53
09	0	1917	-0-	1917	1917	105	1	1812	2	N	-0-		53
10	0	1776	-0-	1776	3693	93	1	1673	2	N	9		62
11	0	1737	-0-	1737	5430	10	9	1694	2	N	-0-		62
						43	1						
LECHENGER		WELL #: 23		RRCID -> 157501		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338				
06	690 N	643	-0-	-47	-0-	50	1	590	2	N	3		101
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	55	1	921	2	N	-0-		101
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	51	1	913	2	N	10		111
09	0	916	-0-	916	916	50	1	863	2	N	3		114
10	0	1681	-0-	1681	2597	88	1	1585	2	N	7	24 1	97
11	0	1342	-0-	1342	3939	33	1	1294	2	N	14		111
						15	9						
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 136		RRCID -> 157622		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550				
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	288	1	931	2	Y	25	18 1	19
07	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	269	1	846	2	Y	27	30 1	16
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	330	1	997	2	Y	17	19 1	14
09	0	1146	-0-	1146	1146	265	1	862	2	Y	17	19 1	12
10	0	1370	-0-	1370	2516	311	1	1045	2	Y	13	6 1	19
11	0	1106	-0-	1106	3622	267	1	825	2	Y	13	19 1	13
						14	9						
BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 60		RRCID -> 157724		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962				
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3 9	Y	3	3 1		2
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2 9	Y	2	2 1		2
08	155 N	42	-0-	-113	-0-	41	2	1 9	Y	1	2 1		1
09	0	41	-0-	41	41	40	2	1 9	Y	1	1 1		1
10	0	54	-0-	54	95	53	2	1 9	Y	1	1 1		1
11	0	73	-0-	73	168	72	2	1 9	Y	1	1 1		1
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 137		RRCID -> 158325		COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491				
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	174	1	563	2	Y	40	20 1	22
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	133	1	418	2	Y	34	36 1	20
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	165	1	493	2	Y	22	24 1	18
09	0	622	-0-	622	622	140	1	456	2	Y	24	24 1	18
10	0	790	-0-	790	1412	176	1	594	2	Y	18	9 1	27
11	0	639	-0-	639	2051	151	1	466	2	Y	20	27 1	20
						22	9						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LECHENGER		WELL #: 24		RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1350	2	N	-0-	-0-	-0-	72
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2069	2	N	-0-	-0-	-0-	72
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2020	2	N	-0-	-0-	-0-	72
09	0	1991	-0-	1991	1991	1991	109	1	1882	2	N	-0-	-0-	-0-	72
10	0	1968	-0-	1968	1968	1968	104	1	1864	2	N	-0-	-0-	-0-	72
11	0	1808	-0-	1808	1808	1808	45	1	1763	2	N	-0-	-0-	-0-	72

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 139		RRCID -> 159178		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 138		RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870							
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	54	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	73	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	72	-0-	72	72	72	17	1	55	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	121	-0-	121	193	193	28	1	93	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	106	-0-	106	299	299	26	1	80	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338							
06	2592 N	2381	-0-	-211	-0-	-0-	2380	2	1	9	Y	1	-0-	-0-	25
07	3007 X	2095	-0-	-912	-0-	-0-	2093	2	2	9	Y	2	-0-	-0-	27
08	3317 X	2576	-0-	-741	-0-	-0-	2570	2	6	9	Y	5	-0-	-0-	32
09	3210 X	2526	-0-	-684	-0-	-0-	2518	2	8	9	Y	7	-0-	-0-	39
*10	3317 X	1983	-0-	-1334	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-	-0-	-0-	39
11	0	2106	-0-	2106	2106	2106	2100	2	6	9	Y	5	-0-	-0-	44

MARTIN-VOLZ		WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380							
06	11280 X	3776	-0-	-7504	-0-	-0-	3772	2	4	9	Y	4	-0-	-0-	123
07	11005 X	5929	-0-	-5076	-0-	-0-	5923	2	6	9	Y	5	-0-	-0-	128
08	11005 X	8251	-0-	-2754	-0-	-0-	8232	2	19	9	Y	17	-0-	-0-	145
09	10650 X	8202	-0-	-2448	-0-	-0-	8170	2	32	9	Y	29	-0-	-0-	174
*10	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	-0-	7893	2			Y	-0-	-0-	-0-	174
11	0	6999	-0-	6999	6999	6999	6977	2	22	9	Y	20	-0-	-0-	194

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558							
06	3000 N	3915	-0-	915	3909	3909	234	1	3681	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7252 X	3343	-0-	-3909	-0-	-0-	201	1	3142	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	3667	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	3644	-0-	3644	3644	3644	229	1	3415	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	3736	-0-	3736	7380	7380	211	1	3525	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	3225	-0-	3225	10605	10605	164	1	3061	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508							
06	1080 X	983	-0-	-97	-0-	-0-	965	2	18	9	Y	16	-0-	-0-	46
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2	10	9	Y	9	-0-	-0-	55
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2	10	9	Y	9	-0-	-0-	64
09	0	799	-0-	799	799	799	784	2	15	9	Y	14	-0-	-0-	78
10	0	1203	-0-	1203	2002	2002	1195	2	8	9	Y	7	-0-	-0-	85
11	0	1040	-0-	1040	3042	3042	1036	2	4	9	Y	4	-0-	-0-	89

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21 1	242 2	N	-0-	56	
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	355 2	N	-0-	56	
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19 1	343 2	N	-0-	56	
09	0	408	-0-	408	408	22 1	386 2	N	-0-	56	
10	0	345	-0-	345	753	18 1	327 2	N	-0-	56	
11	0	288	-0-	288	1041	7 1	281 2	N	-0-	56	

BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850			
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	482 2	6 9	Y	5	6 1	1
07	589 N	539	-0-	-50	-0-	533 2	6 9	Y	5	4 1	2
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	589 2	11 9	Y	10	10 1	2
09	0	620	-0-	620	620	609 2	11 9	Y	10	8 1	4
10	0	638	-0-	638	1258	627 2	11 9	Y	10	10 1	4
11	0	486	-0-	486	1744	477 2	9 9	Y	8	8 1	4

LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572			
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	50 1	582 2	N	1		24
						1 9					
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	53 1	892 2	N	2		26
						2 9					
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	43 1	772 2	N	5		31
						6 9					
09	0	771	-0-	771	771	42 1	729 2	N	-0-		31
10	0	834	-0-	834	1605	44 1	790 2	N	-0-		31
11	0	589	-0-	589	2194	15 1	574 2	N	-0-		31

MARSHALL, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482			
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690			
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	825 2	11 9	Y	10	10 1	1
07	868 N	858	-0-	-10	-0-	849 2	9 9	Y	8	7 1	2
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	847 2	17 9	Y	15	16 1	1
09	0	856	-0-	856	856	839 2	17 9	Y	15	12 1	4
10	0	868	-0-	868	1724	851 2	17 9	Y	15	14 1	5
11	0	745	-0-	745	2469	731 2	14 9	Y	13	13 1	5

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 61		RRCID -> 160299		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	259	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	261	2	2	9	Y	2	2	1			3
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	259	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	0	254	-0-	254	254	250	2	4	9	Y	4	3	1			4
10	0	271	-0-	271	525	267	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	0	252	-0-	252	777	248	2	4	9	Y	4	4	1			4

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-					14
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	N	-0-					14
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	2	N	-0-					14
09	0	461	-0-	461	461	25	1	430	2	N	5					19
10	0	413	-0-	413	874	22	1	391	2	N	-0-					19
11	0	439	-0-	439	1313	11	1	428	2	N	-0-					19

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	0	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	14	14				Y	-0-					-0-
11	0	212	-0-	212	226	212	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

06	1230 N	949	-0-	-281	-0-	941	2	8	9	Y	7	59	1			24
07	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1179	2			Y	-0-					24
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1182	2	54	9	Y	49					73
09	0	1236	-0-	1236	1236	1223	2	13	9	Y	12	57	1			28
10	0	1526	-0-	1526	2762	1519	2	7	9	Y	6					34
11	0	1350	-0-	1350	4112	1337	2	13	9	Y	12					46

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

06	3240 X	3236	-0-	-4	-0-	3195	2	41	9	Y	37	39	1			6
07	3224 X	2962	-0-	-262	-0-	2933	2	29	9	Y	26	24	1			8
08	3224 X	2886	-0-	-338	-0-	2831	2	55	9	Y	50	52	1			6
09	0	2682	-0-	2682	2682	2631	2	51	9	Y	46	38	1			14
10	0	2701	-0-	2701	5383	2653	2	48	9	Y	44	44	1			14
11	0	1519	-0-	1519	6902	1490	2	29	9	Y	26	30	1			10

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

06	690 N	586	-0-	-104	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
08	713 N	571	-0-	-142	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
09	0	522	-0-	522	522	522	2			Y	-0-					-0-
10	0	689	-0-	689	1211	689	2			Y	-0-					-0-
11	0	685	-0-	685	1896	685	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162121		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299						
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	Y	-0-	-0-				
07	899 N	320	-0-	-579	-0-	320	2	Y	-0-	-0-				
08	1178 N	98	-0-	-1080	-0-	96	2	2	9	2				
09	0	408	-0-	408	-0-	408	2	Y	-0-	-0-				
10	0	804	-0-	804	-0-	1212	2	Y	-0-	-0-				
11	0	880	-0-	880	-0-	2092	2	Y	-0-	-0-				

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 65		RRCID -> 162234		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

WALTER MEITZEN JR.		WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952						
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	Y	-0-	-0-				
07	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2	Y	-0-	-0-				
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	Y	-0-	-0-				
09	0	731	-0-	731	-0-	731	2	Y	-0-	-0-				
10	0	854	-0-	854	-0-	1585	2	Y	-0-	-0-				
11	0	718	-0-	718	-0-	2303	2	Y	-0-	-0-				

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508						
06	3780 X	3690	-0-	-90	-0-	3678	2	12	9	Y	11	84	1	35
07	3813 X	2270	-0-	-1543	-0-	2270	2	Y	-0-	-0-				35
08	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5160	2	86	9	Y	78			113
09	0	3762	-0-	3762	-0-	3762	2	21	9	Y	19	88	1	44
10	0	3848	-0-	3848	-0-	7610	2	10	9	Y	9			53
11	0	3589	-0-	3589	-0-	11199	2	21	9	Y	19			72

CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801						
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	Y	-0-	-0-				
07	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2	Y	-0-	-0-				
08	930 N	840	-0-	-90	-0-	840	2	Y	-0-	-0-				
09	0	717	-0-	717	-0-	717	2	Y	-0-	-0-				
10	0	1412	-0-	1412	-0-	2129	2	Y	-0-	-0-				
11	0	2873	-0-	2873	-0-	5002	2	Y	-0-	-0-				

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	8790 X	7465	-0-	-1325	-0-	7465	2		-0-	13	1	-0-
07	7006 X	5919	-0-	-1087	-0-	5915	2	4	9	Y	4	4
08	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7123	2	23	9	Y	21	25
09	0	7816	-0-	7816	7816	7810	2	6	9	Y	5	9
10	0	6328	-0-	6328	14144	6325	2	3	9	Y	3	12
11	0	109	-0-	109	14253	103	2	6	9	Y	5	17

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004			
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	88	1	1389	2	Y	-0-	-0-
07	1581 N	1516	-0-	-65	-0-	91	1	1425	2	Y	-0-	-0-
08	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	99	1	1407	2	Y	-0-	-0-
09	0	1457	-0-	1457	1457	92	1	1365	2	Y	-0-	-0-
10	0	1499	-0-	1499	2956	85	1	1414	2	Y	-0-	-0-
11	0	1330	-0-	1330	4286	67	1	1263	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997			TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300			
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	44	1	698	2	Y	-0-	-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	Y	-0-	-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	671	2	Y	-0-	-0-
09	0	727	-0-	727	727	46	1	681	2	Y	-0-	-0-
10	0	717	-0-	717	1444	40	1	677	2	Y	-0-	-0-
11	0	593	-0-	593	2037	30	1	563	2	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347			
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	722	2	18	9	Y	16	45
07	806 N	620	-0-	-186	-0-	610	2	10	9	Y	9	54
08	806 N	42	-0-	-764	-0-	32	2	10	9	Y	9	63
09	0	654	-0-	654	654	637	2	17	9	Y	15	78
10	0	824	-0-	824	1478	815	2	9	9	Y	8	86
11	0	644	-0-	644	2122	641	2	3	9	Y	3	89

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965			
06	3750 X	3658	-0-	-92	-0-	216	1	3399	2	Y	39	21
07	3813 X	3700	-0-	-113	-0-	220	1	3446	2	Y	31	25
08	4030 X	3777	-0-	-253	-0-	243	1	3466	2	Y	62	24
09	0	3496	-0-	3496	3496	216	1	3218	2	Y	56	34
10	0	3472	-0-	3472	6968	193	1	3221	2	Y	53	34
11	0	2989	-0-	2989	9957	149	1	2787	2	Y	48	35

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730			
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	17	1	268	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	308	-0-	-95	-0-	18	1	290	2	Y	-0-	-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	21	1	302	2	Y	-0-	-0-
09	0	328	-0-	328	328	21	1	307	2	Y	-0-	-0-
10	0	308	-0-	308	636	17	1	291	2	Y	-0-	-0-
11	0	289	-0-	289	925	15	1	274	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			28
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-			28
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2	Y	-0-			28
09	0	6	-0-	6	6	6	2	Y	-0-			28
10	0	1	-0-	1	7	1	2	Y	-0-			28
11	0	2	-0-	2	9	2	2	Y	-0-			28

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521				
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1147	2	19 9	Y	17		44
07	682 N	373	-0-	-309	-0-	363	2	10 9	Y	9		53
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1423	2	10 9	Y	9		62
09	0	825	-0-	825	825	810	2	15 9	Y	14		76
10	0	1289	-0-	1289	2114	1280	2	9 9	Y	8		84
11	0	980	-0-	980	3094	977	2	3 9	Y	3		87

LECHENGER		WELL #: 36		RRCID -> 167437		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754				
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	202 2	N	10		37
						11	9					
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289 2	N	-0-		37
08	217 N	80	-0-	-137	-0-	4	1	76 2	N	-0-		37
09	0	255	-0-	255	255	14	1	241 2	N	-0-		37
10	0	322	-0-	322	577	17	1	305 2	N	-0-		37
11	0	353	-0-	353	930	9	1	344 2	N	-0-		37

LECHENGER		WELL #: 34		RRCID -> 167959		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54

LECHENGER		WELL #: 37		RRCID -> 168015		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680				
06	1740 N	1540	-0-	-200	-0-	121	1	1419 2	N	-0-		136
07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	141	1	2354 2	N	1	100 1	37
						1	9					
08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	138	1	2485 2	N	-0-		37
09	0	2418	-0-	2418	2418	132	1	2286 2	N	-0-		37
10	0	2432	-0-	2432	4850	128	1	2302 2	N	2		39
						2	9					
11	0	2102	-0-	2102	6952	52	1	2048 2	N	2		41
						2	9					

LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972				
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	16	1	192 2	N	-0-		35
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279 2	N	-0-		35
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332 2	N	-0-		35
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324 2	N	-0-		35
10	0	396	-0-	396	396	21	1	375 2	N	-0-		35
11	0	345	-0-	345	741	9	1	336 2	N	-0-		35

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	N	18
09	0	936	-0-	936	936	51	1	878	2	N	24
						7	9				
10	0	1015	-0-	1015	1951	54	1	960	2	N	25
						1	9				
11	0	681	-0-	681	2632	17	1	664	2	N	25

LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712			
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	15	1	174	2	N	117
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	117
08	279 N	96	-0-	-183	-0-	5	1	91	2	N	117
09	0	534	-0-	534	534	29	1	505	2	N	117
10	0	494	-0-	494	1028	26	1	468	2	N	117
11	0	398	-0-	398	1426	10	1	388	2	N	117

LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268			
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	46
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	46
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	N	46
*03	248 N	164	-0-	-84	-0-	12	1	152	2	N	46
*04	240 N	191	-0-	-49	-0-	16	1	175	2	N	46
*05	248 N	190	-0-	-58	-0-	15	1	175	2	N	46
*06	150 N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	2	N	46
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	N	18
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	N	18
*09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	460	2	N	18
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	N	18
11	0	328	-0-	328	328	8	1	320	2	N	18

LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-			99
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	125	1	2096	2	N	-0-			99
08	3100 N	6352	-0-	3252	3252	334	1	6012	2	N	5			104
09	0	5565	-0-	5565	8817	304	1	5239	2	N	20			124
10	0	4524	-0-	4524	13341	222	1	4267	2	N	17			141
11	0	2435	-0-	2435	15776	60	1	2374	2	N	1			142

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0	21	-0-	21	21	1	1	20	2	N	-0-			35
10	0	17	-0-	17	38	1	1	16	2	N	-0-			35
11	0	231	-0-	231	269	6	1	225	2	N	-0-			35

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

06	360 N	218	-0-	-142	-0-	4	1	48	2	N	151	183	1	362
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	166	9	47	2	N	176	188	1	350
08	372 N	235	-0-	-137	-0-	3	1	74	2	N	143	360	1	133
09	0	403	-0-	403	403	194	9	157	9					451
10	0	300	-0-	300	703	4	1	50	2	N	318			292
11	0	326	-0-	326	1029	3	1	62	2	N	214	373	1	329

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	N	-0-			127
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-			127
08	496 N	151	-0-	-345	-0-	8	1	143	2	N	-0-			127
09	0	368	-0-	368	368	20	1	348	2	N	-0-			127
10	0	154	-0-	154	522	8	1	146	2	N	-0-			127
11	0	158	-0-	158	680	4	1	154	2	N	-0-			127

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	562	2	Y	7	7	1	5
07	620 N	470	-0-	-150	-0-	8	9	438	2	Y	4	4	1	5
08	620 N	392	-0-	-228	-0-	28	1	359	2	Y	7	7	1	5
09	0	517	-0-	517	517	4	9	476	2	Y	8	7	1	6
10	0	391	-0-	391	908	25	1	362	2	Y	6	7	1	5
11	0	316	-0-	316	1224	8	9	294	2	Y	5	6	1	4

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	510 N	381	-0-	-129	-0-	30	1	351	2	N	30
07	527 N	465	-0-	-62	-0-	26	1	439	2	N	30
08	496 N	451	-0-	-45	-0-	23	1	409	2	N	47
09	0	653	-0-	653	653	19	9	616	2	N	48
10	0	682	-0-	682	1335	36	1	637	2	N	57
11	0	475	-0-	475	1810	1	9	463	2	N	57

LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854		
06	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	145	1	1694	2	N	97
07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	43	9	2529	2	N	115
08	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	151	1	2139	2	N	130
09	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	20	9	998	2	N	130
10	0	567	-0-	567	567	119	1	537	2	N	130
11	0	538	-0-	538	1105	17	9	525	2	N	130

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738		
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	85	1	1001	2	N	98
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	114	1	1908	2	N	98
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	103	1	1849	2	N	98
09	0	1611	-0-	1611	1611	88	1	1523	2	N	98
10	0	1826	-0-	1826	3437	96	1	1730	2	N	98
11	0	1555	-0-	1555	4992	39	1	1514	2	N	100

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
09	14B2 EXT	36	-0-	36	36	34	2	2	9	Y	6
10	14B2 EXT	21	-0-	21	57	20	2	1	9	Y	7
11	14B2 EXT	7	-0-	7	64	5	2	2	9	Y	9

LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800		
06	900 N	706	-0-	-194	-0-	56	1	650	2	N	41
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	86	1	1436	2	N	41
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	71	1	1272	2	N	41
09	0	1203	-0-	1203	1203	66	1	1137	2	N	41
10	0	1356	-0-	1356	2559	72	1	1284	2	N	41
11	0	1209	-0-	1209	3768	30	1	1179	2	N	41

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	306	-0-	-54	-0-	24	1	282	2	N	-0-		133
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	588	2	N	17	122 1	28
						19	9						
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	N	-0-		28
09	0	576	-0-	576	576	31	1	535	2	N	9		37
						10	9						
10	0	479	-0-	479	1055	25	1	454	2	N	-0-		37
11	0	463	-0-	463	1518	11	1	451	2	N	1		38
						1	9						

LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023				
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	N	-0-		29
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-		29
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	3		32
						3	9						
09	0	546	-0-	546	546	30	1	516	2	N	-0-		32
10	0	629	-0-	629	1175	33	1	596	2	N	-0-		32
11	0	511	-0-	511	1686	13	1	498	2	N	-0-		32

ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488				
06	1920 N	1540	-0-	-380	-0-	121	1	1419	2	N	-0-		82
07	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	163	1	2730	2	N	-0-		82
08	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	145	1	2613	2	N	3		85
						3	9						
09	0	2405	-0-	2405	2405	132	1	2271	2	N	2		87
						2	9						
10	0	2538	-0-	2538	4943	134	1	2404	2	N	-0-		87
11	0	1687	-0-	1687	6630	42	1	1645	2	N	-0-		87

LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400				
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		66
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		66
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		66
09	0	197	-0-	197	197	11	1	186	2	N	-0-		66
10	0	227	-0-	227	424	12	1	215	2	N	-0-		66
11	0	145	-0-	145	569	4	1	141	2	N	-0-		66

LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544				
06	1680 N	1279	-0-	-401	-0-	100	1	1173	2	N	5		100
						6	9						
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	138	1	2306	2	N	10		110
						11	9						
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	128	1	2313	2	N	15		125
						17	9						
09	0	2172	-0-	2172	2172	119	1	2047	2	N	5		130
						6	9						
10	0	2203	-0-	2203	4375	116	1	2077	2	N	9		139
						10	9						
11	0	1927	-0-	1927	6302	48	1	1870	2	N	8		147
						9	9						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	6	1	70	2	N	-0-			43
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	17			60
						19	9							
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	N	-0-			60
09	0	389	-0-	389	389	21	1	368	2	N	-0-			60
10	0	173	-0-	173	562	9	1	164	2	N	-0-			60
11	0	90	-0-	90	652	2	1	88	2	N	-0-			60

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680					
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	91	1	1436	2	Y	-0-			-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	85	1	1331	2	Y	-0-			-0-
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	89	1	1268	2	Y	-0-			-0-
09	0	436	-0-	436	436	27	1	409	2	Y	-0-			-0-
10	0	17	-0-	17	453	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
11	0	42	-0-	42	495	2	1	40	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506					
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1492	2	19	9	Y	17	18	1	4
07	1705 N	1600	-0-	-105	-0-	1585	2	15	9	Y	14	12	1	6
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1589	2	32	9	Y	29	29	1	6
09	0	1555	-0-	1555	1555	1525	2	30	9	Y	27	22	1	11
10	0	1604	-0-	1604	3159	1574	2	30	9	Y	27	26	1	12
11	0	1449	-0-	1449	4608	1421	2	28	9	Y	25	24	1	13

ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532					
06	300 N	223	-0-	-77	-0-	18	1	205	2	N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	-0-			-0-
08	279 N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	2	N	-0-			-0-
09	0	304	-0-	304	304	17	1	287	2	N	-0-			-0-
10	0	260	-0-	260	564	14	1	246	2	N	-0-			-0-
11	0	240	-0-	240	804	6	1	234	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996					
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	Y	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-			-0-
09	0	333	-0-	333	333	21	1	312	2	Y	-0-			-0-
10	0	340	-0-	340	673	19	1	321	2	Y	-0-			-0-
11	0	294	-0-	294	967	15	1	279	2	Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952					
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	2	N	-0-			113
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			113
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-			113
09	0	23	-0-	23	23	1	1	22	2	N	-0-			113
10	0	186	-0-	186	209	10	1	176	2	N	-0-			113
11	0	418	-0-	418	627	10	1	408	2	N	-0-			113

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)			CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-
09	0	26	-0-	26	26	1	1	25	2	N	-0-
10	0	24	-0-	24	50	1	1	23	2	N	-0-
11	0	17	-0-	17	67	17	2			N	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297		
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	Y	-0-
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	335	2	3	9	Y	-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	432	2	9	9	Y	-0-
09	0	320	-0-	320	320	313	2	7	9	Y	1
10	0	249	-0-	249	569	245	2	4	9	Y	-0-
11	0	311	-0-	311	880	304	2	7	9	Y	1

LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795		
06	930 N	775	-0-	-155	-0-	61	1	714	2	N	48
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	64	1	1067	2	N	57
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	1011	2	N	64
09	0	1040	-0-	1040	1040	57	1	982	2	N	65
10	0	1225	-0-	1225	2265	65	1	1160	2	N	65
11	0	1071	-0-	1071	3336	26	1	1041	2	N	69

LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813		
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	702	2	N	-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	66	1	1097	2	N	-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	2	N	-0-
09	0	974	-0-	974	974	53	1	921	2	N	-0-
10	0	1121	-0-	1121	2095	59	1	1062	2	N	-0-
11	0	988	-0-	988	3083	25	1	963	2	N	-0-

LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415		
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	N	37
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	N	37
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	N	37
09	0	293	-0-	293	293	16	1	276	2	N	38
10	0	352	-0-	352	645	19	1	333	2	N	38
11	0	279	-0-	279	924	7	1	272	2	N	38

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	N	-0-					53
*01	434 N	427	-0-	-7	-0-	28	1	399	2	N	-0-					53
*02	392 N	391	-0-	-1	-0-	25	1	366	2	N	-0-					53
*03	434 N	322	-0-	-112	-0-	24	1	298	2	N	-0-					53
*04	420 N	157	-0-	-263	-0-	13	1	144	2	N	-0-					53
*05	434 N	240	-0-	-194	-0-	19	1	221	2	N	-0-					53
*06	300 N	246	-0-	-54	-0-	19	1	227	2	N	-0-					53
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	N	-0-					53
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	N	-0-					53
*09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-					53
*10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	N	-0-					53
11	0	289	-0-	289	289	7	1	282	2	N	-0-					53

LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001								
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	2	N	-0-					37
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	N	-0-					37
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	2	N	-0-					37
09	0	222	-0-	222	222	12	1	210	2	N	-0-					37
10	0	523	-0-	523	745	28	1	495	2	N	-0-					37
11	0	617	-0-	617	1362	15	1	602	2	N	-0-					37

LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375								
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					78
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					78
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					78
09	0	166	-0-	166	166	9	1	157	2	N	-0-					78
10	0	149	-0-	149	315	8	1	141	2	N	-0-					78
11	0	122	-0-	122	437	3	1	119	2	N	-0-					78

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219								
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	50	-0-	50	50	49	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0	29	-0-	29	79	29	2			Y	-0-					-0-
11	0	56	-0-	56	135	55	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034								
06	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	237	1	3726	2	Y	-0-					-0-
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	245	1	3842	2	Y	-0-					-0-
08	3999 X	3523	-0-	-476	-0-	231	1	3292	2	Y	-0-					-0-
09	0	3253	-0-	3253	3253	205	1	3048	2	Y	-0-					-0-
10	0	3573	-0-	3573	6826	202	1	3371	2	Y	-0-					-0-
11	0	3505	-0-	3505	10331	178	1	3327	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1135	2	14	9	Y	13	14	1	5
07	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1111	2	11	9	Y	10	9	1	6
08	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1059	2	21	9	Y	19	20	1	5
09	0	1092	-0-	1092	1092	1071	2	21	9	Y	19	15	1	9
10	0	1044	-0-	1044	2136	1025	2	19	9	Y	17	17	1	9
11	0	817	-0-	817	2953	802	2	15	9	Y	14	14	1	9

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188					
06	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6703	2	85	9	Y	77	79	1	29
07	6789 X	6268	-0-	-521	-0-	6207	2	61	9	Y	55	49	1	35
08	6789 X	5620	-0-	-1169	-0-	5513	2	107	9	Y	97	103	1	29
09	0	5278	-0-	5278	5278	5179	2	99	9	Y	90	74	1	45
10	0	5228	-0-	5228	10506	5134	2	94	9	Y	85	85	1	45
11	0	4740	-0-	4740	15246	4652	2	88	9	Y	80	77	1	48

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761					
06	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6259	2	79	9	Y	72	75	1	24
07	6603 X	6436	-0-	-167	-0-	6373	2	63	9	Y	57	49	1	32
08	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6521	2	128	9	Y	116	118	1	30
09	0	7320	-0-	7320	7320	7184	2	136	9	Y	124	99	1	55
10	0	7395	-0-	7395	14715	7263	2	132	9	Y	120	117	1	58
11	0	6336	-0-	6336	21051	6218	2	118	9	Y	107	104	1	61

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380					
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	44	1	700	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	72	1	1127	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	83	1	1186	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	690	-0-	690	690	43	1	647	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	709	-0-	709	1399	40	1	669	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	566	-0-	566	1965	29	1	537	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692					
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	853	2	11	9	Y	10	10	1	5
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	866	2	9	9	Y	8	7	1	6
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	906	2	18	9	Y	16	17	1	5
09	0	823	-0-	823	823	808	2	15	9	Y	14	12	1	7
10	0	877	-0-	877	1700	860	2	17	9	Y	15	14	1	8
11	0	778	-0-	778	2478	764	2	14	9	Y	13	13	1	8

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906					
06	3780 X	3660	-0-	-120	-0-	3614	2	46	9	Y	42	44	1	11
07	4061 X	3785	-0-	-276	-0-	3749	2	36	9	Y	33	29	1	15
08	4061 X	3823	-0-	-238	-0-	3749	2	74	9	Y	67	68	1	14
09	0	3661	-0-	3661	3661	3593	2	68	9	Y	62	51	1	25
10	0	3768	-0-	3768	7429	3700	2	68	9	Y	62	60	1	27
11	0	3399	-0-	3399	10828	3335	2	64	9	Y	58	55	1	30

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069					
06	1230 N	1144	-0-	-86	-0-	68	1	1076	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	96	1	1501	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	101	1	1444	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1510	-0-	1510	1510	95	1	1415	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1669	-0-	1669	3179	94	1	1575	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1555	-0-	1555	4734	79	1	1476	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3420 X	3169	-0-	-251	-0-	3129 2	40 9 Y	36	38 1	14
07	3689 X	3378	-0-	-311	-0-	3345 2	33 9 Y	30	26 1	18
08	3689 X	3565	-0-	-124	-0-	3497 2	68 9 Y	62	63 1	17
09	0	3253	-0-	3253	3253	3191 2	62 9 Y	56	46 1	27
10	0	3853	-0-	3853	7106	3784 2	69 9 Y	63	59 1	31
11	0	3254	-0-	3254	10360	3193 2	61 9 Y	55	54 1	32

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838		
06	4200 X	3812	-0-	-388	-0-	228 1	3584 2 Y	-0-		-0-
07	4929 X	4301	-0-	-628	-0-	258 1	4043 2 Y	-0-		-0-
08	4929 X	4156	-0-	-773	-0-	272 1	3884 2 Y	-0-		-0-
09	0	4096	-0-	4096	4096	258 1	3838 2 Y	-0-		-0-
10	0	4108	-0-	4108	8204	232 1	3876 2 Y	-0-		-0-
11	0	3530	-0-	3530	11734	179 1	3351 2 Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271		
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	273 2	4 9 Y	4	3 1	2
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-	1
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	252 2	6 9 Y	5	4 1	2
09	0	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-	1
10	0	313	-0-	313	316	307 2	6 9 Y	5	3 1	3
11	0	221	-0-	221	537	217 2	4 9 Y	4	4 1	3

CARR, EDITH		WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538		
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2		N	-0-	-0-
07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 2		N	-0-	-0-
08	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2		N	-0-	-0-
09	0	3855	-0-	3855	3855	3855 2		N	-0-	-0-
10	0	4271	-0-	4271	8126	4271 2		N	-0-	-0-
11	0	3612	-0-	3612	11738	3612 2		N	-0-	-0-

MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498		
06	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242 2		N	-0-	117
07	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	1295 2		N	-0-	117
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-	117
09	0	1348	-0-	1348	1348	1347 2	1 9 N		1	118
10	0	1366	-0-	1366	2714	1366 2		N	-0-	118
11	0	1265	-0-	1265	3979	1265 2		N	-0-	118

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276		
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3003 2	39 9 Y	35	36 1	7
07	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3461 2	34 9 Y	31	26 1	12
08	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3260 2	64 9 Y	58	60 1	10
09	0	2893	-0-	2893	2893	2838 2	55 9 Y	50	41 1	19
10	0	2370	-0-	2370	5263	2327 2	43 9 Y	39	41 1	17
11	0	2063	-0-	2063	7326	2024 2	39 9 Y	35	35 1	17

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743		
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	78 1	1229 2 Y	-0-		-0-
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	155 1	2420 2 Y	-0-		-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	104 1	1489 2 Y	-0-		-0-
09	0	1367	-0-	1367	1367	86 1	1281 2 Y	-0-		-0-
10	0	4749	-0-	4749	6116	268 1	4481 2 Y	-0-		-0-
11	0	4086	-0-	4086	10202	207 1	3879 2 Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3780 X	3677	-0-	-103	-0-	217 1	3417 2	Y		39	41 1		9
							43 9							
07		4216 X	3669	-0-	-547	-0-	218 1	3417 2	Y		31	27 1		13
							34 9							
08		4216 X	3625	-0-	-591	-0-	233 1	3327 2	Y		59	61 1		11
							65 9							
09		0	3504	-0-	3504	3504	217 1	3225 2	Y		56	46 1		21
							62 9							
10		0	3527	-0-	3527	7031	196 1	3270 2	Y		55	53 1		23
							61 9							
11		0	3316	-0-	3316	10347	165 1	3093 2	Y		53	51 1		25
							58 9							
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870					
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	Y		-0-			-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y		-0-			-0-
09		0	64	-0-	64	64	4 1	60 2	Y		-0-			-0-
10		0	135	-0-	135	199	8 1	127 2	Y		-0-			-0-
11		0	157	-0-	157	356	8 1	149 2	Y		-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930					
06		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	197 1	3097 2	Y		-0-			-0-
07		3348 X	3232	-0-	-116	-0-	194 1	3038 2	Y		-0-			-0-
08		3348 X	3101	-0-	-247	-0-	203 1	2898 2	Y		-0-			-0-
09		0	3049	-0-	3049	3049	192 1	2857 2	Y		-0-			-0-
10		0	3134	-0-	3134	6183	177 1	2957 2	Y		-0-			-0-
11		0	2799	-0-	2799	8982	142 1	2657 2	Y		-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558					
06		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1264 2	17 9	Y		15	16 1		4
07		1643 N	1252	-0-	-391	-0-	1240 2	12 9	Y		11	10 1		5
08		1426 N	1250	-0-	-176	-0-	1226 2	24 9	Y		22	22 1		5
09		0	951	-0-	951	951	933 2	18 9	Y		16	14 1		7
10		0	883	-0-	883	1834	866 2	17 9	Y		15	15 1		7
11		0	754	-0-	754	2588	740 2	14 9	Y		13	13 1		7
CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331					
06		1590 N	1461	-0-	-129	-0-	1460 2	1 9	N		1	5 1		5
07		1643 N	1136	-0-	-507	-0-	1136 2		N		-0-			5
08		1705 N	1088	-0-	-617	-0-	1081 2	7 9	N		6			11
09		0	1423	-0-	1423	1423	1422 2	1 9	N		1	6 1		6
10		0	1383	-0-	1383	2806	1382 2	1 9	N		1			7
11		0	1554	-0-	1554	4360	1553 2	1 9	N		1			8
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690					
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y		-0-			-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y		-0-			-0-
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	4 1	51 2	Y		-0-			-0-
09		0	61	-0-	61	61	4 1	57 2	Y		-0-			-0-
10		0	38	-0-	38	99	2 1	36 2	Y		-0-			-0-
11		0	42	-0-	42	141	2 1	40 2	Y		-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	100	1	1570	2	Y	18	19	1	6
						20	9							
07	2015 N	1799	-0-	-216	-0-	107	1	1675	2	Y	15	13	1	8
						17	9							
08	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	114	1	1635	2	Y	29	30	1	7
						32	9							
09	0	1725	-0-	1725	1725	107	1	1587	2	Y	28	22	1	13
						31	9							
10	0	1616	-0-	1616	3341	90	1	1498	2	Y	25	25	1	13
						28	9							
11	0	1225	-0-	1225	4566	61	1	1142	2	Y	20	20	1	13
						22	9							
AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985					
06	1860 N	1072	-0-	-788	-0-	64	1	1008	2	Y	-0-			-0-
07	2294 N	1242	-0-	-1052	-0-	75	1	1167	2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1219	-0-	-269	-0-	80	1	1139	2	Y	-0-			-0-
09	0	1296	-0-	1296	1296	82	1	1214	2	Y	-0-			-0-
10	0	922	-0-	922	2218	52	1	870	2	Y	-0-			-0-
11	0	845	-0-	845	3063	43	1	802	2	Y	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 111		RRCID -> 238404		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576					
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-			-0-
09	0	186	-0-	186	186	12	1	174	2	Y	-0-			-0-
10	0	145	-0-	145	331	8	1	137	2	Y	-0-			-0-
11	0	124	-0-	124	455	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680					
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	457	2	4	9	Y	4	3	1	1
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	462	2	9	9	Y	8	8	1	1
09	0	411	-0-	411	411	403	2	8	9	Y	7	6	1	2
10	0	424	-0-	424	835	416	2	8	9	Y	7	7	1	2
11	0	376	-0-	376	1211	369	2	7	9	Y	6	6	1	2
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628					
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2382	2	31	9	Y	28	29	1	13
07	2480 N	2408	-0-	-72	-0-	2384	2	24	9	Y	22	19	1	16
08	2573 N	2410	-0-	-163	-0-	2364	2	46	9	Y	42	43	1	15
09	0	2048	-0-	2048	2048	2009	2	39	9	Y	35	30	1	20
10	0	1929	-0-	1929	3977	1894	2	35	9	Y	32	32	1	20
11	0	1870	-0-	1870	5847	1835	2	35	9	Y	32	30	1	22
BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804					
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	2	1	3
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1	3
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	125	2	2	9	Y	2	2	1	3
09	0	133	-0-	133	133	131	2	2	9	Y	2	2	1	3
10	0	130	-0-	130	263	128	2	2	9	Y	2	2	1	3
11	0	111	-0-	111	374	109	2	2	9	Y	2	2	1	3

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CAVAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 8518 - 8578					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
06	600 N	446	-0-	-154	-0-	25 1	421 2	N	-0-						169
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	27 1	463 2	N	-0-		1 1				168
08	496 N	473	-0-	-23	-0-	29 1	444 2	N	-0-		1 1				167
09	450 N	389	-0-	-61	-0-	20 1	368 2	N	1		2 1				166
						1 9									
10	0	442	-0-	442	442	24 1	417 2	N	1		1 1				166
						1 9									
11	0	262	-0-	262	704	16 1	240 2	N	5						171
						6 9									

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7626 - 7636					
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-						87
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-						87
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-						87
09	0	267	-0-	267	267	267 2		N	-0-						87
10	0	53	-0-	53	320	53 2		N	-0-						87
11	0	196	-0-	196	516	196 2		N	-0-						87

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 158585		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7674 - 7736					
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 3													
06	4200 X	4060	-0-	-140	-0-	4045 2	15 9	Y	14						127
07	3875 X	3797	-0-	-78	-0-	3760 2	37 9	Y	34	96	1				65
08	3875 X	3089	-0-	-786	-0-	3037 2	52 9	Y	47						112
09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4006 2	36 9	Y	33						145
10	0	3425	-0-	3425	3425	3378 2	47 9	Y	43	100	1				88
11	0	3620	-0-	3620	7045	3577 2	43 9	Y	39						127

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 2		RRCID -> 158633		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 8030 - 8066					
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-						16
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	10	1				6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1				3
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						3

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 1		RRCID -> 158659		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8119 - 8154					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 1		RRCID -> 159082		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8742		PERF. 8489 - 8532					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 5		RRCID -> 159170		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 8		RRCID -> 159620		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 8244								
06	750 N	525	-0-	-225	-0-	525	2			Y	-0-					65
07	713 N	530	-0-	-183	-0-	530	2			Y	-0-					65
08	527 N	388	-0-	-139	-0-	388	2			Y	-0-					65
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	599	2	8	9	Y	7					72
10	0	641	-0-	641	641	613	2	28	9	Y	25					97
11	0	961	-0-	961	1602	955	2	6	9	Y	5					102

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 4		RRCID -> 159779		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738								
06	3090 X	2611	-0-	-479	-0-	2600	2	11	9	Y	10					111
07	2945 X	2518	-0-	-427	-0-	2489	2	29	9	Y	26	81	1			56
08	2945 X	1601	-0-	-1344	-0-	1570	2	31	9	Y	28					84
09	2730 X	2298	-0-	-432	-0-	2275	2	23	9	Y	21					105
10	0	2540	-0-	2540	2540	2500	2	40	9	Y	36	75	1			66
11	0	2361	-0-	2361	4901	2329	2	32	9	Y	29					95

K & H FEE "1575"		WELL #: 2		RRCID -> 159787		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390								
06	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	467	-0-	-153	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
10	0	342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-					-0-
11	0	361	-0-	361	703	361	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 3		RRCID -> 160234		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574"		WELL #: 2		RRCID -> 160862		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263								
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
07	899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
09	960 N	845	-0-	-115	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
10	0	736	-0-	736	736	736	2			Y	-0-					-0-
11	0	678	-0-	678	1414	678	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
THREE-C OIL AND GAS				857600										
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #:		1	RRCID ->	127679	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8587 - 8859		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #:		3	RRCID ->	129188	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8587 - 8870		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #:		5	RRCID ->	130479	COMPL. DATE	03/20/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8647 - 8867		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

BENAVIDES, ROSA V. 861		WELL #:		2	RRCID ->	141846	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8693 - 8726		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		5	RRCID ->	145723	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	7858 - 8132		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	129445	COMPL. DATE	04/09/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8134 - 8453		
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	N	-0-			-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	N	-0-			-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	2	N	-0-			-0-
10	0	454	-0-	454	454	25	1	429	2	N	-0-			-0-
11	0	198	-0-	198	652	11	1	187	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		44	RRCID -> 143357		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH	9450	PERF. 7782	- 7794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		690 N	556	-0-	-134	-0-	33 1	523 2	N	-0-		-0-
07		744 N	401	-0-	-343	-0-	23 1	378 2	N	-0-		-0-
08		558 N	505	-0-	-53	-0-	28 1	477 2	N	-0-		-0-
09		0	213	-0-	213	213	12 1	201 2	N	-0-		-0-
10		0	733	-0-	733	946	40 1	693 2	N	-0-		-0-
11		0	373	-0-	373	1319	20 1	353 2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		19	RRCID -> 143917		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7931	- 8214
06		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	154 1	2463 2	N	-0-		4
07		2511 N	2312	-0-	-199	-0-	130 1	2182 2	N	-0-		4
08		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	126 1	2161 2	N	-0-		4
09		0	2237	-0-	2237	2237	125 1	2112 2	N	-0-		4
10		0	2127	-0-	2127	4364	116 1	2011 2	N	-0-		4
11		0	2215	-0-	2215	6579	119 1	2096 2	N	-0-		4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		101	RRCID -> 144934		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH	9140	PERF. 7914	- 8946
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	17 1	278 2	N	-0-		-0-
07		341 N	316	-0-	-25	-0-	18 1	298 2	N	-0-		-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	19 1	325 2	N	-0-		-0-
09		0	326	-0-	326	326	18 1	308 2	N	-0-		-0-
10		0	369	-0-	369	695	20 1	349 2	N	-0-		-0-
11		0	404	-0-	404	1099	22 1	382 2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		109	RRCID -> 144946		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH	9197	PERF. 7982	- 8892
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		130	RRCID -> 151328		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH	9110	PERF. 7876	- 8750
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		159	RRCID -> 165244		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH	9330	PERF. 7758	- 7774
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		161	RRCID -> 168057		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH	9312	PERF. 8828	- 8942
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		167	RRCID ->	170939	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 7802 - 7846
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	28 1	451 2	N	-0-	-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	32 1	529 2	N	-0-	-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30 1	501 2	N	-0-	-0-
09	0	415	-0-	415	415	23 1	392 2	N	-0-	-0-
10	0	453	-0-	453	868	25 1	428 2	N	-0-	-0-
11	0	549	-0-	549	1417	29 1	520 2	N	-0-	-0-

BENAVIDES (PERDIDO)				07078 493	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
BENAVIDES, B. R. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	138972	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	13000 PERF. 8690 - 8928
06	1170 N	494	-0-	-676	-0-	494 2		N	-0-	135
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-	135
08	930 N	521	-0-	-409	-0-	521 2		N	-0-	135
09	0	67	-0-	67	67	67 2		N	-0-	135
10	0	683	-0-	683	750	683 2		N	-0-	135
11	0	-0-	-0-	-0-	750			N	-0-	135

URIBE		WELL #:		1	RRCID ->	143028	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788 PERF. 9110 - 11675
06	120 N	8	-0-	-112	-0-	8 2		N	-0-	5
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	5
08	186 N	12	-0-	-174	-0-	1 1	11 2	N	-0-	5
09	0	14	-0-	14	14	1 1	13 2	N	-0-	5
10	0	8	-0-	8	22	8 2		N	-0-	5
11	0	43	-0-	43	65	2 1	41 2	N	-0-	5

BENAVIDES (WALSTEAD)				07078 975	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
LEMBECKE OIL & GAS LLC.				496235						
MILLER-RUTLEDGE		WELL #:		2A	RRCID ->	055640	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	5420 PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES (4530)				07078 992	ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL	
GARZACO OPERATING, LLC				296672						
HOOPER, V. M.		WELL #:		7	RRCID ->	106404	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6040 PERF. 4536 - 4548
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEMBECKE OIL & GAS LLC.				496235						
MILLER-RUTLEDGE		WELL #:		1A	RRCID ->	093915	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	5510 PERF. 4497 - 4503
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6

BERRY R. COX (H-2)		07387 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:	8	RRCID ->	178009	COMPL. DATE	04/09/2000	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9726 - 9744
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
BERRY R. COX (WILCOX L-1)		07387 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:	11	RRCID ->	234921	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11854 - 11908
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT)		07387 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
COX, MARTIN REGAN		185995									
ARMSTRONG RANCH 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	236536	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	15222	PERF.	10293 - 10394
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT)		07387 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COX, MARTIN REGAN		185995									
ARMSTRONG, FRANK		WELL #:	1 D	RRCID ->	125753	COMPL. DATE	10/21/1987	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	5697 - 5835
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ARMSTRONG "258" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	197943	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	11980 - 11992
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:	1	RRCID ->	125074	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	13399	PERF.	11412 - 11430
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

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

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

06	1350 N	1200	-0-	-150	-0-	259	1	941	2	N	-0-					-0-
07	1674 N	1202	-0-	-472	-0-	295	1	907	2	N	-0-					-0-
08	1674 N	353	-0-	-1321	-0-	288	1	65	2	N	-0-					-0-
09	0	1436	-0-	1436	1436	334	1	1102	2	N	-0-					-0-
10	0	1248	-0-	1248	2684	266	1	982	2	N	-0-					-0-
11	0	1261	-0-	1261	3945	285	1	976	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995												
ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449												
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-
11	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072												
06	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	2			N	-0-
07	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	2			N	-0-
08	1147	N	53	-0-	-1094	-0-	53	2			N	-0-
09	0		796	-0-			796	2			N	-0-
10	0		893	-0-	893	1689	893	2			N	-0-
11	0		670	-0-	670	2359	670	2			N	-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590												
06	3000	#	2533	-0-	-467	-0-	547	1	1986	2	N	-0-
07	2945	#	2303	-0-	-642	-0-	566	1	1737	2	N	-0-
08	3317		703	-0-	-2614	-0-	574	1	129	2	N	-0-
09	0		2148	-0-	2148	2148	500	1	1648	2	N	-0-
10	0		2392	-0-	2392	4540	512	1	1880	2	N	-0-
11	0		2298	-0-	2298	6838	520	1	1778	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERRY R. COX, SOUTH (WILCOX H10)			07388 450		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM HOGG			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736											
RUFINO & JOSEFA LOPEZ			WELL #: 4		RRCID -> 291609			COMPL. DATE 07/12/2021			TOTAL DEPTH 15727 PERF.14200 - 14714			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		24540 #	13544	-0-	-10996	-0-	1050 1	12494 2		N	-0-			-0-
07		21235 #	10542	-0-	-10693	-0-	980 1	9562 2		N	-0-			-0-
08		19189 #	1222	-0-	-17967	-0-	910 1	312 2		N	-0-			-0-
09		0	8538	-0-	8538	8538	1050 1	7488 2		N	-0-			-0-
10		0	12419	-0-	12419	20957	1050 1	11369 2		N	-0-			-0-
11		0	11621	-0-	11621	32578	1050 1	10571 2		N	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)			07800 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
HIRSCH ESTATE 858			WELL #: 1		RRCID -> 084056			COMPL. DATE 07/11/1979			TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714			

06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	59 1	660 2		N	7			70
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	8 9	647 2		N	-0-			70
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	56 1	621 2		N	-0-			70
09		0	616	-0-	616	616	62 1	548 2		N	5			75
10		0	673	-0-	673	1289	6 9	602 2		N	-0-			75
11		0	729	-0-	729	2018	71 1	652 2		N	-0-			75

HIRSCH ESTATE 1766			WELL #: 1		RRCID -> 091289			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550			

06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	154 2		Y	-0-			-0-
07		124 N	44	-0-	-80	-0-	4 1	40 2		Y	-0-			-0-
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	3 1	39 2		Y	-0-			-0-
09		0	40	-0-	40	40	3 1	37 2		Y	-0-			-0-
10		0	44	-0-	44	84	4 1	40 2		Y	-0-			-0-
11		0	70	-0-	70	154	7 1	63 2		Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1772			WELL #: 1		RRCID -> 098497			COMPL. DATE 02/02/1982			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477			

06		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	129 1	1441 2		Y	-0-			-0-
07		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	148 1	1581 2		Y	-0-			-0-
08		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	138 1	1520 2		Y	-0-			-0-
09		0	1500	-0-	1500	1500	152 1	1348 2		Y	-0-			-0-
10		0	1639	-0-	1639	3139	173 1	1466 2		Y	-0-			-0-
11		0	1678	-0-	1678	4817	178 1	1500 2		Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1771			WELL #: 2		RRCID -> 110244			COMPL. DATE 07/31/1984			TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793			

06		600 N	562	-0-	-38	-0-	46 1	516 2		Y	-0-			12
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	56 1	603 2		Y	-0-			12
08		651 N	463	-0-	-188	-0-	39 1	424 2		Y	-0-			12
09		0	474	-0-	474	474	48 1	426 2		Y	-0-			12
10		0	655	-0-	655	1129	69 1	586 2		Y	-0-			12
11		0	528	-0-	528	1657	56 1	472 2		Y	-0-			12

HIRSCH ESTATE 2094			WELL #: 2		RRCID -> 110945			COMPL. DATE 11/21/1991			TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477			

06		930 N	721	-0-	-209	-0-	65 1	656 2		Y	-0-			-0-
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	88 1	875 2		Y	-0-			-0-
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	58 1	668 2		Y	-0-			-0-
09		0	909	-0-	909	909	82 1	827 2		Y	-0-			-0-
10		0	903	-0-	903	1812	82 1	821 2		Y	-0-			-0-
11		0	913	-0-	913	2725	85 1	828 2		Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	4170 X	3928	-0-	-242	-0-	355 1	3567 2	Y	5	41 1	39
07	4247 X	3840	-0-	-407	-0-	6 9					
08	4247 X	4004	-0-	-243	-0-	352 1	3488 2	Y	-0-	39 1	-0-
09	0	3750	-0-	3750	3750	320 1	3684 2	Y	-0-		-0-
10	0	3713	-0-	3713	7463	338 1	3412 2	Y	-0-		-0-
11	0	3212	-0-	3212	10675	336 1	3377 2	Y	-0-		-0-
						299 1	2913 2	Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373			
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	58 1	651 2	Y	-0-	-0-	
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	43 1	463 2	Y	-0-	-0-	
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	53 1	586 2	Y	-0-	-0-	
09	0	517	-0-	517	517	52 1	465 2	Y	-0-	-0-	
10	0	395	-0-	395	912	42 1	353 2	Y	-0-	-0-	
11	0	157	-0-	157	1069	17 1	140 2	Y	-0-	-0-	

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15 1	172 2	Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650			
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	205 1	2058 2	Y	-0-	3	
07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	214 1	2120 2	Y	-0-	3	
08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	179 1	2061 2	Y	-0-	3	
09	0	2069	-0-	2069	2069	186 1	1883 2	Y	-0-	3	
10	0	2105	-0-	2105	4174	190 1	1915 2	Y	-0-	3	
11	0	1752	-0-	1752	5926	163 1	1589 2	Y	-0-	3	

HIRSH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729			
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	28 1	276 2	Y	-0-	-0-	
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22 1	218 2	Y	-0-	-0-	
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	16 1	178 2	Y	-0-	-0-	
09	0	169	-0-	169	169	15 1	154 2	Y	-0-	-0-	
10	0	292	-0-	292	461	26 1	266 2	Y	-0-	-0-	
11	0	226	-0-	226	687	21 1	205 2	Y	-0-	-0-	

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609			
06	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	129 1	1300 2	Y	-0-	2	
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	144 1	1427 2	Y	-0-	2	
08	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	119 1	1370 2	Y	-0-	2	
09	0	1454	-0-	1454	1454	131 1	1323 2	Y	-0-	2	
10	0	1725	-0-	1725	3179	156 1	1569 2	Y	-0-	2	
11	0	1663	-0-	1663	4842	155 1	1508 2	Y	-0-	2	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	19 1	215 2	Y	-0-		-0-
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	19 1	205 2	Y	-0-		-0-
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	14 1	152 2	Y	-0-		-0-
09	0	138	-0-	138	138	14 1	124 2	Y	-0-		-0-
10	0	140	-0-	140	278	15 1	125 2	Y	-0-		-0-
11	0	245	-0-	245	523	26 1	219 2	Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655			
06	780 N	699	-0-	-81	-0-	63 1	636 2	Y	-0-		-0-
07	868 N	825	-0-	-43	-0-	76 1	749 2	Y	-0-		-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	79 1	913 2	Y	-0-		-0-
09	0	893	-0-	893	893	80 1	813 2	Y	-0-		-0-
10	0	816	-0-	816	1709	74 1	742 2	Y	-0-		-0-
11	0	659	-0-	659	2368	61 1	598 2	Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601			
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22 1	217 2	Y	-0-		-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20 1	201 2	Y	-0-		-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16 1	183 2	Y	-0-		-0-
09	0	144	-0-	144	144	13 1	131 2	Y	-0-		-0-
10	0	192	-0-	192	336	17 1	175 2	Y	-0-		-0-
11	0	148	-0-	148	484	14 1	134 2	Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH-A3		WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610			
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	569 1	726 2	Y	-0-		-0-
07	1147 N	970	-0-	-177	-0-	107 1	863 2	Y	-0-		-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	82 1	830 2	Y	-0-		-0-
09	0	699	-0-	699	699	74 1	625 2	Y	-0-		-0-
10	0	806	-0-	806	1505	153 1	653 2	Y	-0-		-0-
11	0	816	-0-	816	2321	105 1	711 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)			//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE "2095"			WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	319 -0-	-11	-0-	23 1	235 2	N	55	63 1			75
07	310 N	300 -0-	-10	-0-	61 9	237 2	N	35	69 1			41
08	341 N	286 -0-	-55	-0-	24 1	226 2	N	36	58 1			19
09	0	271 -0-	271	271	39 9	213 2	N	34				53
10	0	233 -0-	233	504	20 1	212 2	N	-0-	53 1			-0-
11	0	227 -0-	227	731	40 9	206 2	N	-0-				-0-
HIRSCH ESTATE "2093"			WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841		
06	15 N	15 -0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-				-0-
07	15 N	15 -0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-				-0-
08	31 N	15 -0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	-0-				-0-
09	0	11 -0-	11	11	1 1	10 2	Y	-0-				-0-
10	0	17 -0-	17	28	2 1	15 2	Y	-0-				-0-
11	0	16 -0-	16	44	2 1	14 2	Y	-0-				-0-
ROSCHER, W.C. 518			WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082		
06	1110 N	1023 -0-	-87	-0-	92 1	928 2	Y	3				56
07	1178 N	1110 -0-	-68	-0-	3 9	1008 2	Y	-0-				56
08	1085 N	828 -0-	-257	-0-	102 1	762 2	Y	-0-				56
09	0	975 -0-	975	975	66 1	884 2	Y	4				60
10	0	1158 -0-	1158	2133	87 1	1053 2	Y	-0-				60
11	0	1011 -0-	1011	3144	4 9	917 2	Y	-0-				60
LINCOLN, W.P. 1312			WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659		
06	1847 N	1847 -0-	-0-	-0-	167 1	1680 2	Y	-0-				2
07	1847 N	1847 -0-	-0-	-0-	169 1	1678 2	Y	-0-				2
08	1707 N	1707 -0-	-0-	-0-	137 1	1570 2	Y	-0-				2
09	0	1805 -0-	1805	1805	163 1	1642 2	Y	-0-				2
10	0	1757 -0-	1757	3562	159 1	1598 2	Y	-0-				2
11	0	1726 -0-	1726	5288	160 1	1566 2	Y	-0-				2
HIRSCH, I. ESTATE 517			WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345		
06	974 N	974 -0-	-0-	-0-	87 1	870 2	Y	15				15
07	984 N	984 -0-	-0-	-0-	17 9	882 2	Y	12				27
08	1010 N	1010 -0-	-0-	-0-	89 1	928 2	Y	2				29
09	0	905 -0-	905	905	13 9	822 2	Y	1				30
10	0	943 -0-	943	1848	80 1	856 2	Y	2				32
11	0	921 -0-	921	2769	2 9	835 2	Y	-0-				32

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	Y	32			64
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	35 9	87 2	Y	15	53 1		26
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	17 9	69 2	Y	17			43
09	0	5	-0-	5	5	6 1	1 9	Y	1			44
10	0	21	-0-	21	26	19 9	18 2	Y	1	43 1		2
11	0	41	-0-	41	67	4 2	27 2	Y	10			12
						11 9						

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138			
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	90 1	903 2	Y	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	41 1	411 2	Y	-0-			-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	92 1	1055 2	Y	-0-			-0-
09	0	131	-0-	131	131	12 1	119 2	Y	-0-			-0-
10	0	133	-0-	133	264	12 1	121 2	Y	-0-			-0-
11	0	134	-0-	134	398	13 1	121 2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030			
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	20 1	225 2	Y	-0-			-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	22 1	238 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	188	-0-	-122	-0-	16 1	172 2	Y	-0-			-0-
09	0	146	-0-	146	146	15 1	131 2	Y	-0-			-0-
10	0	161	-0-	161	307	17 1	144 2	Y	-0-			-0-
11	0	260	-0-	260	567	28 1	232 2	Y	-0-			-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238			
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	10 1	103 2	Y	-0-			4
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	10 1	100 2	Y	-0-			4
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	4 1	48 2	Y	-0-			4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	0	347	-0-	347	347	31 1	316 2	Y	-0-			4
11	0	297	-0-	297	644	28 1	269 2	Y	-0-			4

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09	0	10	-0-	10	10	1 1	9 2	N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	11	1 2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-

HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	84 1	839 2	Y	-0-		6
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	87 1	860 2	Y	-0-		6
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	76 1	870 2	Y	-0-		6
09	0	804	-0-	804	804	72 1	732 2	Y	-0-		6
10	0	886	-0-	886	1690	80 1	806 2	Y	-0-		6
11	0	874	-0-	874	2564	81 1	793 2	Y	-0-		6

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560			
06	4080 X	3204	-0-	-876	-0-	289 1	2909 2	Y	5		25
07	4216 X	2797	-0-	-1419	-0-	256 1	2538 2	Y	3		28
08	3689 X	2760	-0-	-929	-0-	221 1	2539 2	Y	-0-		28
09	0	2457	-0-	2457	2457	221 1	2236 2	Y	-0-		28
10	0	2459	-0-	2459	4916	222 1	2237 2	Y	-0-		28
11	0	2335	-0-	2335	7251	217 1	2118 2	Y	-0-		28

HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291			
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20 1	206 2	Y	3		14
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5 1	53 2	Y	-0-		14
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9 1	108 2	Y	-0-		14
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	Y	-0-		14
10	0	66	-0-	66	66	6 1	58 2	Y	2	7 1	9
11	0	53	-0-	53	119	5 1	45 2	Y	3	9 1	3

HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156	
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	72 1	720 2	Y	-0-		2
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	75 1	744 2	Y	-0-		2
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	72 1	828 2	Y	-0-		2
09	0	927	-0-	927	927	83 1	844 2	Y	-0-		2
10	0	1118	-0-	1118	2045	101 1	1017 2	Y	-0-		2
11	0	905	-0-	905	2950	84 1	821 2	Y	-0-		2

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078			
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	29 1	330 2	Y	-0-		-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	32 1	337 2	Y	-0-		-0-
08	434 N	254	-0-	-180	-0-	21 1	233 2	Y	-0-		-0-
09	0	214	-0-	214	214	22 1	192 2	Y	-0-		-0-
10	0	220	-0-	220	434	23 1	197 2	Y	-0-		-0-
11	0	339	-0-	339	773	36 1	303 2	Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 4		RRCID -> 139465		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 4		RRCID -> 140147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132			
06	1200 N	966	-0-	-234	-0-	79 1	887 2	Y	-0-		-0-
07	1178 N	936	-0-	-242	-0-	80 1	856 2	Y	-0-		-0-
08	1054 N	619	-0-	-435	-0-	51 1	568 2	Y	-0-		-0-
09	0	48	-0-	48	48	5 1	43 2	Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-		-0-

ROSCHE-HIRSCH G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325			
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	40 1	395 2	Y	-0-		14
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	40 1	401 2	Y	-0-		14
08	465 N	340	-0-	-125	-0-	27 1	311 2	Y	2		16
						2 9					
09	0	424	-0-	424	424	38 1	386 2	Y	-0-		16
10	0	496	-0-	496	920	45 1	451 2	Y	-0-		16
11	0	454	-0-	454	1374	42 1	412 2	Y	-0-		16

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688			
06	1230 N	1107	-0-	-123	-0-	100 1	1007 2	Y	-0-		14
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	104 1	1026 2	Y	-0-		14
08	1085 N	440	-0-	-645	-0-	35 1	402 2	Y	3		17
						3 9					
09	0	994	-0-	994	994	90 1	904 2	Y	-0-		17
10	0	1245	-0-	1245	2239	112 1	1133 2	Y	-0-		17
11	0	1050	-0-	1050	3289	98 1	952 2	Y	-0-		17

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	N	-0-			38
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-			38
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-			38
09	0	16	-0-	16	16	2	1	14	2	N	-0-			38
10	0	4	-0-	4	20	4	2			N	-0-			38
*11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-	10	6	28

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

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

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	43	1	208	2	Y	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	51	1	247	2	Y	-0-			-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	49	1	223	2	Y	-0-			-0-
09	0	275	-0-	275	275	62	1	213	2	Y	-0-			-0-
10	0	250	-0-	250	525	56	1	194	2	Y	-0-			-0-
11	0	248	-0-	248	773	58	1	190	2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

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

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-			27
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-			27
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	2	N	-0-			27
09	0	68	-0-	68	68	6	1	62	2	N	-0-			27
10	0	120	-0-	120	188	11	1	109	2	N	-0-			27
11	0	101	-0-	101	289	9	1	92	2	N	-0-			27

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

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

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

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

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	83 1	406 2	Y	-0-	-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	88 1	426 2	Y	-0-	-0-
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	90 1	406 2	Y	-0-	-0-
09	0	460	-0-	460	460	104 1	356 2	Y	-0-	-0-
10	0	487	-0-	487	947	109 1	378 2	Y	-0-	-0-
11	0	457	-0-	457	1404	107 1	350 2	Y	-0-	-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099		
06	1590 N	1567	-0-	-23	-0-	141 1	1417 2	Y	8	18
						9 9				
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	144 1	1431 2	Y	5	23
						6 9				
*08	1674 N	1273	-0-	-401	-0-	102 1	1171 2	Y	-0-	23
*09	1560 N	1068	-0-	-492	-0-	96 1	972 2	Y	-0-	23
*10	1581 N	1013	-0-	-568	-0-	92 1	921 2	Y	-0-	23
*11	1230 N	949	-0-	-281	-0-	88 1	861 2	Y	-0-	21
									2 6	

HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498		
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27 1	273 2	Y	-0-	-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	46 1	461 2	Y	-0-	-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	27 1	311 2	Y	-0-	-0-
09	0	307	-0-	307	307	28 1	279 2	Y	-0-	-0-
10	0	609	-0-	609	916	55 1	554 2	Y	-0-	-0-
11	0	531	-0-	531	1447	49 1	482 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2104 B		WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 5		RRCID -> 161957		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #: 5		RRCID -> 162230		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405								
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	115	1	1151	2	Y	3					25
						3	9									
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	118	1	1174	2	Y	2					27
						2	9									
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	98	1	1122	2	Y	1					28
						1	9									
*09	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	93	1	940	2	Y	1					29
						1	9									
*10	1302 N	879	-0-	-423	-0-	79	1	800	2	Y	-0-					29
						1	9									
11	0	775	-0-	775	775	72	1	702	2	Y	1					30
						1	9									

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 5		RRCID -> 164144		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379								
06	2400 N	2056	-0-	-344	-0-	168	1	1888	2	Y	-0-					68
07	2449 N	2296	-0-	-153	-0-	196	1	2096	2	Y	4					72
						4	9									
08	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	217	1	2393	2	Y	-0-					72
09	0	2017	-0-	2017	2017	203	1	1811	2	Y	3					75
						3	9									
10	0	1988	-0-	1988	4005	210	1	1778	2	Y	-0-					75
11	0	1953	-0-	1953	5958	207	1	1746	2	Y	-0-					75

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650								
06	1770 N	1480	-0-	-290	-0-	134	1	1342	2	Y	4					22
						4	9									
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	139	1	1377	2	Y	-0-					22
08	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	96	1	1108	2	Y	-0-					22
09	1470 N	796	-0-	-674	-0-	72	1	724	2	Y	-0-					22
10	0	397	-0-	397	397	35	1	360	2	Y	2	8	1			16
						2	9									
11	0	360	-0-	360	757	33	1	325	2	Y	2	16	1			2
						2	9									

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280								
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	58	1	581	2	Y	-0-					7
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	2	Y	-0-					7
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	2	Y	-0-					7
09	0	664	-0-	664	664	60	1	604	2	Y	-0-					7
10	0	558	-0-	558	1222	50	1	508	2	Y	-0-					7
11	0	325	-0-	325	1547	30	1	295	2	Y	-0-					7

 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	5	1	54	2	Y	3				14
						3	9								
07	124 N	57	-0-	-67	-0-	5	1	52	2	Y	-0-				14
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-				14
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-				14
10	0	56	-0-	56	56	5	1	49	2	Y	2	7	1		9
						2	9								
11	0	45	-0-	45	101	4	1	38	2	Y	3	9	1		3
						3	9								

 HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

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

 HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

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

 HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	97	1	1082	2	Y	76				153
						84	9								
07	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	95	1	1024	2	Y	14	112	1		55
						15	9								
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	88	1	969	2	Y	15				70
						17	9								
09	0	1076	-0-	1076	1076	104	1	929	2	Y	39				109
						43	9								
10	0	1011	-0-	1011	2087	105	1	887	2	Y	17	117	1		9
						19	9								
11	0	886	-0-	886	2973	84	1	708	2	Y	85				94
						94	9								

 HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

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

 HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

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

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
06	2156 N	2156 -0- -0- -0-	174 1	25	1954 2	112					
07	2270 N	2270 -0- -0- -0-	28 9	14	2063 2	126					
08	2163 N	2163 -0- -0- -0-	15 9	126	1983 2	160					
09	0	1757 -0- 1757	180 1	34	1546 2	160					
10	0	1355 -0- 1355	174 1	160	37 9	160					
11	0	1513 -0- 1513	143 1	195	1212 2	195					
			156 1		1318 2						
			39 9								

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744		
06	570 N	566 -0- -4 -0-	45 1	28	500 2	28					
07	620 N	570 -0- -50 -0-	21 9	8	518 2	8					
08	589 N	583 -0- -6 -0-	48 1	12	531 2	12					
09	0	487 -0- 487	4 9	22	428 2	22					
10	0	535 -0- 535	48 1	-0-	473 2	-0-					
11	0	556 -0- 556	11 9	31	467 2	31					
			56 1		5 27 1						
			6 9								
			34 9								

A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470		
06	1771 N	1771 -0- -0- -0-	156 1	20	1570 2	20					
07	2015 N	1831 -0- -184 -0-	45 9	16	1627 2	16					
08	2201 N	1696 -0- -505 -0-	164 1	4	1523 2	4					
09	0	1115 -0- 1115	40 9	4	1014 2	4					
10	0	891 -0- 891	132 1	-0-	811 2	-0-					
11	0	939 -0- 939	41 9	-0-	852 2	-0-					
			101 1								
			80 1								
			87 1								

NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354		
06	384 N	384 -0- -0- -0-	35 1	-0-	349 2	-0-					
07	403 N	399 -0- -4 -0-	37 1	-0-	362 2	-0-					
08	407 N	407 -0- -0- -0-	32 1	-0-	375 2	-0-					
09	0	417 -0- 417	38 1	-0-	379 2	-0-					
10	0	380 -0- 380	34 1	-0-	346 2	-0-					
11	0	327 -0- 327	30 1	-0-	297 2	-0-					
			1124								

CULPEPPER, A.B. 2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294		
06	240 N	200 -0- -40 -0-	14 1	20	141 2	20					
07	186 N	185 -0- -1 -0-	45 9	15	133 2	15					
08	176 N	176 -0- -0- -0-	13 1	3	125 2	3					
09	0	156 -0- 156	39 9	3	142 2	3					
10	0	112 -0- 112	11 1	-0-	102 2	-0-					
11	0	121 -0- 121	40 9	-0-	110 2	-0-					
			14 1								
			10 1								
			11 1								

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-		1
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	-0-		1
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-		1
09	0	73	-0-	73	73	7	1	66	2	Y	-0-		1
10	0	105	-0-	105	178	10	1	95	2	Y	-0-		1
11	0	59	-0-	59	237	5	1	54	2	Y	-0-		1

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	N	41	21	1	60
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	45	9	255	2	N	54	40	1	74
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	59	9	231	2	N	41	48	1	67
09	0	277	-0-	277	277	24	1	246	2	N	6			73
10	0	252	-0-	252	529	7	9	229	2	N	-0-	2	1	71
11	0	366	-0-	366	895	19	1	184	2	N	148	219	1	-0-
						163	9							

A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

06	960 N	908	-0-	-52	-0-	81	1	819	2	Y	7			30
07	992 N	943	-0-	-49	-0-	8	9	854	2	Y	3			33
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	3	9	893	2	Y	4			37
09	0	1024	-0-	1024	1024	78	1	929	2	Y	3			40
10	0	971	-0-	971	1995	4	9	883	2	Y	-0-			40
11	0	935	-0-	935	2930	88	1	838	2	Y	10			50
						86	1							
						11	9							

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

06	1650 N	1418	-0-	-232	-0-	116	1	1302	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1459	-0-	-153	-0-	124	1	1335	2	Y	-0-			-0-
08	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	130	1	1430	2	Y	-0-			-0-
09	0	1327	-0-	1327	1327	134	1	1193	2	Y	-0-			-0-
10	0	1382	-0-	1382	2709	146	1	1236	2	Y	-0-			-0-
11	0	1360	-0-	1360	4069	144	1	1216	2	Y	-0-			-0-

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	107	1	1079	2	N	47	21	1	86
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	52	9	1143	2	N	42	40	1	88
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	115	1	1163	2	N	37	48	1	77
09	0	1186	-0-	1186	1186	46	9	1074	2	N	5			82
10	0	1344	-0-	1344	2530	101	1	1087	2	N	135	89	1	128
11	0	1177	-0-	1177	3707	41	9	1050	2	N	17	128	1	17
						106	1							
						6	9							
						108	1							
						149	9							
						108	1							
						19	9							

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 8732		PERF. 7993 -		8583	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	188	1	1884	2	N	5		80
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	191	1	1894	2	N	43	85 1	38
08	2232 N	2131	-0-	-101	-0-	170	1	1957	2	N	4	30 1	12
09	0	1948	-0-	1948	1948	175	1	1764	2	N	8		20
10	0	2008	-0-	2008	3956	181	1	1818	2	N	8		28
11	0	1799	-0-	1799	5755	167	1	1625	2	N	6		34

LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 7425 -		8338	
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	173	1	1738	2	N	8		92
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	181	1	1792	2	N	9		101
08	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	156	1	1802	2	N	-0-	92 1	9
09	0	1836	-0-	1836	1836	164	1	1657	2	N	14		23
10	0	1854	-0-	1854	3690	167	1	1679	2	N	7		30
11	0	1824	-0-	1824	5514	169	1	1644	2	N	10		40

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 7682 -		8106	
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	10	1	112	2	Y	-0-		-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-		-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	-0-		-0-
09	0	97	-0-	97	97	10	1	87	2	Y	-0-		-0-
10	0	126	-0-	126	223	13	1	113	2	Y	-0-		-0-
11	0	81	-0-	81	304	9	1	72	2	Y	-0-		-0-

EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7874 -		8198	
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	119		227
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	131	9	80	2	Y	83	178 1	132
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	3	1	165	2	Y	133		265
09	0	246	-0-	246	246	146	9	143	2	Y	90		355
10	0	242	-0-	242	488	4	1	151	2	Y	78	182 1	251
11	0	250	-0-	250	738	99	9	135	2	Y	99		350

EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8068 -		8814	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	N	-0-		34
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	N	-0-		34
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	N	-0-		34
09	0	312	-0-	312	312	8	1	304	2	N	-0-		34
10	0	216	-0-	216	528	8	1	208	2	N	-0-		34
11	0	181	-0-	181	709	7	1	174	2	N	-0-		34

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394				
06	990 N	814	-0-	-176	-0-	33	1	781	2	Y	-0-		-0-
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	34	1	1105	2	Y	-0-		-0-
08	899 N	821	-0-	-78	-0-	23	1	798	2	Y	-0-		-0-
09	0	849	-0-	849	849	23	1	826	2	Y	-0-		-0-
10	0	1192	-0-	1192	2041	43	1	1149	2	Y	-0-		-0-
11	0	1181	-0-	1181	3222	49	1	1132	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206				
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	44	1	1033	2	N	15		54
07	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	32	1	1059	2	N	3		57
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	31	1	1102	2	N	15		72
09	0	1061	-0-	1061	1061	29	1	1020	2	N	11		83
10	0	1020	-0-	1020	2081	36	1	976	2	N	7		90
11	0	991	-0-	991	3072	39	1	898	2	N	49		139

EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-		-0-

EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690				
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-		-0-
11	0	16	-0-	16	34	2	1	14	2	Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		10	RRCID ->	151412	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8048 - 8068			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		2	RRCID ->	172532	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7980 - 8202			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

THREE-C OIL AND GAS				857600										
VAQUILLAS 1629		WELL #:		1	RRCID ->	117131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8321 - 9072			
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1 9	Y	1	3 1			3
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	502	2	2 9	Y	2				5
08	0	264	-0-	264	-0-	262	2	2 9	Y	2				7
*09	485 N	221	-0-	-264	-0-	213	2	8 9	Y	7	6 1			8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8

VAQUILLAS 1629		WELL #:		2	RRCID ->	119593	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9263	PERF. 8351 - 8366			
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1 9	Y	1	2 1			3
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1 9	Y	1				4
08	0	145	-0-	145	-0-	144	2	1 9	Y	1				5
*09	247 N	102	-0-	-145	-0-	96	2	6 9	Y	5	4 1			6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6

VAQUILLAS 67		WELL #:		1	RRCID ->	121711	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7518 - 8755			
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1 9	Y	1	2 1			3
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1 9	Y	1				4
08	0	126	-0-	126	-0-	125	2	1 9	Y	1				5
*09	243 N	117	-0-	-126	-0-	111	2	6 9	Y	5	4 1			6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6

VAQUILLAS RANCH 67		WELL #:		5	RRCID ->	174095	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8075 - 8085			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
VAQUILLAS RANCH 67		WELL #: 6		RRCID -> 177034		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
08	0	14	-0-	14	14	14	2	Y	-0-		-0-
*09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "3"		WELL #: 3		RRCID -> 226091		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154			
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	1		1
08	0	75	-0-	75	75	75	2	Y	-0-		1
*09	99 N	24	-0-	-75	-0-	23	2	Y	1	1 1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 142543		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505			
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 76									
06	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	128	1	2040 2	N	-0-	10
07	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	152	1	2546 2	N	-0-	10
08	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	141	1	2417 2	N	-0-	10
09	0	1691	-0-	1691	1691	94	1	1597 2	N	-0-	10
10	0	2976	-0-	2976	4667	162	1	2814 2	N	-0-	10
11	0	2803	-0-	2803	7470	150	1	2653 2	N	-0-	10

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 120 T		RRCID -> 149176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 117ST		RRCID -> 150083		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 132		RRCID -> 151532		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112			
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52 2	N	-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58 2	N	-0-	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47 2	N	-0-	-0-
09	0	56	-0-	56	56	3	1	53 2	N	-0-	-0-
10	0	51	-0-	51	107	3	1	48 2	N	-0-	-0-
11	0	52	-0-	52	159	3	1	49 2	N	-0-	-0-

 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	453	-0-	-327	-0-	149	1	304	2	N	-0-		50
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	154	1	349	2	N	-0-		50
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	409	1	1547	2	N	3		53
09	0	2706	-0-	2706	2706	499	1	2207	2	N	-0-		53
10	0	2574	-0-	2574	5280	486	1	2066	2	N	20		73
11	0	2488	-0-	2488	7768	477	1	2011	2	N	-0-		73

 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	119	1	244	2	N	-0-		-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	179	1	409	2	N	1		1
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	130	1	491	2	N	-0-		1
09	0	613	-0-	613	613	114	1	499	2	N	-0-		1
10	0	627	-0-	627	1240	119	1	508	2	N	-0-		1
11	0	490	-0-	490	1730	94	1	396	2	N	-0-		1

 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	383	1	785	2	N	-0-		65
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	367	1	839	2	N	2		67
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	263	1	995	2	N	1		68
09	0	1259	-0-	1259	1259	232	1	1027	2	N	-0-		68
10	0	1270	-0-	1270	2529	238	1	1010	2	N	20		88
11	0	1236	-0-	1236	3765	237	1	999	2	N	-0-		88

 BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

06	960 N	252	-0-	-708	-0-	252	2			Y	-0-		66
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-		66
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	39	1	82	2	Y	-0-		66
09	0	127	-0-	127	127	38	1	89	2	Y	-0-		66
10	0	351	-0-	351	478	73	1	278	2	Y	-0-	42 1	24
11	0	214	-0-	214	692	45	1	169	2	Y	-0-		24

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

06	2640 X	2446	-0-	-194	-0-	2446	2			Y	-0-		61
07	2728 X	2133	-0-	-595	-0-	2133	2			Y	-0-		61
08	2852 X	180	-0-	-2672	-0-	58	1	122	2	Y	-0-		61
09	0	1090	-0-	1090	1090	325	1	765	2	Y	-0-		61
10	0	3117	-0-	3117	4207	652	1	2465	2	Y	-0-		61
11	0	2886	-0-	2886	7093	605	1	2281	2	Y	-0-		61

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	228 N	228	-0-	-0-	13 1	209 2	N	5	6 1		1
07	157 N	157	-0-	-0-	6 9	142 2	N	6	5 1		2
08	155 N	27	-0-	-128	8 1	22 2	N	4	4 1		2
09	0	178	-0-	178	7 9	164 2	N	4	4 1		2
10	0	-0-	-0-	-0-	1 1						
11	0	281	-0-	281	4 9	259 2	N	-0-	2 1		-0-
					15 1			6	3 1		3
					7 9						

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

06	227 N	227	-0-	-0-	24 1	203 2	N	-0-			4
07	328 N	328	-0-	-0-	40 1	288 2	N	-0-			4
08	167 N	167	-0-	-0-	24 1	143 2	N	-0-			4
09	0	291	-0-	291	37 1	254 2	N	-0-			4
10	0	291	-0-	291	40 1	251 2	N	-0-			4
11	0	231	-0-	231	813	33 1	N	-0-			4

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

 BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

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

 LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	96	1	867	2	Y	-0-					2
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	90	1	920	2	Y	-0-					2
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	98	1	975	2	Y	-0-					2
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	104	1	966	2	Y	-0-					2
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	98	1	967	2	Y	-0-					2
11	0		888	-0-	-0-	888	89	1	799	2	Y	-0-					2

 RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

06	300	N	274	-0-	-26	-0-	27	1	247	2	N	-0-					20
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	N	-0-					20
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	345	2	N	-0-					20
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	2	N	-0-					20
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	337	2	N	-0-					20
11	0		338	-0-	-0-	338	34	1	304	2	N	-0-					20

 RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219546		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222798		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223038		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223524		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225639		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237906		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO		WELL #: 23		RRCID -> 289545		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 6158								
06	9840 X	8335	-0-	-1505	-0-	8323	2	12	9	N	11					15
07	9889 X	8926	-0-	-963	-0-	8926	2			N	-0-					15
08	9672 X	8480	-0-	-1192	-0-	8480	2			N	-0-					15
09	0	8149	-0-	8149	-0-	8149	2			N	-0-					15
10	0	8019	-0-	8019	-0-	8019	2			N	-0-					15
11	0	7565	-0-	7565	-0-	23733	2			N	-0-					15

 BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RAMON A WELL #: 1 RRCID -> 290029 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6460 - 6657

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		120 N	33	-0-	-87	-0-	4	1	29	2	N	-0-			-0-
07		186 N	71	-0-	-115	-0-	9	1	62	2	N	-0-			-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
09			22	-0-	22	22	3	1	19	2	N	-0-			-0-
10			9	-0-	9	31	1	1	8	2	N	-0-			-0-
11			53	-0-	53	84	6	1	47	2	N	-0-			-0-

 TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 291333 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6588 - 6596

06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09			2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-
10			3	-0-	3	5	3	2			N	-0-			-0-
11			3	-0-	3	8	3	2			N	-0-			-0-

 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

06		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	414	1	2786	2	N	1			2
							1	9							
07		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	408	1	2886	2	N	1			3
							1	9							
08		3224 X	3138	-0-	-86	-0-	371	1	2767	2	N	-0-			3
09		3120 X	2975	-0-	-145	-0-	372	1	2603	2	N	-0-			3
10		3224 X	2879	-0-	-345	-0-	351	1	2525	2	N	3			6
							3	9							
11			2550	-0-	2550	2550	296	1	2254	2	N	-0-			6

 VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

06		980 N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	882	2	N	-0-			-0-
07		961 N	919	-0-	-42	-0-	82	1	837	2	N	-0-			-0-
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	99	1	990	2	N	-0-			-0-
*09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	101	1	942	2	N	-0-			-0-
10		930 N	736	-0-	-194	-0-	68	1	668	2	N	-0-			-0-
11			598	-0-	598	598	60	1	538	2	N	-0-			-0-

BIG MAC (8260)		//CONT.//		07948 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
SANchez-SAN FERNANDO MIN. GU				WELL #: 1	RRCID -> 144473	COMPL. DATE 01/11/1993	TOTAL DEPTH 9875	PERF. 8091	- 9142		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY				561136							
SANTA MARIA				WELL #: 2	RRCID -> 164170	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 9708	PERF. 8274	- 8316		
06	3810 X	1977	-0-	-1833	-0-	256 1	1721 2	N	-0-	-0-	
07	3999 X	3955	-0-	-44	-0-	342 1	3613 2	N	-0-	-0-	
08	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	394 1	4327 2	N	-0-	-0-	
09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	334 1	3626 2	N	-0-	-0-	
10	0	3728	-0-	3728	3728	306 1	3422 2	N	-0-	-0-	
11	0	3100	-0-	3100	6828	194 1	2906 2	N	-0-	-0-	

BIG REEF (EDWARDS)				08015 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
BOOTH, W. V. JR.				WELL #: 2A	RRCID -> 141547	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH 9706	PERF. 9606	- 9691		
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	-0-	
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-	
09	0	22	-0-	22	22	22 2		N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-	-0-	
11	0	42	-0-	42	64	42 2		N	-0-	-0-	

BOOTH, UNOCAL H				WELL #: 3B	RRCID -> 184096	COMPL. DATE 03/31/2001	TOTAL DEPTH 10904	PERF. 9605	- 9670		
06	2250 X	994	-0-	-1256	-0-	994 2		N	-0-	-0-	
07	2108 N	870	-0-	-1238	-0-	870 2		N	-0-	-0-	
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-	-0-	
09	0	1762	-0-	1762	1762	1762 2		N	-0-	-0-	
10	0	1148	-0-	1148	2910	1148 2		N	-0-	-0-	
11	0	818	-0-	818	3728	818 2		N	-0-	-0-	

BOOTH, W. V. ET AL				WELL #: 3A	RRCID -> 188192	COMPL. DATE 08/19/2001	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9450	- 9512		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FULLER 2292 H				WELL #: 1	RRCID -> 192172	COMPL. DATE 08/08/2005	TOTAL DEPTH 9707	PERF. 9500	- 11822		
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	45 2		N	-0-	-0-	
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2		N	-0-	-0-	
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-	-0-	
09	0	42	-0-	42	42	42 2		N	-0-	-0-	
10	0	37	-0-	37	79	37 2		N	-0-	-0-	
11	0	206	-0-	206	285	206 2		N	-0-	-0-	

BIG REEF (EDWARDS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
PALAFOX GALAN -H- //CONT.// 499978														
WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 "H"														
WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650														
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	186 N	5	-0-	-181	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
09	210 N	5	-0-	-205	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALAFOX -H-														
WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701														
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
10	0	88	-0-	88	-0-	88	88	2		N	-0-			-0-
11	0	22	-0-	22	-0-	110	22	2		N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088														
06	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	-0-	3083	2		N	-0-			-0-
07	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	-0-	3268	2		N	-0-			-0-
08	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
09	0	1718	-0-	1718	-0-	1718	1718	2		N	-0-			-0-
10	0	1715	-0-	1715	-0-	3433	1715	2		N	-0-			-0-
11	0	1665	-0-	1665	-0-	5098	1665	2		N	-0-			-0-

BOOTH, UNOCAL H														
WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349														
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09	0	63	-0-	63	-0-	63	63	2		N	-0-			-0-
10	0	456	-0-	456	-0-	519	456	2		N	-0-			-0-
11	0	108	-0-	108	-0-	627	108	2		N	-0-			-0-

JOHNSON 2292 "L"														
WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030														
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FULLER 2292 "H"														
WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		1U	RRCID ->	200322	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9593 - 12834	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		7A	RRCID ->	201089	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	9746	PERF. 9457 - 13768	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		-0-
09	0	227	-0-	227	-0-	227	2		N	-0-		-0-
10	0	397	-0-	397	-0-	624	397	2	N	-0-		-0-
11	0	121	-0-	121	-0-	745	121	2	N	-0-		-0-

BARREDA-GONZALEZ "H"		WELL #:		1	RRCID ->	201119	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	9744	PERF. 9457 - 11100	
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-		-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	1		N	-0-		-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		6A	RRCID ->	201873	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9903 - 11856	
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
09	0	420	-0-	420	-0-	420	2		N	-0-		-0-
10	0	386	-0-	386	-0-	806	386	2	N	-0-		-0-
11	0	481	-0-	481	-0-	1287	481	2	N	-0-		-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	202452	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 9350 - 11700	
06	2730 X	1336	-0-	-1394	-0-	1336	2		N	-0-		-0-
07	6014 X	720	-0-	-5294	-0-	720	2		N	-0-		-0-
08	6014 X	1542	-0-	-4472	-0-	1542	2		N	-0-		-0-
09	0	3589	-0-	3589	-0-	3589	3589	2	N	-0-		-0-
10	0	2092	-0-	2092	-0-	5681	2092	2	N	-0-		-0-
11	0	571	-0-	571	-0-	6252	571	2	N	-0-		-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		1	RRCID ->	202505	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9664	PERF. 9272 - 12260	
06	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	2		N	-0-		-0-
07	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	2		N	-0-		-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-		-0-
09	0	160	-0-	160	-0-	160	160	2	N	-0-		-0-
10	0	23	-0-	23	-0-	183	23	2	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	183	-0-		N	-0-		-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		3	RRCID ->	204587	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 9340 - 11956	
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-		-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
09	0	54	-0-	54	-0-	54	54	2	N	-0-		-0-
10	0	552	-0-	552	-0-	606	552	2	N	-0-		-0-
11	0	157	-0-	157	-0-	763	157	2	N	-0-		-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BOOTH, W.V. ET AL "H" //CONT.// 499978												
WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		150 N	43	-0-	-107	-0-	43	2	N	-0-		-0-
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-		-0-
08		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-		-0-
09		0	25	-0-	25	25	25	2	N	-0-		-0-
10		0	58	-0-	58	83	58	2	N	-0-		-0-
11		0	61	-0-	61	144	61	2	N	-0-		-0-

PALAFOX STATE A H												
WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	7	-0-	7	7	7	2	N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-		-0-
11		0	70	-0-	70	77	70	2	N	-0-		-0-

PALAFOX STATE A H												
WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074												
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-		-0-
09		0	97	-0-	97	97	97	2	N	-0-		-0-
10		0	76	-0-	76	173	76	2	N	-0-		-0-
11		0	62	-0-	62	235	62	2	N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516												
06		14B2 EXT	252	-0-	252	899	252	2	N	-0-		-0-
07		1001 X	102	-0-	-899	-0-	102	2	N	-0-		-0-
08		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
09		0	111	-0-	111	111	111	2	N	-0-		-0-
10		0	114	-0-	114	225	114	2	N	-0-		-0-
11		0	143	-0-	143	368	143	2	N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261												
06		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2	N	-0-		-0-
07		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2	N	-0-		-0-
08		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2	N	-0-		-0-
09		0	2947	-0-	2947	2947	2947	2	N	-0-		-0-
10		0	2336	-0-	2336	5283	2336	2	N	-0-		-0-
11		0	3468	-0-	3468	8751	3468	2	N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200												
06		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-		-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
09		0	24	-0-	24	24	24	2	N	-0-		-0-
10		0	63	-0-	63	87	63	2	N	-0-		-0-
11		0	88	-0-	88	175	88	2	N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788												
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
09		0	58	-0-	58	58	58	2	N	-0-		-0-
10		0	64	-0-	64	122	64	2	N	-0-		-0-
11		0	62	-0-	62	184	62	2	N	-0-		-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH, W.V., JR. 2292 H		WELL #:		8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	9540 - 12000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		-0-
08	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2		N	-0-		-0-
09	0	176	-0-	176	-0-	176	2		N	-0-		-0-
10	0	197	-0-	197	-0-	373	2		N	-0-		-0-
11	0	210	-0-	210	-0-	583	2		N	-0-		-0-

BOOTH 2292 H		WELL #:		11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	9506 - 12220
06	630 N	373	-0-	-257	-0-	373	2		N	-0-		-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-		-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	9727 - 11140
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H		WELL #:		14A	RRCID ->	231327	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9735 - 12609
06	427 X	69	-0-	-358	-0-	69	2		N	-0-		-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
09	0	136	-0-	136	-0-	136	2		N	-0-		-0-
10	0	104	-0-	104	-0-	240	2		N	-0-		-0-
11	0	191	-0-	191	-0-	431	2		N	-0-		-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	239583	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	8600 - 10070
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-		-0-
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-		-0-
08	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-		-0-
09	0	1660	-0-	1660	-0-	1660	2		N	-0-		-0-
10	0	1885	-0-	1885	-0-	3545	2		N	-0-		-0-
11	0	1297	-0-	1297	-0-	4842	2		N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		15U	RRCID ->	247374	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9817	PERF.	9500 - 11949
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAUNDERS 38 "H"		WELL #:		8	RRCID ->	247970	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12685	PERF.	9500 - 12685
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-		-0-
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-		-0-
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-		-0-
09	0	1041	-0-	1041	-0-	1041	2		N	-0-		-0-
10	0	21	-0-	21	-0-	1062	2		N	-0-		-0-
11	0	16	-0-	16	-0-	1078	2		N	-0-		-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SAUNDERS STATE 106 H //CONT.// 499978												
WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		720 N	3	-0-	-717	-0-		3 2		N	-0-	-0-
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-		565 2		N	-0-	-0-
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		1027 2		N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409												
06		9877 X	9877	-0-	-0-	-0-		9877 2		N	-0-	-0-
07		10199 X	10199	-0-	-0-	-0-		10199 2		N	-0-	-0-
08		10075 X	10000	-0-	-75	-0-		10000 2		N	-0-	-0-
09		0	8237	-0-	8237	8237		8237 2		N	-0-	-0-
10		0	7593	-0-	7593	15830		7593 2		N	-0-	-0-
11		0	8138	-0-	8138	23968		8138 2		N	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 H												
WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921												
06		720 N	381	-0-	-339	-0-		381 2		N	-0-	-0-
07		465 N	49	-0-	-416	-0-		49 2		N	-0-	-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALAFOX 39 H												
WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195												
06		9671 X	9671	-0-	-0-	-0-		9671 2		N	-0-	-0-
07		9490 X	9490	-0-	-0-	-0-		9490 2		N	-0-	-0-
08		8998 X	8998	-0-	-0-	-0-		8995 2	3 9	N	3	3
09		0	10607	-0-	10607	10607		10607 2		N	-0-	3
10		0	11122	-0-	11122	21729		11122 2		N	-0-	3
11		0	10480	-0-	10480	32209		10480 2		N	-0-	3

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"												
WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 H												
WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418												
06		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-		2581 2		N	-0-	-0-
07		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-		2788 2		N	-0-	-0-
08		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-		2898 2		N	-0-	-0-
09		0	2783	-0-	2783	2783		2783 2		N	-0-	-0-
10		0	2546	-0-	2546	5329		2546 2		N	-0-	-0-
11		0	2450	-0-	2450	7779		2450 2		N	-0-	-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1803	1	28	9	N	25				108
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	506	1	25	9	N	23				131
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1664	1	66	9	N	60				191
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1664	1	83	9	N	75	178	1		88
*10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	975	1	39	9	N	35				123
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 PETROQUEST JV-ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
 PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

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

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG)		08403 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
ECKERMAN, W.R. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134856		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1536 2	30 9	N	27		56
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1626 2	36 9	N	33		89
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1629 2	35 9	N	32		121
09	0	1562	-0-	1562	1562	1534 2	28 9	N	25		146
10	3100 N	1641	-0-	-1459	103	1606 2	35 9	N	32	153 1	25
*11	1686 N	1583	-0-	-103	-0-	1560 2	23 9	N	21		46

BISHOP, WEST (6830)		08403 615		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
BROWNING HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 275621		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		100
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-		100
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		100
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		100
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		100
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		100

BLACK CREEK (LOBO)		08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
DESPAIN		WELL #: 3		RRCID -> 144477		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

DESPAIN		08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		412178									
		WELL #: 6		RRCID -> 144490		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
BRISCOE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 144466		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	278 1	335 2	Y	-0-		-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	369 1	328 2	Y	-0-		-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	371 1	464 2	Y	-0-		-0-
09	0	435	-0-	435	435	177 1	258 2	Y	-0-		-0-
10	0	698	-0-	698	1133	91 1	607 2	Y	-0-		-0-
11	0	502	-0-	502	1635	80 1	422 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE "D"		789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
		WELL #: 2		RRCID -> 144469		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	510 N	247	-0-	-263	-0-	112 1	135 2	Y	-0-		-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	117 1	104 2	Y	-0-		-0-
08	217 N	101	-0-	-116	-0-	45 1	56 2	Y	-0-		-0-
09	0	174	-0-	174	174	71 1	103 2	Y	-0-		-0-
10	0	248	-0-	248	422	32 1	216 2	Y	-0-		-0-
11	0	230	-0-	230	652	37 1	193 2	Y	-0-		-0-

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 144471	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8741	-	8930					
06		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	1299	1	1569	2	Y	3		14
07		3100 N	3102	-0-	2	2	1640	1	1459	2	Y	3		17
08		1638 N	1636	-0-	-2	-0-	725	1	907	2	Y	4		21
09		0	1102	-0-	1102	1102	449	1	653	2	Y	-0-		21
10		0	1265	-0-	1265	2367	166	1	1099	2	Y	-0-		21
11		0	1904	-0-	1904	4271	304	1	1597	2	Y	3		24
		WELL #: 3		RRCID -> 144482	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 9140	PERF. 8760	-	8952					
06		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	1066	1	1288	2	Y	6		19
07		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1068	1	950	2	Y	6		25
08		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	1187	1	1487	2	Y	9		34
09		0	1556	-0-	1556	1556	634	1	922	2	Y	-0-		34
10		0	1614	-0-	1614	3170	211	1	1403	2	Y	-0-		34
11		0	1916	-0-	1916	5086	305	1	1604	2	Y	6		40
		WELL #: 6		RRCID -> 144491	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8141	-	9060					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
		WELL #: 5		RRCID -> 144493	COMPL. DATE 02/07/1993	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8783	-	8958					
06		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	728	1	880	2	Y	3		14
07		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	911	1	810	2	Y	3		17
08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	678	1	849	2	Y	4		21
09		0	648	-0-	648	648	264	1	384	2	Y	-0-		21
10		0	1396	-0-	1396	2044	183	1	1213	2	Y	-0-		21
11		0	1372	-0-	1372	3416	219	1	1150	2	Y	3		24
		WELL #: 7		RRCID -> 149018	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 5794	-	5990					
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// 08520 150 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
		WELL #: 8		RRCID -> 150164		COMPL. DATE 06/03/1994			TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	72 1	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 9		RRCID -> 151280		COMPL. DATE 09/27/1994			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922			
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	427	1	516 2	Y	8		24
						9	9					
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	518	1	461 2	Y	8		32
						9	9					
08	1116 N	876	-0-	-240	-0-	384	1	481 2	Y	10		42
						11	9					
09	0	501	-0-	501	501	204	1	297 2	Y	-0-		42
10	0	822	-0-	822	1323	108	1	714 2	Y	-0-		42
11	0	1116	-0-	1116	2439	177	1	930 2	Y	8		50
						9	9					

BRISCOE "D"		WELL #: 10		RRCID -> 152403		COMPL. DATE 01/22/2018			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100			
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	300	1	362 2	Y	1		3
						1	9					
07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1006	1	895 2	Y	-0-		3
08	744 N	217	-0-	-527	-0-	96	1	120 2	Y	1		4
						1	9					
09	0	98	-0-	98	98	40	1	58 2	Y	-0-		4
10	0	308	-0-	308	406	31	1	204 2	Y	66	70 1	-0-
						73	9					
11	0	40	-0-	40	446	6	1	34 2	Y	-0-		-0-
						6	1					

BRISCOE D		WELL #: 13		RRCID -> 157585		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182			
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	444	1	536 2	Y	3		16
						3	9					
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	668	1	595 2	Y	3		19
						3	9					
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	465	1	583 2	Y	4		23
						4	9					
09	0	498	-0-	498	498	203	1	295 2	Y	-0-		23
10	0	1029	-0-	1029	1527	135	1	894 2	Y	-0-	23 1	-0-
11	0	111	-0-	111	1638	17	1	91 2	Y	3		3
						3	9					

BRISCOE D		WELL #: 12		RRCID -> 157621		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036			
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	416	1	503 2	Y	1		6
						1	9					
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	409	1	364 2	Y	2		8
						2	9					
08	1147 N	425	-0-	-722	-0-	188	1	235 2	Y	2		10
						2	9					
09	930 N	323	-0-	-607	-0-	132	1	191 2	Y	-0-		10
10	0	450	-0-	450	450	59	1	391 2	Y	-0-		10
11	0	2053	-0-	2053	2503	328	1	1723 2	Y	2		12
						2	9					

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		360 N	214	-0-	-146	-0-	97	1	117	2	Y	-0-				-0-
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	110	1	98	2	Y	-0-				-0-
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	135	1	169	2	Y	-0-				-0-
09		0	37	-0-	37	37	15	1	22	2	Y	-0-				-0-
10		0	191	-0-	191	228	25	1	166	2	Y	-0-				-0-
11		0	256	-0-	256	484	41	1	215	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

06		6134 X	4499	-0-	-1635	-0-	2032	1	2454	2	Y	12				38
07		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	2217	1	1972	2	Y	12				50
08		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	676	1	846	2	Y	17				67
09		690 X	177	-0-	-513	-0-	72	1	105	2	Y	-0-				67
10		0	1122	-0-	1122	1122	147	1	975	2	Y	-0-	4	1		63
11		0	895	-0-	895	2017	141	1	740	2	Y	13				76

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

06		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	739	1	892	2	Y	14				43
07		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	645	1	574	2	Y	14				57
08		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	980	1	1227	2	Y	18				75
09		0	751	-0-	751	751	306	1	445	2	Y	-0-				75
10		0	1481	-0-	1481	2232	194	1	1287	2	Y	-0-				75
11		0	1278	-0-	1278	3510	202	1	1061	2	Y	14				89

BRISCOE "D" WELL #: 20 RRCID -> 288439 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 9010

06		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	835	1	1008	2	Y	-0-				-0-
07		1829 X	1257	-0-	-572	-0-	665	1	592	2	Y	-0-				-0-
08		2511 X	1484	-0-	-1027	-0-	659	1	825	2	Y	-0-				-0-
09		0	1180	-0-	1180	1180	481	1	699	2	Y	-0-				-0-
10		0	1195	-0-	1195	2375	156	1	1039	2	Y	-0-				-0-
11		0	1300	-0-	1300	3675	208	1	1092	2	Y	-0-				-0-

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TARE RESOURCES, LLC 836026
 BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

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

BLANCAS CREEK (LOBO 6)				08742 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
BRIONES, J.E. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	129374	COMPL. DATE	08/03/1987	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	8926 - 8946
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		270 N	302	-0-	32 B	-20852	21 1	281 2	N	-0-		86	
07		403 N	392	-0-	-11 B	-20852	28 1	364 2	N	-0-		86	
08		372 N	770	-0-	398 B	-20454	54 1	716 3	N	-0-		86	
09		0	804	-0-	804 B	-19650	57 1	747 3	N	-0-		86	
10		0	727	-0-	727 B	-18923	51 1	673 3	N	3		89	
11		0	2255	-0-	2255 B	-16668	130 1	2125 3	N	-0-		89	

MARTINEZ, D. S.				WELL #:	7	RRCID ->	186229	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7228 - 7670
06		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	28 1	708 2	N	-0-		2	
07		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	43 1	626 2	N	-0-		2	
08		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	37 1	533 3	N	-0-		2	
09		0	492	-0-	492 B	492	31 1	461 3	N	-0-		2	
10		0	538	-0-	538 B	1030	27 1	511 3	N	-0-		2	
11		0	569	-0-	569 B	1599	28 1	541 3	N	-0-		2	

BLANCAS CREEK (10850)				08742 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LUNDELL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	103039	COMPL. DATE	07/02/1987	TOTAL DEPTH	11348	PERF.	9908 - 10886
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BRUNI RANCH				WELL #:	35	RRCID ->	160279	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11080 - 11166
06		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	64 1	1482 2	Y	-0-		-0-	
07		1457 N	1214	-0-	-243	-0-	48 1	1166 2	Y	-0-		-0-	
08		1457 N	1376	-0-	-81	-0-	61 1	1315 2	Y	-0-		-0-	
09		0	1176	-0-	1176	1176	52 1	1124 2	Y	-0-		-0-	
10		0	1596	-0-	1596	2772	71 1	1525 2	Y	-0-		-0-	
11		0	1733	-0-	1733	4505	82 1	1651 2	Y	-0-		-0-	

BRUNI RANCH				WELL #:	36	RRCID ->	162126	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11286 - 11392
06		990 N	986	-0-	-4	-0-	41 1	945 2	Y	-0-		-0-	
07		1023 N	965	-0-	-58	-0-	39 1	926 2	Y	-0-		-0-	
08		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	49 1	1046 2	Y	-0-		-0-	
09		0	980	-0-	980	980	43 1	937 2	Y	-0-		-0-	
10		0	1107	-0-	1107	2087	49 1	1058 2	Y	-0-		-0-	
11		0	1093	-0-	1093	3180	52 1	1041 2	Y	-0-		-0-	

BRUNI RANCH				WELL #:	90	RRCID ->	182968	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	9902 - 11945
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 254570		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358			
06	720 N	514	-0-	-206	-0-	21	1	493	2	Y	-0-
07	744 N	360	-0-	-384	-0-	14	1	346	2	Y	-0-
08	713 N	380	-0-	-333	-0-	17	1	363	2	Y	-0-
09	0	336	-0-	336	336	15	1	321	2	Y	-0-
10	0	366	-0-	366	702	16	1	350	2	Y	-0-
11	0	369	-0-	369	1071	17	1	352	2	Y	-0-

MCASKILL TR1		WELL #: 29		RRCID -> 255568		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464			
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	15	1	358	2	N	-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	14	1	346	2	N	-0-
08	403 N	360	-0-	-43	-0-	16	1	344	2	N	-0-
09	0	355	-0-	355	355	16	1	339	2	N	-0-
10	0	345	-0-	345	700	15	1	330	2	N	-0-
11	0	319	-0-	319	1019	15	1	304	2	N	-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY)		08763 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
FINALY RESOURCES LLC		268323									
CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 203077		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010			
06	900 N	790	-0-	-110	-0-	781	3	9	9	N	72
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1236	3	30	9	N	99
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1049	3	24	9	N	38
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1026	3	14	9	N	51
10	0	960	-0-	960	960	958	3	2	9	N	53
*11	1805 N	845	-0-	-960	-0-	845	3			N	53

ALTA-HUIZAR		WELL #: 1		RRCID -> 205260		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072			
06	840 N	677	-0-	-163	-0-	674	3	3	9	N	69
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1054	3	34	9	N	100
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	869	3	23	9	N	28
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	733	3	25	9	N	51
10	0	629	-0-	629	629	625	3	4	9	N	55
*11	983 N	354	-0-	-629	-0-	352	3	2	9	N	57

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)		08888 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
BESCO OPERATING, L.P.		068208									
STATE OF TEXAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 009423		COMPL. DATE 08/27/1952		TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A			
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	743	1	8	9	N	360
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	797	1	10	9	N	369
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	803	1	9	9	N	377
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	768	1	6	9	N	382
10	0	786	-0-	786	786	780	1	6	9	N	387
11	0	768	-0-	768	1554	764	1	4	9	N	391

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)			//CONT.//	08888 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS									
BESCO OPERATING, L.P.			//CONT.//	068208												
STATE OF TEXAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	009424	COMPL. DATE	07/21/1952	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLOCK 901 (7750)				09575 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES									
TR OFFSHORE, LLC				863725												
STATE TRACT 901-S			WELL #:	2 U	RRCID ->	071731	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8617 - 8630				
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C)				09578 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES									
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC				846692												
STATE LEASE 74581			WELL #:	1	RRCID ->	096886	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	12730 - 13152				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STATE LEASE 81980			WELL #:	1	RRCID ->	119168	COMPL. DATE	03/16/1985	TOTAL DEPTH	14729	PERF.	12942 - 13029				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLOCK 885-S (5A SAND)				09588 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES									
TR OFFSHORE, LLC				863725												
STATE TRACT 885-S			WELL #:	1	RRCID ->	183356	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10749 - 10812				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS			WELL #:	1	RRCID ->	203205	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 - 3100				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600)
FAULCONER ENERGY, LLC
MURCH, B. L.

09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
263648
WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3140 - 3846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000)
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC
BLOOMBERG, SAMUEL D.

09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
879035
WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)
DEWRE PETROLEUM CORPORATION
GARCIA, J. A. ET AL

09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
216748
WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

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

FAULCONER ENERGY, LLC
MURCH, B.L.

263648
WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	780 N	697	-0-	-83	-0-	45 1	634 2	Y			16	11 1				10
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	18 9	670 2	Y			19	24 1				5
08	930 N	814	-0-	-116	-0-	21 9	742 2	Y			13	14 1				4
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	58 1	594 2	Y			33	26 1				11
10	0	671	-0-	671	671	14 9	599 2	Y			16	15 1				12
11	0	398	-0-	398	1069	46 1	360 2	Y			6	12 1				6
						36 9										
						54 1										
						18 9										
						31 1										
						7 9										

MAGNUM PRODUCING, LP
MORSE

521516
WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 39	RRCID -> 208685	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6264	- 6294						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D				WELL #: 38	RRCID -> 208686	COMPL. DATE 01/29/2005	TOTAL DEPTH 6466	PERF. 6164	- 6182						
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	123	1	454	3	Y	2			19
							2	9							
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	168	1	486	3	Y	1			20
							1	9							
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	161	1	521	3	Y	-0-	3	1	17
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	156	1	508	3	Y	-0-			17
10		0	677	-0-	677	677	168	1	509	3	Y	-0-			17
11		0	640	-0-	640	1317	160	1	480	3	Y	-0-			17

BLOOMBERG				WELL #: 11	RRCID -> 263015	COMPL. DATE 08/29/2011	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 5731	- 5742						
06		990 N	963	-0-	-27	-0-	206	1	757	3	Y	-0-			38
07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	258	1	749	3	Y	-0-			38
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	236	1	762	3	Y	-0-			38
09		960 N	936	-0-	-24	-0-	220	1	716	3	Y	-0-			38
10		0	662	-0-	662	662	164	1	496	3	Y	2	2	1	38
							2	9							
11		0	900	-0-	900	1562	225	1	675	3	Y	-0-			38

BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 74	RRCID -> 274280	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5501	- 5521						
06		270 N	124	-0-	-146	-0-	14	1	51	3	N	54			201
							59	9							
07		217 N	72	-0-	-145	-0-	10	1	30	3	N	29			230
							32	9							
08		186 N	19	-0-	-167	-0-	4	1	13	3	N	2	62	1	170
							2	9							
09		120 N	41	-0-	-79	-0-	4	1	13	3	N	22			192
							24	9							
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192

BLOOMBERG, WEST (4200)				09651 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.				758492											
STEEN, BETTY				WELL #: 8	RRCID -> 273665	COMPL. DATE 08/20/2013	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4248	- 4278						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	0	62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					-0-
11	0	54	-0-	54	116	54	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

06	2580 X	1451	-0-	-1129	-0-	108	1	1343	2	N	-0-					-0-
07	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	204	1	3493	2	N	-0-					-0-
08	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	228	1	3257	2	N	-0-					-0-
09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	199	1	2754	2	N	-0-					-0-
10	0	3190	-0-	3190	3190	188	1	3002	2	N	-0-					-0-
11	0	3050	-0-	3050	6240	246	1	2804	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
USA		WELL #:		306	RRCID ->	189702	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF.	8332 - 8342	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SANDIA "C"				WELL #:	5	RRCID ->	191250	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9158 - 9650
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SANDIA "C"				WELL #:	4	RRCID ->	192767	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	8640 - 8655
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	15	RRCID ->	210471	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10124 - 10134
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ARRIAGA GU "F"				WELL #:	2	RRCID ->	216172	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	9758 - 9937
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GUERRA-USA GU "C"				WELL #:	10	RRCID ->	241568	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	10100 - 10880
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D"				WELL #:	17	RRCID ->	253790	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	10161 - 10998
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275531	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727 - 9744	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		3010	RRCID ->	276296	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13081	PERF.	9532 - 9550
06	3600 X	1552	-0-	-2048	-0-	116 1	1436 2	N	-0-			28
07	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	190 1	3251 2	N	-0-			28
08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	250 1	3562 2	N	-0-			28
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	251 1	3484 2	N	-0-			28
10	0	3678	-0-	3678	3678	216 1	3462 2	N	-0-			28
11	0	3189	-0-	3189	6867	257 1	2932 2	N	-0-			28

USA 1		WELL #:		6	RRCID ->	276985	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11784	PERF.	9614 - 9780
06	420 N	66	-0-	-354	-0-	5 1	61 2	N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17 1	298 2	N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	23 1	324 2	N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13 1	179 2	N	-0-			-0-
10	0	178	-0-	178	178	10 1	168 2	N	-0-			-0-
11	0	116	-0-	116	294	9 1	107 2	N	-0-			-0-

USA 3		WELL #:		8	RRCID ->	278203	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	8108 - 8120
06	390 N	313	-0-	-77	-0-	23 1	290 2	N	-0-			-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	36 1	619 2	N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	29 1	420 2	N	-0-			-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	28 1	395 2	N	-0-			-0-
10	0	446	-0-	446	446	26 1	420 2	N	-0-			-0-
11	0	428	-0-	428	874	35 1	393 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278482	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF.	9126 - 9536
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.		WELL #:		586679	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10062 - 10360
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10062 - 10360
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-3)		10041 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750													
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 157338		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 6		RRCID -> 168331		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565							
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-				-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 247349		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	136	-0-	136	136	3				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	19	-0-	19	155	3				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	28	-0-	28	183	3				N	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 276162		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555							
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #: 9													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-5-10)		10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750													
YZAGUIRRE, RAMIREZ		WELL #: 2		RRCID -> 195025		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624							
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-				-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-				-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-				-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-				-0-
10	0	105	-0-	105	105	3				N	-0-				-0-
11	0	96	-0-	96	201	96	3			N	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 150567		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006							
RAMIREZ		WELL #: 1													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	154501	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	17	1	157	2	N	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-		-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	285	2	N	-0-		-0-
10	0	422	-0-	422	422	45	1	377	2	N	-0-		-0-
11	0	300	-0-	300	722	35	1	265	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ GU "E"		WELL #:		13	RRCID ->	160895	COMPL. DATE	07/10/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	8678 - 10594	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID ->	161769	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	9450 - 11378	
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	27	1	257	2	N	-0-		-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	60	1	535	2	N	-0-		-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	62	1	491	2	N	-0-		-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	55	1	436	2	N	-0-		-0-
10	0	466	-0-	466	466	50	1	416	2	N	-0-		-0-
11	0	448	-0-	448	914	52	1	396	2	N	-0-		-0-

USA		WELL #:		108	RRCID ->	164902	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9466 - 10366	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SANDIA "C"		WELL #:		2	RRCID ->	165822	COMPL. DATE	10/14/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9658 - 12190	
06	4410 X	770	-0-	-3640	-0-	57	1	713	2	N	-0-		-0-
07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	266	1	4560	2	N	-0-		-0-
08	3658 X	2748	-0-	-910	-0-	180	1	2568	2	N	-0-		-0-
09	3270 X	2321	-0-	-949	-0-	156	1	2165	2	N	-0-		-0-
10	0	2078	-0-	2078	2078	122	1	1956	2	N	-0-		-0-
11	0	1924	-0-	1924	4002	155	1	1769	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ GU "E"		WELL #:		11	RRCID ->	167423	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417	PERF.	8777 - 10492	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		21	RRCID ->	167600	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8537 - 9036	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	175063	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.10968 - 11984
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		308	RRCID ->	175373	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11328	PERF. 9059 - 9888
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	175721	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	15150	PERF.11157 - 11660
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176542	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF. 9143 - 9187
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178097	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF. 9700 - 9788
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178117	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF. 8492 - 8564
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183163	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9090 - 9178
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104													
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	-0-	71	1	882	2	N	-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	2	N	-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1876	2	N	-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1722	2	N	-0-
10	0		1714	-0-	1714	-0-	-0-	101	1	1613	2	N	-0-
11	0		1584	-0-	1584	-0-	-0-	128	1	1456	2	N	-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284													
06	3630	X	2910	-0-	-720	-0-	-0-	217	1	2693	2	N	-0-
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	4473	2	N	-0-
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	4059	2	N	-0-
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	3796	2	N	-0-
10	0		4205	-0-	4205	-0-	-0-	247	1	3958	2	N	-0-
11	0		4117	-0-	4117	-0-	-0-	332	1	3785	2	N	-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
USA		WELL #:		3014	RRCID ->	245535	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9002 - 10180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2460 N	1581	-0-	-879	-0-	118 1	1463 2	N	-0-			-0-
07		2790 N	1944	-0-	-846	-0-	107 1	1837 2	N	-0-			-0-
08		2728 N	2539	-0-	-189	-0-	166 1	2373 2	N	-0-			-0-
09		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	176 1	2435 2	N	-0-			-0-
10		0	2489	-0-	2489	2489	146 1	2343 2	N	-0-			-0-
11		0	2671	-0-	2671	5160	216 1	2455 2	N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	253789	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	11604 - 12646
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		18	RRCID ->	257354	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.	12700 - 12712
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278501	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF.	9590 - 10380
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA 2		WELL #:		12	RRCID ->	286575	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	11029	PERF.	9564 - 9880
06	1890 X	1262	-0-	-628	-0-	94 1	1168 2	N	-0-			-0-
07	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	146 1	2506 2	N	-0-			-0-
08	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	129 1	1838 2	N	-0-			-0-
09	1890 X	1771	-0-	-119	-0-	119 1	1652 2	N	-0-			-0-
10	0	1718	-0-	1718	1718	101 1	1617 2	N	-0-			-0-
11	0	1608	-0-	1608	3326	130 1	1478 2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-7)		10041 146		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750											
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		5ST	RRCID ->	169426	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	11348 - 11408	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOB WEST (L-7)		//CONT.//		10041 146	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226						
YZAGUIRRE, J				WELL #: 11U	RRCID -> 167131	COMPL. DATE 05/20/1995	TOTAL DEPTH 12425	PERF. 8566	- 9218	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
GUERRA-USA GAS UNIT D				WELL #: 5	RRCID -> 275551	COMPL. DATE 08/31/2014	TOTAL DEPTH 13257	PERF. 8727	- 9744	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BOB WEST (L-12, 13, 14)				10041 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 7	RRCID -> 166626	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 14400	PERF.11626	- 11935	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)				10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750						
YZAGUIRRE, J.				WELL #: 2	RRCID -> 144321	COMPL. DATE 12/30/1992	TOTAL DEPTH 12389	PERF.10082	- 10234	
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3		N	-0-	-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		N	-0-	-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	139 3		N	-0-	-0-
10	0	112	-0-	112	-0-	112 3		N	-0-	-0-
11	0	103	-0-	103	-0-	215 3		N	-0-	-0-
YZAGUIRRE, J.				WELL #: 8	RRCID -> 148508	COMPL. DATE 02/23/1994	TOTAL DEPTH 11509	PERF. 9475	- 18053	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-
07	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 3		N	-0-	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-
09	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		N	-0-	-0-
10	0	7	-0-	7	-0-	7 3		N	-0-	-0-
11	0	11	-0-	11	-0-	18 3		N	-0-	-0-
YZAGUIRRE, J.				WELL #: 12	RRCID -> 151022	COMPL. DATE 07/23/1994	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 9930	- 10226	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) BEEHIVE OPERATING, LLC YZAQUIRRE, J.		//CONT.// //CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9ST		RRCID -> 151239		COMPL. DATE 11/06/1995	TOTAL DEPTH 10577	PERF. 9439	- 10058							
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
10	0	103	-0-	103	103	103	3			N	-0-			-0-
11	0	91	-0-	91	194	91	3			N	-0-			-0-
WELL #: R 1ST		RRCID -> 151740		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440	- 10342							
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
10	0	205	-0-	205	205	205	3			N	-0-			-0-
11	0	159	-0-	159	364	159	3			N	-0-			-0-
WELL #: 3		RRCID -> 157555		COMPL. DATE 09/03/2005	TOTAL DEPTH 12511	PERF. 9534	- 11070							
06	1110 N	940	-0-	-170	-0-	940	3			N	-0-			-0-
07	961 N	769	-0-	-192	-0-	769	3			N	-0-			-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
10	0	1344	-0-	1344	1344	1344	3			N	-0-			-0-
11	0	788	-0-	788	2132	788	3			N	-0-			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 158032		COMPL. DATE 01/16/1996	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9488	- 9868							
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
10	0	104	-0-	104	104	104	3			N	-0-			-0-
11	0	96	-0-	96	200	96	3			N	-0-			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 160383		COMPL. DATE 01/10/1996	TOTAL DEPTH 10847	PERF. 9573	- 10042							
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WELL #: 7		RRCID -> 166635		COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9654	- 9840							
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WELL #: 11M		RRCID -> 167133		COMPL. DATE 12/14/1994	TOTAL DEPTH 12425	PERF. 8596	- 11136							
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			-0-
10	0	105	-0-	105	105	105	3			N	-0-			-0-
11	0	96	-0-	96	201	96	3			N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07		13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10		0	7	-0-	7		7	3			N	-0-					-0-
11		0	11	-0-	11	18	11	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

06		390 N	264	-0-	-126	-0-	25	1	239	2	N	-0-					-0-
07		434 N	412	-0-	-22	-0-	42	1	370	2	N	-0-					-0-
08		403 N	378	-0-	-25	-0-	42	1	336	2	N	-0-					-0-
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	41	1	326	2	N	-0-					-0-
10		0	381	-0-	381		41	1	340	2	N	-0-					-0-
11		0	370	-0-	370	751	43	1	327	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

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

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3094 - 3174

06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

06		270 N	190	-0-	-80	-0-	18	1	172	2	N	-0-					-0-
07		279 N	264	-0-	-15	-0-	27	1	237	2	N	-0-					-0-
08		279 N	137	-0-	-142	-0-	15	1	122	2	N	-0-					-0-
09		180 N	37	-0-	-143	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
10		0	37	-0-	37		4	1	33	2	N	-0-					-0-
11		0	28	-0-	28	65	3	1	25	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

06		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	215	1	2014	2	N	-0-					-0-
07		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	325	1	2889	2	N	-0-					-0-
08		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	459	1	3639	2	N	-0-					-0-
09		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	420	1	3312	2	N	-0-					-0-
10		0	5164	-0-	5164		555	1	4609	2	N	-0-					-0-
11		0	4284	-0-	4284	9448	499	1	3785	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	17	1	155	2	N	-0-			-0-
07	310 N	159	-0-	-151	-0-	16	1	143	2	N	-0-			-0-
08	279 N	181	-0-	-98	-0-	20	1	161	2	N	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	N	-0-			-0-
10	0	284	-0-	284	284	31	1	253	2	N	-0-			-0-
11	0	274	-0-	274	558	32	1	242	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10135 - 10875

06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

06	1800 X	766	-0-	-1034	-0-	57	1	709	2	N	-0-			-0-
07	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	60	1	1025	2	N	-0-			-0-
08	1116 X	901	-0-	-215	-0-	59	1	842	2	N	-0-			-0-
09	1080 X	741	-0-	-339	-0-	50	1	691	2	N	-0-			-0-
10	0	633	-0-	633	633	37	1	596	2	N	-0-			-0-
11	0	493	-0-	493	1126	40	1	453	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

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

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		11	RRCID ->	158380	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417	PERF.	8777 - 11564		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA		WELL #:		306	RRCID ->	159481	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	11612	PERF.	8336 - 10173		
06	1800 N	972	-0-	-828	-0-	72	1	900	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	950	-0-	-693	-0-	52	1	898	2	N	-0-			-0-
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	121	1	1723	2	N	-0-			-0-
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	121	1	1678	2	N	-0-			-0-
10	0	1718	-0-	1718	1718	101	1	1617	2	N	-0-			-0-
11	0	1693	-0-	1693	3411	137	1	1556	2	N	-0-			-0-

USA		WELL #:		305	RRCID ->	159557	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	10489 - 11558		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		24	RRCID ->	160485	COMPL. DATE	02/24/1996	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	10432 - 10798		
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARRIAGA GU "F"		WELL #:		2	RRCID ->	160872	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	11576 - 11669		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160889	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	N/A		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		13	RRCID ->	160894	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10362 - 11443		
06	750 N	591	-0-	-159	-0-	57	1	534	2	N	-0-			-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	93	1	822	2	N	-0-			-0-
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	131	1	1040	2	N	-0-			-0-
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	125	1	984	2	N	-0-			-0-
10	0	1141	-0-	1141	1141	123	1	1018	2	N	-0-			-0-
11	0	862	-0-	862	2003	100	1	762	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888															
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662												
06		300 N	211	-0-	-89	-0-	20	1	191	2	N	-0-
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	2	N	-0-
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	41	1	324	2	N	-0-
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	37	1	292	2	N	-0-
10		0	304	-0-	304	304	33	1	271	2	N	-0-
11		0	263	-0-	263	567	31	1	232	2	N	-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
USA			WELL #:		101	RRCID ->	182952	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12987	PERF. 9904 - 10430				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

USA			WELL #:		3011	RRCID ->	183162	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9252 - 10064				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA			WELL #:		3013	RRCID ->	186581	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115 - 10456				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA			WELL #:		1012	RRCID ->	187313	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11263 - 11589				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDIA "C"			WELL #:		5	RRCID ->	191251	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11080 - 11146				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		4	RRCID ->	192155	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10082 - 10108				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDIA "C"			WELL #:		4	RRCID ->	192766	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.10446 - 11534				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734												

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766												

06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	207	1	1945	2	N	-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	169	1	1496	2	N	-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	167	1	1320	2	N	-0-
09	3000	N	3365	-0-	365	365	379	1	2986	2	N	-0-
10	0		3813	-0-	3813	4178	410	1	3403	2	N	-0-
11	0		2550	-0-	2550	6728	297	1	2253	2	N	-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198												

06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	77	1	719	2	N	-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	94	1	832	2	N	-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	104	1	824	2	N	-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	62	1	486	2	N	-0-
10	0		438	-0-	438	438	47	1	391	2	N	-0-
11	0		488	-0-	488	926	57	1	431	2	N	-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250												

06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	124	1	1160	2	N	-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	87	1	776	2	N	-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	128	1	1012	2	N	-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	125	1	989	2	N	-0-
10	0		1078	-0-	1078	1078	116	1	962	2	N	-0-
11	0		1011	-0-	1011	2089	118	1	893	2	N	-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272												

06	420	N	330	-0-	-90	-0-	32	1	298	2	N	-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	69	1	612	2	N	-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	74	1	584	2	N	-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	73	1	573	2	N	-0-
10	0		657	-0-	657	657	71	1	586	2	N	-0-
11	0		628	-0-	628	1285	73	1	555	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860												

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604															
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	42	1	516	2	N	-0-			-0-
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	38	1	646	2	N	-0-			-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	32	1	449	2	N	-0-			-0-
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	34	1	467	2	N	-0-			-0-
10	0		460	-0-	460	460	27	1	433	2	N	-0-			-0-
11	0		541	-0-	541	1001	44	1	497	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696															
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	65	1	613	2	N	-0-			-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	131	1	1160	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	137	1	1087	2	N	-0-			-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	124	1	976	2	N	-0-			-0-
10	0		1081	-0-	1081	1081	116	1	965	2	N	-0-			-0-
11	0		1025	-0-	1025	2106	119	1	906	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800													
06	360	N	23	-0-	-337	-0-	2	1	21	2	N	-0-	-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	13	1	112	2	N	-0-	-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	2	N	-0-	-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-	-0-
10	0		275	-0-	275	275	30	1	245	2	N	-0-	-0-
11	0		488	-0-	488	763	57	1	431	2	N	-0-	-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422													
06	360	N	136	-0-	-224	-0-	10	1	126	2	N	-0-	-0-
07	527	N	417	-0-	-110	-0-	23	1	394	2	N	-0-	-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	20	1	286	2	N	-0-	-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	N	-0-	-0-
10	0		210	-0-	210	210	12	1	198	2	N	-0-	-0-
11	0		275	-0-	275	485	22	1	253	2	N	-0-	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878													
06	900	N	725	-0-	-175	-0-	70	1	655	2	N	-0-	-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	100	1	885	2	N	-0-	-0-
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	92	1	733	2	N	-0-	-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	92	1	725	2	N	-0-	-0-
10	0		849	-0-	849	849	91	1	758	2	N	-0-	-0-
11	0		769	-0-	769	1618	90	1	679	2	N	-0-	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744													
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	35	1	329	2	N	-0-	-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	54	1	477	2	N	-0-	-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	56	1	442	2	N	-0-	-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	40	1	316	2	N	-0-	-0-
10	0		355	-0-	355	355	38	1	317	2	N	-0-	-0-
11	0		332	-0-	332	687	39	1	293	2	N	-0-	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554												
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-	-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-	-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-	-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-	-0-
10	0		198	-0-	198	198	198	3		N	-0-	-0-
11	0		186	-0-	186	384	186	3		N	-0-	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		5	RRCID ->	146219	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	10406 - 11884
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-			-0-
10	0	427	-0-	427	427	427	3	N	-0-			-0-
11	0	347	-0-	347	774	347	3	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID ->	147606	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8430 - 11565
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3	N	-0-			-0-
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3	N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
10	0	181	-0-	181	181	181	3	N	-0-			-0-
11	0	189	-0-	189	370	189	3	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID ->	148128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	0 - 11341
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
09	240 N	134	-0-	-106	-0-	134	3	N	-0-			-0-
10	0	112	-0-	112	112	112	3	N	-0-			-0-
11	0	98	-0-	98	210	98	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	149151	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10579 - 11284
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
10	0	42	-0-	42	42	42	3	N	-0-			-0-
11	0	37	-0-	37	79	37	3	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		13	RRCID ->	151267	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10853 - 11646
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		11L	RRCID ->	151471	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	10546 - 11764
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	156675	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	13634	PERF.	10814 - 12246
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3	N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
10	0	62	-0-	62	62	62	3	N	-0-			-0-
11	0	55	-0-	55	117	55	3	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

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

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	0		42	-0-	42	42	42	3			N	-0-					-0-
11	0		37	-0-	37	79	37	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	0		287	-0-	287	287	287	3			N	-0-					-0-
11	0		221	-0-	221	508	221	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

06	3090	X	2457	-0-	-633	-0-	237	1	2220	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	1591	-0-	-1602	-0-	161	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	410	1	3251	2	N	-0-					-0-
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	351	1	2771	2	N	-0-					-0-
10	0		3461	-0-	3461	3461	372	1	3089	2	N	-0-					-0-
11	0		3446	-0-	3446	6907	401	1	3045	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

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

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		B 1	RRCID ->	146903	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	13415	PERF.10225 - 11090				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

USA			WELL #:		102	RRCID ->	146926	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 9674 - 10531				
06		1920 X	1212	-0-	-708	-0-	90	1	1122	2	N	-0-				-0-
07		1984 X	1974	-0-	-10	-0-	109	1	1865	2	N	-0-				-0-
08		1984 X	1792	-0-	-192	-0-	117	1	1675	2	N	-0-				-0-
09		1890 X	1534	-0-	-356	-0-	103	1	1431	2	N	-0-				-0-
10		0	1635	-0-	1635	-0-	96	1	1539	2	N	-0-				-0-
11		0	1569	-0-	1569	-0-	3204	127	1442	2	N	-0-				-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		8	RRCID ->	147062	COMPL. DATE	09/04/1993	TOTAL DEPTH	11440	PERF.10307 - 11250				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	147598	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10896 - 11223				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	147761	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11334 - 12274				
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	108	1	1013	2	N	-0-				-0-
07		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	225	1	1999	2	N	-0-				-0-
08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	191	1	1515	2	N	-0-				-0-
09		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	209	1	1646	2	N	-0-				-0-
10		0	1717	-0-	1717	-0-	185	1	1532	2	N	-0-				-0-
11		0	1788	-0-	1788	-0-	3505	208	1580	2	N	-0-				-0-

USA			WELL #:		204	RRCID ->	148252	COMPL. DATE	02/05/1994	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9898 - 11706				
06		480 N	426	-0-	-54	-0-	32	1	394	2	N	-0-				-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		2	RRCID ->	148278	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	11430	PERF.10211 - 11000				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		6	RRCID ->	150895	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9470 - 10064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1920 N	1159	-0-	-761	-0-	112 1	1047 2	N	-0-			-0-
07		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	221 1	1961 2	N	-0-			-0-
08		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	217 1	1716 2	N	-0-			-0-
09		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	206 1	1625 2	N	-0-			-0-
10		0	1817	-0-	1817	1817	195 1	1622 2	N	-0-			-0-
11		0	1699	-0-	1699	3516	198 1	1501 2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	151149	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	11655	PERF.10461 - 11402	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		8	RRCID ->	151327	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF. 9612 - 10198	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		107	RRCID ->	151749	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	12626	PERF.10995 - 11888	
06		7500 X	4462	-0-	-3038	-0-	333 1	4129 2	N	-0-			-0-
07		7812 X	6638	-0-	-1174	-0-	366 1	6272 2	N	-0-			-0-
08		7905 X	6351	-0-	-1554	-0-	416 1	5935 2	N	-0-			-0-
09		7650 X	5346	-0-	-2304	-0-	360 1	4986 2	N	-0-			-0-
10		0	5291	-0-	5291	5291	311 1	4980 2	N	-0-			-0-
11		0	5389	-0-	5389	10680	435 1	4954 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		4	RRCID ->	152728	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10082 - 10930	
06		300 N	197	-0-	-103	-0-	19 1	178 2	N	-0-			-0-
07		310 N	260	-0-	-50	-0-	26 1	234 2	N	-0-			-0-
08		310 N	231	-0-	-79	-0-	26 1	205 2	N	-0-			-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	26 1	209 2	N	-0-			-0-
10		0	260	-0-	260	260	28 1	232 2	N	-0-			-0-
11		0	256	-0-	256	516	30 1	226 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		3	RRCID ->	153276	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	14300	PERF.10000 - 12105	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE PARK			WELL #:		4	RRCID ->	155287	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. N/A	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
USA		WELL #:		304	RRCID ->	156048	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	9192 - 10822
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156458	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	10770 - 11307
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	156522	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10298 - 11102
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		109	RRCID ->	157188	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF.	9697 - 11251
06	1800	X	788	-0-	-1012	-0-	59	1	729	2	N	-0-
07	1581	X	1244	-0-	-337	-0-	69	1	1175	2	N	-0-
08	1426	X	979	-0-	-447	-0-	64	1	915	2	N	-0-
09	1380	X	885	-0-	-495	-0-	60	1	825	2	N	-0-
10	0		918	-0-	918	-0-	54	1	864	2	N	-0-
11	0		816	-0-	816	-0-	66	1	750	2	N	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	11192 - 11472
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID ->	158363	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10618 - 10899
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		305	RRCID ->	159483	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	10489 - 11558
06	330	N	68	-0-	-262	-0-	5	1	63	2	N	-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	58	1	829	2	N	-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	50	1	691	2	N	-0-
10	0		727	-0-	727	-0-	43	1	684	2	N	-0-
11	0		697	-0-	697	-0-	56	1	641	2	N	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	N	-0-					-0-
07	341 N	48	-0-	-293	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
08	341 N	66	-0-	-275	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
09	330 N	60	-0-	-270	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
10	0	64	-0-	64	-0-	64	7	1	57	2	N	-0-					-0-
11	0	44	-0-	44	-0-	108	5	1	39	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

06	450 N	299	-0-	-151	-0-	-0-	22	1	277	2	N	-0-					-0-
07	527 N	334	-0-	-193	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1238	2	N	-0-					-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	486	2	N	-0-					-0-
10	0	369	-0-	369	-0-	369	22	1	347	2	N	-0-					-0-
11	0	302	-0-	302	-0-	671	24	1	278	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1340	2	N	-0-					-0-
07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2217	2	N	-0-					-0-
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1867	2	N	-0-					-0-
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1734	2	N	-0-					-0-
10	0	1888	-0-	1888	-0-	1888	111	1	1777	2	N	-0-					-0-
11	0	1797	-0-	1797	-0-	3685	145	1	1652	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

06	900 N	629	-0-	-271	-0-	-0-	61	1	568	2	N	-0-					-0-
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1022	2	N	-0-					-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	806	2	N	-0-					-0-
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	742	2	N	-0-					-0-
10	0	887	-0-	887	-0-	887	95	1	792	2	N	-0-					-0-
11	0	870	-0-	870	-0-	1757	101	1	769	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

06	510 N	302	-0-	-208	-0-	-0-	29	1	273	2	N	-0-					-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	590	2	N	-0-					-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	489	2	N	-0-					-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	422	2	N	-0-					-0-
10	0	504	-0-	504	-0-	504	54	1	450	2	N	-0-					-0-
11	0	485	-0-	485	-0-	989	56	1	429	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210												
06	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	2	N	-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	24	1	346	2	N	-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-
10	0		573	-0-	573	-0-	34	1	539	2	N	-0-
11	0		302	-0-	302	-0-	24	1	278	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479														
06		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	222	1	2757	2	N	-0-		-0-
07		2542 X	2377	-0-	-165	-0-	131	1	2246	2	N	-0-		-0-
08		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	181	1	2574	2	N	-0-		-0-
09		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	187	1	2586	2	N	-0-		-0-
10		0	1849	-0-	1849	1849	109	1	1740	2	N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	1849					N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836															

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877															

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742															

06	1170	N	506	-0-	-664	-0-	38	1	468	2	N	-0-			-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	71	1	1224	2	N	-0-			-0-
08	930	N	526	-0-	-404	-0-	34	1	492	2	N	-0-			-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	66	1	914	2	N	-0-			-0-
10	0		1150	-0-	1150	1150	68	1	1082	2	N	-0-			-0-
11	0		813	-0-	813	1963	66	1	747	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252															

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014															

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121															

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
GUERRA GU "C"			WELL #:		14	RRCID -> 194708		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11132 - 11372				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		13	RRCID -> 212669		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10150 - 10796				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID -> 213585		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 12763		PERF.10188 - 10883				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA			WELL #:		207	RRCID -> 223301		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13873		PERF.10390 - 11346				
06	13050	X	6166	-0-	-6884	-0-	460	1	5706	2	N	-0-				1
07	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	871	1	14909	2	N	-0-				1
08	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	941	1	13420	2	N	-0-				1
09	13320	X	13065	-0-	-255	-0-	879	1	12186	2	N	-0-				1
10	0		13481	-0-	13481	13481	793	1	12688	2	N	-0-				1
11	0		13256	-0-	13256	26737	1070	1	12186	2	N	-0-				1

USA			WELL #:		2015	RRCID -> 228708		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9710 - 10570				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA			WELL #:		1013	RRCID -> 228960		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12568		PERF. N/A				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE PARK			WELL #:		9	RRCID -> 230249		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF.10340 - 10751				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
STATE PARK			WELL #:		11	RRCID ->	238425	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		1	RRCID ->	238442	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	13338	PERF.10438	- 13088	
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	N	-0-			-0-
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	182	1	1612	2	N	-0-			-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	106	1	838	2	N	-0-			-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	95	1	748	2	N	-0-			-0-
10	0	815	-0-	815	815	88	1	727	2	N	-0-			-0-
11	0	523	-0-	523	1338	61	1	462	2	N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		4	RRCID ->	241689	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11430	- 11440	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		15	RRCID ->	243489	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8812	- 10530	
06	4710 X	2866	-0-	-1844	-0-	214	1	2652	2	N	-0-			-0-
07	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	288	1	4931	2	N	-0-			-0-
08	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	329	1	4697	2	N	-0-			-0-
09	4530 X	4441	-0-	-89	-0-	299	1	4142	2	N	-0-			-0-
10	0	3927	-0-	3927	3927	231	1	3696	2	N	-0-			-0-
11	0	28	-0-	28	3955	2	1	26	2	N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID ->	244199	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.12920	- 13372	
06	11250 X	5063	-0-	-6187	-0-	488	1	4575	2	N	-0-			1
07	9982 X	1062	-0-	-8920	-0-	108	1	954	2	N	-0-			1
08	8866 X	6939	-0-	-1927	-0-	777	1	6162	2	N	-0-			1
09	8580 X	7897	-0-	-683	-0-	889	1	7008	2	N	-0-			1
10	0	9520	-0-	9520	9520	1024	1	8496	2	N	-0-			1
11	0	8830	-0-	8830	18350	1028	1	7802	2	N	-0-			1

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		16	RRCID ->	245534	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.14266	- 14480	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		15	RRCID ->	246007	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10356	- 10788	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		14ST	RRCID ->	251203	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10714 - 11156				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C		WELL #:		2	RRCID ->	286151	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	14580	PERF.10500 - 10628				
06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	185	1	1734	2	N	-0-				1
07	4216 X	2927	-0-	-1289	-0-	296	1	2631	2	N	-0-				1
08	5084 X	1622	-0-	-3462	-0-	182	1	1440	2	N	-0-				1
09	4920 X	939	-0-	-3981	-0-	106	1	833	2	N	-0-				1
10	0	893	-0-	893	-0-	96	1	797	2	N	-0-				1
11	0	636	-0-	636	-0-	1529	74	562	2	N	-0-				1

BOB WEST (L-24, 25, 26)				10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750											
GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	151021	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12402 - 12426				
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-				-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	154706	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11947 - 13006				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136		CAPACITY			CNTY: STARR						
STATE PARK		WELL #:		1	RRCID ->	143937	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11282 - 12550				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	145774	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10015 - 12149				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	147406	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	10681 - 10840
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8040 X	5272	-0-	-2768	-0-	508	1	4764	2	N	-0-	-0-
07	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	1040	1	9231	2	N	-0-	-0-
08	8339 X	8165	-0-	-174	-0-	915	1	7250	2	N	-0-	-0-
09	8070 X	7597	-0-	-473	-0-	855	1	6742	2	N	-0-	-0-
10	0	7461	-0-	7461	7461	802	1	6659	2	N	-0-	-0-
11	0	8446	-0-	8446	15907	983	1	7463	2	N	-0-	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	149379	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	10188 - 12272
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE PARK		WELL #:		2	RRCID ->	150386	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10190 - 11967
06	300 N	193	-0-	-107	-0-	19	1	174	2	N	-0-	-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	98	1	866	2	N	-0-	-0-
08	434 N	288	-0-	-146	-0-	32	1	256	2	N	-0-	-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	40	1	313	2	N	-0-	-0-
10	0	611	-0-	611	611	66	1	545	2	N	-0-	-0-
11	0	179	-0-	179	790	21	1	158	2	N	-0-	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	150587	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10150 - 12148
06	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	279	1	2612	2	N	-0-	-0-
07	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	499	1	4432	2	N	-0-	-0-
08	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	536	1	4245	2	N	-0-	-0-
09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	482	1	3801	2	N	-0-	-0-
10	0	4205	-0-	4205	4205	452	1	3753	2	N	-0-	-0-
11	0	3882	-0-	3882	8087	452	1	3430	2	N	-0-	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151735	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11898 - 12184
06	570 N	4	-0-	-566	-0-	4	2			N	-0-	-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	2	N	-0-	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-	-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-	-0-
10	0	54	-0-	54	54	6	1	48	2	N	-0-	-0-
11	0	34	-0-	34	88	4	1	30	2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	153599	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	13338	PERF.	11235 - 12430
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	153741	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11686 - 12314
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	153909	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10298 - 11102	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	6360 X	4300	-0-	-2060	-0-		414	1	3886	2	N	-0-
07	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-		747	1	6634	2	N	-0-
08	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-		792	1	6276	2	N	-0-
09	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-		804	1	6340	2	N	-0-
10	0	6952	-0-	6952	6952		748	1	6204	2	N	-0-
11	0	6542	-0-	6542	13494		762	1	5780	2	N	-0-

USA		WELL #:		103	RRCID ->	154133	COMPL. DATE	02/19/1995	TOTAL DEPTH	12860	PERF.12076 - 12116	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		18	RRCID ->	154916	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	13253	PERF.11997 - 12294	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	155297	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.11880 - 12148	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156459	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.11656 - 12114	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		20	RRCID ->	156581	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11944 - 12594	
06	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-		155	1	1451	2	N	-0-
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-		311	1	2763	2	N	-0-
08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-		227	1	1802	2	N	-0-
09	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-		257	1	2025	2	N	-0-
10	0	3930	-0-	3930	3930		423	1	3507	2	N	-0-
11	0	3447	-0-	3447	7377		401	1	3046	2	N	-0-

STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156967	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12346 - 12615	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STATE PARK		WELL #:		7	RRCID ->	156989	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	13861	PERF. 9355 - 12020	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2220 X	2208	-0-	-12	-0-	213	1	1995	2	N	-0-	-0-
07	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	444	1	3944	2	N	-0-	-0-
08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	478	1	3792	2	N	-0-	-0-
09	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	432	1	3405	2	N	-0-	-0-
10	0	3381	-0-	3381	3381	364	1	3017	2	N	-0-	-0-
11	0	3565	-0-	3565	6946	415	1	3150	2	N	-0-	-0-

USA		WELL #:		109	RRCID ->	157345	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. N/A
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11998 - 12454
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID ->	158352	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10618 - 11920
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	164043	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.13110 - 13148
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13454 - 13468
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164380	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12024 - 12286
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167809	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.	11857	- 12090
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167829	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13287	PERF.	11476	- 11984
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168761	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11334	- 11900
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170742	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	11294	- 11702
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171514	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	12652	- 12794
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172267	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	12130	- 12294
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172361	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	12038	- 12228
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		14	RRCID ->	173043	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.11860 - 12120					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		2	RRCID ->	176823	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13128 - 13135					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA			WELL #:		1011	RRCID ->	178096	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF. 9700 - 11846					
06	7020	X	3032	-0-	-3988	-0-	226	1	2806	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6835	-0-	-419	-0-	377	1	6458	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	4215	-0-	-2977	-0-	276	1	3939	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	3234	-0-	-3576	-0-	218	1	3016	2	N	-0-					-0-
10	0		5555	-0-	5555	-0-	327	1	5228	2	N	-0-					-0-
11	0		4896	-0-	4896	-0-	10451	395	4501	2	N	-0-					-0-

STATE PARK			WELL #:		8	RRCID ->	182935	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11084 - 11572					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA			WELL #:		2014	RRCID ->	186013	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362 - 12078					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA			WELL #:		3013	RRCID ->	186568	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115 - 12310					
06	11070	X	5804	-0-	-5266	-0-	433	1	5371	2	N	-0-					1
07	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	670	1	11468	2	N	-0-					1
08	11439	X	10973	-0-	-466	-0-	719	1	10254	2	N	-0-					1
09	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	724	1	10035	2	N	-0-					1
10	0		11477	-0-	11477	-0-	675	1	10802	2	N	-0-					1
11	0		10723	-0-	10723	-0-	22200	865	9858	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID ->	190818	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	13760	PERF.11530 - 11920					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194710	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11922	- 12128		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	196180	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11986	- 11996		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223218	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	14402	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA		WELL #:		2015	RRCID ->	228707	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9710	- 11910		
06	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	163	1	2028	2	N	-0-			-0-
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	168	1	2869	2	N	-0-			-0-
08	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	224	1	3190	2	N	-0-			-0-
09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	285	1	3954	2	N	-0-			-0-
10	0	4001	-0-	4001	4001	235	1	3766	2	N	-0-			-0-
11	0	4082	-0-	4082	8083	329	1	3753	2	N	-0-			-0-

USA		WELL #:		1013	RRCID ->	228951	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF.10000	- 11535		
06	3540 X	2707	-0-	-833	-0-	202	1	2505	2	N	-0-			-0-
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	227	1	3891	2	N	-0-			-0-
08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	243	1	3465	2	N	-0-			-0-
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	247	1	3424	2	N	-0-			-0-
10	0	3895	-0-	3895	3895	229	1	3666	2	N	-0-			-0-
11	0	3574	-0-	3574	7469	288	1	3286	2	N	-0-			-0-

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230252	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11240	- 11812		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238423	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

06	4590	X	3915	-0-	-675	-0-	377	1	3538	2	N	-0-				1
07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	596	1	5292	2	N	-0-				1
08	5363	X	4472	-0-	-891	-0-	501	1	3971	2	N	-0-				1
09	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	774	1	6105	2	N	-0-				1
10	0		7669	-0-	7669	-0-	825	1	6844	2	N	-0-				1
11	0		6661	-0-	6661	-0-	14330	776	5885	2	N	-0-				1

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
 GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

06	570 N	494	-0-	-76	-0-	48	1	446	2	N	-0-					-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	403	2	N	-0-					-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-					-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	55	1	430	2	N	-0-					-0-
10	0	456	-0-	456	456	49	1	407	2	N	-0-					-0-
11	0	370	-0-	370	826	43	1	327	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

06	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	200	1	1879	2	N	-0-					-0-
07	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	465	1	4126	2	N	-0-					-0-
08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	451	1	3573	2	N	-0-					-0-
09	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	374	1	2952	2	N	-0-					-0-
10	0	3478	-0-	3478	3478	374	1	3104	2	N	-0-					-0-
11	0	3355	-0-	3355	6833	391	1	2964	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID ->	160886	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID ->	164365	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13680 - 13780	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID ->	164376	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12564 - 12796	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		2	RRCID ->	164833	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12930 - 12652	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		7	RRCID ->	166628	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.12939 - 12976	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID ->	167810	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.12502 - 12674	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID ->	168762	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12200 - 12742	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170741	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.12165 - 12491	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170840	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.12720 - 12738	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171517	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13110 - 13138	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172098	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13083 - 13104	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172362	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12811 - 12827	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173042	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.12434 - 12647	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	173645	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.13784 - 13817	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		2	RRCID ->	176824	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13387 - 13407
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		1	RRCID ->	178481	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.12447 - 12679
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE PARK			WELL #:		8	RRCID ->	182934	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10329 - 12380
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	363	1	4507	2	N	-0-
07	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	635	1	10871	2	N	-0-
08	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	564	1	8035	2	N	-0-
09	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	636	1	8815	2	N	-0-
10	0		10850	-0-	10850	10850	638	1	10212	2	N	-0-
11	0		10689	-0-	10689	21539	863	1	9826	2	N	-0-

USA			WELL #:		2014	RRCID ->	185550	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11384 - 12433
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	8	1	95	2	N	-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	N	-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	N	-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-
10	0		242	-0-	242	242	14	1	228	2	N	-0-
11	0		199	-0-	199	441	16	1	183	2	N	-0-

USA			WELL #:		1012	RRCID ->	186868	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078 - 12464
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	7	1	85	2	N	-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	N	-0-
10	0		282	-0-	282	282	17	1	265	2	N	-0-
11	0		213	-0-	213	495	17	1	196	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID ->	192868	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.12584 - 12608
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		14	RRCID ->	194711	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12518 - 12690
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223217	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14402	PERF.	12790 - 12806	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	229916	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12288 - 13138	
06	1410 N	1160	-0-	-250	-0-	112	1	1048	2	N	-0-	-0-	
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	166	1	1475	2	N	-0-	-0-	
08	1581 N	1162	-0-	-419	-0-	130	1	1032	2	N	-0-	-0-	
09	1170 N	1139	-0-	-31	-0-	128	1	1011	2	N	-0-	-0-	
10	0	1275	-0-	1275	1275	137	1	1138	2	N	-0-	-0-	
11	0	1182	-0-	1182	2457	138	1	1044	2	N	-0-	-0-	

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238420	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	10100 - 12230	
06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	228	1	2835	2	N	-0-	-0-	
07	2635 X	2571	-0-	-64	-0-	142	1	2429	2	N	-0-	-0-	
08	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	178	1	2539	2	N	-0-	-0-	
09	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	328	1	4545	2	N	-0-	-0-	
10	0	6051	-0-	6051	6051	356	1	5695	2	N	-0-	-0-	
11	0	5321	-0-	5321	11372	429	1	4892	2	N	-0-	-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	239323	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	10356 - 13004	
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	342	1	3203	2	N	-0-	1	
07	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	856	1	7600	2	N	-0-	1	
08	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	473	1	3752	2	N	-0-	1	
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	376	1	2969	2	N	-0-	1	
10	0	5574	-0-	5574	5574	599	1	4975	2	N	-0-	1	
11	0	3281	-0-	3281	8855	382	1	2899	2	N	-0-	1	

STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	257353	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.	12420 - 12844	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	263060	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.	13836 - 13954	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679								
GUERRA, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	167664	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	16921	PERF.13088 - 13378	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

GUERRA, ET AL.		WELL #:		3	RRCID ->	177754	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	15557	PERF.12177 - 12195	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

GUERRA, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	225804	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.11822 - 12660	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)				10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155371	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF. N/A	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	155300	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13170 - 13785	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156398	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11739 - 13787	
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	312	1	2923	2	N -0-	
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	427	1	3787	2	N -0-	
08	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	826	1	6546	2	N -0-	
09	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	1017	1	8019	2	N -0-	
10	0		10440	-0-	10440	10440	1123	1	9317	2	N -0-	
11	0		10260	-0-	10260	20700	1195	1	9065	2	N -0-	

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	160864	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	13760	PERF.	10619 - 13574
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	7470 X	4272	-0-	-3198	-0-	412	1	3860	2	N	-0-	-0-
07	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	825	1	7322	2	N	-0-	-0-
08	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	816	1	6470	2	N	-0-	-0-
09	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	790	1	6231	2	N	-0-	-0-
10	0	7140	-0-	7140	7140	768	1	6372	2	N	-0-	-0-
11	0	6774	-0-	6774	13914	789	1	5985	2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160884	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	11502 - 14432
06	3090 X	1868	-0-	-1222	-0-	180	1	1688	2	N	-0-	-0-
07	5177 X	3999	-0-	-1178	-0-	405	1	3594	2	N	-0-	-0-
08	5177 X	1515	-0-	-3662	-0-	170	1	1345	2	N	-0-	-0-
09	5010 X	462	-0-	-4548	-0-	52	1	410	2	N	-0-	-0-
10	0	43	-0-	43	43	5	1	38	2	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164383	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	11394 - 14855
06	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	200	1	1872	2	N	-0-	-0-
07	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	377	1	3344	2	N	-0-	-0-
08	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	248	1	1967	2	N	-0-	-0-
09	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	149	1	1173	2	N	-0-	-0-
10	0	2221	-0-	2221	2221	239	1	1982	2	N	-0-	-0-
11	0	2723	-0-	2723	4944	317	1	2406	2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	164834	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	13493 - 13501
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166625	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11626 - 14036
06	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	115	1	1076	2	N	-0-	-0-
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	202	1	1790	2	N	-0-	-0-
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	191	1	1513	2	N	-0-	-0-
09	1200 N	406	-0-	-794	-0-	46	1	360	2	N	-0-	-0-
10	0	490	-0-	490	490	53	1	437	2	N	-0-	-0-
11	0	327	-0-	327	817	38	1	289	2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167581	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	15216	PERF.	10451 - 15000
06	480 N	208	-0-	-272	-0-	20	1	188	2	N	-0-	-0-
07	496 N	355	-0-	-141	-0-	36	1	319	2	N	-0-	-0-
08	434 N	218	-0-	-216	-0-	24	1	194	2	N	-0-	-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	N	-0-	-0-
10	0	283	-0-	283	283	30	1	253	2	N	-0-	-0-
11	0	253	-0-	253	536	29	1	224	2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168764	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10103 - 13144
06	810 N	392	-0-	-418	-0-	38	1	354	2	N	-0-	-0-
07	899 N	776	-0-	-123	-0-	79	1	697	2	N	-0-	-0-
08	899 N	785	-0-	-114	-0-	88	1	697	2	N	-0-	-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	83	1	658	2	N	-0-	-0-
10	0	768	-0-	768	768	83	1	685	2	N	-0-	-0-
11	0	728	-0-	728	1496	85	1	643	2	N	-0-	-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170745	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.10766 - 13166		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170839	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.13047 - 13706		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171513	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13636 - 14010		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172097	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13517 - 13648		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172268	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13299 - 13702		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172363	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.13236 - 13620		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173041	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.13059 - 13637		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

06	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	200	1	1871	2	N	-0-		-0-
07	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	525	1	4659	2	N	-0-		-0-
08	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	647	1	5128	2	N	-0-		-0-
09	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	571	1	4499	2	N	-0-		-0-
10	0	4083	-0-	4083	4083	439	1	3644	2	N	-0-		-0-
11	0	4365	-0-	4365	8448	508	1	3857	2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

06	1020 N	754	-0-	-266	-0-	73	1	681	2	N	-0-		-0-
07	837 N	788	-0-	-49	-0-	80	1	708	2	N	-0-		-0-
08	961 N	227	-0-	-734	-0-	25	1	202	2	N	-0-		-0-
09	750 N	167	-0-	-583	-0-	19	1	148	2	N	-0-		-0-
10	0	105	-0-	105	105	11	1	94	2	N	-0-		-0-
11	0	98	-0-	98	203	11	1	87	2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

06		1920 N	1155	-0-	-765	-0-		111 1	1044 2	N	-0-	-0-
07		1953 N	1912	-0-	-41	-0-		194 1	1718 2	N	-0-	-0-
08		1984 N	1270	-0-	-714	-0-		142 1	1128 2	N	-0-	-0-
09		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		200 1	1580 2	N	-0-	-0-
10		0	1867	-0-	1867	1867		201 1	1666 2	N	-0-	-0-
11		0	1786	-0-	1786	3653		208 1	1578 2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882												
06		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-		283 1	2656 2	N	-0-	1
07		8207 X	8207	-0-	-0-	-0-		831 1	7376 2	N	-0-	1
08		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-		610 1	4835 2	N	-0-	1
09		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-		685 1	5399 2	N	-0-	1
10		0	6287	-0-	6287	6287		676 1	5611 2	N	-0-	1
11		0	4047	-0-	4047	10334		471 1	3576 2	N	-0-	1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785												
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-		52 1	488 2	N	-0-	-0-
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-		63 1	562 2	N	-0-	-0-
08		558 N	488	-0-	-70	-0-		55 1	433 2	N	-0-	-0-
09		540 N	488	-0-	-52	-0-		55 1	433 2	N	-0-	-0-
10		0	456	-0-	456	456		49 1	407 2	N	-0-	-0-
11		0	429	-0-	429	885		50 1	379 2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.// 10041 376		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 176821		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1290 N	915	-0-	-375	-0-	88 1	827 2	N	-0-	-0-
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	167 1	1479 2	N	-0-	-0-
08	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	152 1	1205 2	N	-0-	-0-
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	157 1	1238 2	N	-0-	-0-
10	0	1382	-0-	1382	1382	149 1	1233 2	N	-0-	-0-
11	0	1445	-0-	1445	2827	168 1	1277 2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 14		RRCID -> 190273		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A		
06	4710 X	2753	-0-	-1957	-0-	265 1	2488 2	N	-0-	-0-
07	4805 X	4608	-0-	-197	-0-	467 1	4141 2	N	-0-	-0-
08	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	581 1	4603 2	N	-0-	-0-
09	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	565 1	4460 2	N	-0-	-0-
10	0	4838	-0-	4838	4838	520 1	4318 2	N	-0-	-0-
11	0	4542	-0-	4542	9380	529 1	4013 2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 13		RRCID -> 192694		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808		
06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	284 1	2662 2	N	-0-	-0-
07	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	576 1	5113 2	N	-0-	-0-
08	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	514 1	4072 2	N	-0-	-0-
09	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	475 1	3748 2	N	-0-	-0-
10	0	6513	-0-	6513	6513	700 1	5813 2	N	-0-	-0-
11	0	5049	-0-	5049	11562	588 1	4461 2	N	-0-	-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 241704		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 16		RRCID -> 245533		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 17		RRCID -> 248099		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOB WEST (ROLETA)		10041 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
SANDIA "C"		WELL #: 4		RRCID -> 192763		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	840	N	557	-0-	-283	-0-	42 1	515 2	N	-0-	-0-
07	930	N	849	-0-	-81	-0-	47 1	802 2	N	-0-	-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	56 1	805 2	N	-0-	-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	50 1	689 2	N	-0-	-0-
10	0		870	-0-	870		51 1	819 2	N	-0-	-0-
11	0		853	-0-	853	1723	69 1	784 2	N	-0-	-0-

STATE PARK		WELL #: 9		RRCID -> 229918		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (2700)		10041 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750								
GUERRA		WELL #: 3		RRCID -> 150554		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5)		10043 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
PALMYRA		WELL #: 11		RRCID -> 189851		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900			
06	540	N	457	-0-	-83	-0-	457 3		N	-0-	-0-
07	496	N	311	-0-	-185	-0-	311 3		N	-0-	-0-
08	434	N	285	-0-	-149	-0-	285 3		N	-0-	-0-
09	450	N	250	-0-	-200	-0-	250 3		N	-0-	-0-
10	0		425	-0-	425	425	425 3		N	-0-	-0-
11	0		253	-0-	253	678	253 3		N	-0-	-0-

RAMIREZ, MARIA V.		WELL #: 5ST		RRCID -> 191415		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438			
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103 3		Y	-0-	60
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103 3		Y	-0-	60
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-	60
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-	60
10	0		104	-0-	104	104	104 3		Y	-0-	60
11	0		92	-0-	92	196	92 3		Y	-0-	60

PALMYRA		WELL #: 16C		RRCID -> 192428		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268			
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-	-0-
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	514 3		N	-0-	-0-
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	478 3		N	-0-	-0-
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	481 3		N	-0-	-0-
10	0		591	-0-	591	591	591 3		N	-0-	-0-
11	0		491	-0-	491	1082	491 3		N	-0-	-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					60
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					60
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					60
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					60
10	0	104	-0-	104	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					60
11	0	92	-0-	92	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

06	90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-	78	3			N	-0-					8
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	3			N	-0-					8
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					8
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	71	3			N	-0-					8
10	0	71	-0-	71	-0-	-0-	71	3			N	-0-					8
11	0	19	-0-	19	-0-	-0-	90	3			N	-0-					8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750							
PALMYRA			WELL #:		2	RRCID ->	156991	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	13886	PERF. 7908 - 9394
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1590 N	1423	-0-	-167	-0-	1423	3		N	-0-		-0-
07	1488 N	1309	-0-	-179	-0-	1309	3		N	-0-		-0-
08	1488 N	1239	-0-	-249	-0-	1239	3		N	-0-		-0-
09	1410 N	1091	-0-	-319	-0-	1091	3		N	-0-		-0-
10	0	1040	-0-	1040	1040	1040	3		N	-0-		-0-
11	0	1116	-0-	1116	2156	1116	3		N	-0-		-0-

PEREZ, F.R.			WELL #:		2	RRCID ->	157376	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	14238	PERF. 7922 - 8220
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-		-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
10	0	163	-0-	163	163	163	3		N	-0-		-0-
11	0	144	-0-	144	307	144	3		N	-0-		-0-

SALINAS "A"			WELL #:		2	RRCID ->	157439	COMPL. DATE	12/09/1995	TOTAL DEPTH	11620	PERF. 8120 - 8528
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-		-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-		-0-
10	0	96	-0-	96	96	96	3		N	-0-		-0-
11	0	37	-0-	37	133	37	3		N	-0-		-0-

MARTINEZ SWD			WELL #:		1	RRCID ->	157452	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 2666 - 3610
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	157832	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8052 - 8107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SALINAS "A"			WELL #:		4	RRCID ->	157860	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8470 - 8502
06	660 N	579	-0-	-81	-0-	579	3		N	-0-		-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-		-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-		-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-		-0-
10	0	585	-0-	585	585	585	3		N	-0-		-0-
11	0	407	-0-	407	992	407	3		N	-0-		-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	157861	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7860 - 7904
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750																
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	7759	-0-	7759	7759	7759		7759	3		N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306																
06		330 N	302	-0-	-28	-0-	-0-		302	3		N	-0-			-0-
07		341 N	316	-0-	-25	-0-	-0-		316	3		N	-0-			-0-
08		310 N	293	-0-	-17	-0-	-0-		293	3		N	-0-			-0-
09		300 N	297	-0-	-3	-0-	-0-		297	3		N	-0-			-0-
10		0	301	-0-	301	301	301		301	3		N	-0-			-0-
11		0	267	-0-	267	568	267		267	3		N	-0-			-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226																
06		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	-0-		4431	3		N	-0-			19
07		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	-0-		3800	3		N	-0-			19
08		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	-0-		3863	3		N	-0-			19
09		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	-0-		4175	3		N	-0-			19
10		0	4324	-0-	4324	4324	4324		4324	3		N	-0-			19
11		0	3242	-0-	3242	7566	3242		3242	3		N	-0-			19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154																
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-		900	3		N	-0-			-0-
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-		943	3		N	-0-			-0-
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-		853	3		N	-0-			-0-
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-		951	3		N	-0-			-0-
10		0	912	-0-	912	912	912		912	3		N	-0-			-0-
11		0	743	-0-	743	1655	743		743	3		N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914																
06		8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	-0-		8736	3		N	-0-			-0-
07		8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	-0-		8879	3		N	-0-			-0-
08		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	-0-		7921	3		N	-0-			-0-
09		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	-0-		7740	3		N	-0-			-0-
10		0	7578	-0-	7578	7578	7578		7578	3		N	-0-			-0-
11		0	6847	-0-	6847	14425	6847		6847	3		N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970																
06		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	-0-		2863	3		N	-0-			-0-
07		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	-0-		2556	3		N	-0-			-0-
08		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	-0-		2294	3		N	-0-			-0-
09		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	-0-		2240	3		N	-0-			-0-
10		0	2285	-0-	2285	2285	2285		2285	3		N	-0-			-0-
11		0	1540	-0-	1540	3825	1540		1540	3		N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750															
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3				N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3				N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3				N	-0-			-0-
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3				N	-0-			-0-
10	0	23	-0-	23		23	3				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		23					N	-0-			-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088															
06	4320 X	1674	-0-	-2646	-0-	1668	3	6	9		N	5	5	8	7
07	4464 X	2394	-0-	-2070	-0-	2394	3				N	-0-			7
08	4464 X	3030	-0-	-1434	-0-	3030	3				N	-0-			7
09	3390 X	2480	-0-	-910	-0-	2480	3				N	-0-			7
10	0	3214	-0-	3214		3214	3				N	-0-			7
11	0	2229	-0-	2229		5443	3				N	-0-			7

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608															
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3				N	-0-			14
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3				N	-0-			14
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3				N	-0-			14
09	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3				N	-0-			14
10	0	1958	-0-	1958		1958	3				N	-0-			14
11	0	1220	-0-	1220		3178	3				N	-0-			14

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3			N	-0-			-0-
10	0	165	-0-	165		165	3				N	-0-			-0-
11	0	148	-0-	148		313	3				N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2070 N	1823	-0-	-247	-0-	1823 3	N	-0-			-0-
07		2139 N	1748	-0-	-391	-0-	1748 3	N	-0-			-0-
08		2108 N	1653	-0-	-455	-0-	1653 3	N	-0-			-0-
09		1830 N	1733	-0-	-97	-0-	1733 3	N	-0-			-0-
10		0	1833	-0-	1833	1833	1833 3	N	-0-			-0-
11		0	1790	-0-	1790	3623	1790 3	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488												
06		1230 N	1102	-0-	-128	-0-	1102 3	N	-0-			-0-
07		1550 N	1322	-0-	-228	-0-	1322 3	N	-0-			-0-
08		1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1086 3	N	-0-			-0-
09		1110 N	356	-0-	-754	-0-	356 3	N	-0-			-0-
10		0	288	-0-	288	288	288 3	N	-0-			-0-
11		0	198	-0-	198	486	198 3	N	-0-			-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614												
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			20
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			20
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-			20
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			20
10		0	68	-0-	68	68	68 3	N	-0-			20
11		0	49	-0-	49	117	49 3	N	-0-			20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390												
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	817	-0-	817	817	817 3	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	245	-0-	245	1062	245 3	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	438	-0-	438	1500	438 3	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	506	-0-	506	2006	506 3	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	518	-0-	518	2524	518 3	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A												
06		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	N	-0-			14
07		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-			14
08		1457 N	1332	-0-	-125	-0-	1332 3	N	-0-			14
09		1410 N	1293	-0-	-117	-0-	1293 3	N	-0-			14
10		0	1179	-0-	1179	1179	1179 3	N	-0-			14
11		0	1024	-0-	1024	2203	1024 3	N	-0-			14

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3		N	-0-	-0-
07		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3		N	-0-	-0-
08		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3		N	-0-	-0-
09		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3		N	-0-	-0-
10		0	2167	-0-	2167	2167	2167	3		N	-0-	-0-
11		0	1781	-0-	1781	3948	1781	3		N	-0-	-0-

PALMYRA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190												
06		390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3		N	-0-	-0-
07		403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3		N	-0-	-0-
08		403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-	-0-
09		390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3		N	-0-	-0-
10		0	359	-0-	359	359	359	3		N	-0-	-0-
11		0	292	-0-	292	651	292	3		N	-0-	-0-

PALOMA OPERATING, LLC 100344												
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080												
06		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		Y	-0-	-0-
07		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		Y	-0-	-0-
08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		Y	-0-	-0-
09		0	1378	-0-	1378	1378	1378	2		Y	-0-	-0-
10		0	1312	-0-	1312	2690	1312	2		Y	-0-	-0-
11		0	1325	-0-	1325	4015	1325	2		Y	-0-	-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140												
06		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		Y	-0-	-0-
07		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		Y	-0-	-0-
08		4061 X	3680	-0-	-381	-0-	3680	2		Y	-0-	-0-
09		0	3498	-0-	3498	3498	3498	2		Y	-0-	-0-
10		0	3076	-0-	3076	6574	3076	2		Y	-0-	-0-
11		0	2950	-0-	2950	9524	2950	2		Y	-0-	-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)				//CONT.//	10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VANTAGE OPERATING II, LLC					882605							
RAMIREZ, J. EST				WELL #:	E 4	RRCID ->	166763	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7636 - 8013	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	1079	-0-	1079	8207	1079 2		Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	903	-0-	903	9110	903 2		Y	-0-		-0-
08	9574	X	464	-0-	-9110	-	464 2		Y	-0-		-0-
09		0	480	-0-	480	480	480 2		Y	-0-		-0-
10		0	278	-0-	278	758	278 2		Y	-0-		-0-
11		0	294	-0-	294	1052	294 2		Y	-0-		-0-

FELICIDAD				WELL #:	1	RRCID ->	167767	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 6917 - 8650	
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-		-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
09		0	970	-0-	970	970	970 2		N	-0-		-0-
10		0	1082	-0-	1082	2052	1082 2		N	-0-		-0-
11		0	950	-0-	950	3002	950 2		N	-0-		-0-

RAMIREZ, J. EST.				WELL #:	E 3	RRCID ->	169060	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 7836 - 8344	
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		Y	-0-		118
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		Y	-0-		118
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		Y	-0-		118
09		0	1978	-0-	1978	1978	1978 2		Y	-0-		118
10		0	2071	-0-	2071	4049	2071 2		Y	-0-		118
11		0	1844	-0-	1844	5893	1844 2		Y	-0-		118

BOB WEST, NORTH (12,900)					10043 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC					061750							
ALVAREZ GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	160338	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	13402 PERF.11854 - 13076	
06	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125 3		N	-0-		-0-
07	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517 3		N	-0-		-0-
08	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969 3		N	-0-		-0-
09	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644 3		N	-0-		-0-
10		0	8820	-0-	8820	8820	8820 3		N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	8820			N	-0-		-0-

SALINAS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	161137	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	13996 PERF. 7972 - 13254	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMIREZ, MARIA V.				WELL #:	2	RRCID ->	161240	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	13761 PERF.11192 - 11262	
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219 3		N	-0-		-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N	-0-		-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205 3		N	-0-		-0-
10		0	208	-0-	208	208	208 3		N	-0-		-0-
11		0	183	-0-	183	391	183 3		N	-0-		-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

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

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			256
07	DLQ G-10	36	-0-	36	36	1	3	35	9	Y	32			288
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36					Y	22			310
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36					Y	22			332
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36					Y	9			341
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			341

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	-0-	2		2	3	N	-0-			-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

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

OIL AND GAS DIVISION

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

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

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

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

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

06	90 N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	0	46	-0-	46	46	2	1	40	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
10	0	-0-	-0-	-0-	46					Y	1					1
11	0	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					1

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	397	1	2178	2	Y	2					25
						2	9									
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	210	1	2052	2	Y	-0-					25
08	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	309	1	2667	2	Y	-0-					25
09	0	3782	-0-	3782	3782	156	1	3605	2	Y	19	41	1			3
						21	9									
10	0	2983	-0-	2983	6765	364	1	2617	2	Y	2					5
						2	9									
11	0	2591	-0-	2591	9356	312	1	2275	2	Y	4					9
						4	9									

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

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

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

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

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

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

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	370	1	2030	2	Y	6						88
07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	221	1	2163	2	Y	-0-						88
08	2821 N	2607	-0-	-214	-0-	270	1	2337	2	Y	-0-						88
09	0	2194	-0-	2194	2194	88	1	2040	2	Y	60	140	1				8
10	0	2469	-0-	2469	4663	300	1	2159	2	Y	9						17
11	0	2167	-0-	2167	6830	261	1	1903	2	Y	3						20

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

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

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

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

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) //CONT.// 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

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

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	3754	2	Y	-0-					-0-
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	3710	2	Y	-0-					-0-
08	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	3521	2	Y	-0-					-0-
09	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	3464	2	Y	-0-					-0-
10	0	4497	-0-	4497	-0-	4497	185	1	4311	2	Y	-0-					-0-
11	0	3567	-0-	3567	-0-	8064	158	1	3408	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	274	1	5324	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	275	1	5668	2	Y	-0-	-0-	-0-
							1		4				
08	5766 X	5629	-0-	-137	-0-	178	1	5449	2	Y	-0-	-0-	-0-
							2		4				
09	5580 X	4653	-0-	-927	-0-	175	1	4477	2	Y	-0-	-0-	-0-
							1		4				
10	0	4286	-0-	4286	4286	176	1	4109	2	Y	-0-	-0-	-0-
							1		4				
11	0	2492	-0-	2492	6778	110	1	2381	2	Y	-0-	-0-	-0-
							1		4				

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	71	1	1371	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	57	1	1178	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1457 N	711	-0-	-746	-0-	23	1	688	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	49	1	1252	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1412	-0-	1412	1412	58	1	1353	2	Y	-0-	-0-	-0-
							1		4				
11	0	997	-0-	997	2409	44	1	953	2	Y	-0-	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		424DF	RRCID ->	071074	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	4818 - 6000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	425	1	8247	2	Y	-0-	-0-
07	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	416	1	8581	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
08	6293 X	3797	-0-	-2496	-0-	120	1	3676	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
09	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	277	1	7086	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
10	0	7454	-0-	7454	7454	305	1	7123	2	Y	23	20 1 3
						1	4	25	9			
11	0	7666	-0-	7666	15120	334	1	7214	2	Y	105	94 1 14
						2	4	116	9			

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 F	RRCID ->	071737	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6303 - 6694
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		Y	-0-	-0-	
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		Y	-0-	-0-	
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2 4	Y	-0-	-0-	
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1 4	Y	-0-	-0-	
10	0	1421	-0-	1421	1421	1419	2	2 4	Y	-0-	-0-	
11	0	1455	-0-	1455	2876	1453	2	2 4	Y	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		545DF	RRCID ->	076388	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	4994 - 6296
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		548DF	RRCID ->	076412	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5050 - 5080
06	3000 N	3151	-0-	151	151	154	1	2993	2	Y	4	4 1 1
						4	9					
07	2673 N	2522	-0-	-151	-0-	116	1	2403	2	Y	2	3 1 -0-
						1	4	2	9			
08	1736 X	1705	-0-	-31	-0-	54	1	1648	2	Y	2	2 1 -0-
						1	4	2	9			
09	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	84	1	2147	2	Y	3	3 1 -0-
						1	4	3	9			
10	0	2781	-0-	2781	2781	114	1	2660	2	Y	5	4 1 1
						1	4	6	9			
11	0	2043	-0-	2043	4824	90	1	1948	2	Y	4	4 1 1
						1	4	4	9			

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		35CT	RRCID ->	086801	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6246 - 6647
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		557	RRCID ->	091152	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5838 - 6240
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E 48	RRCID ->	093926	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7176 - 7184
06	3480 X	2689	-0-	-791	-0-	2655	2	34	9	Y	31	220
07	3441 X	2800	-0-	-641	-0-	2783	2	17	9	Y	15	235
08	3286 X	3094	-0-	-192	-0-	3068	2	5	4	Y	19	254
											21	
09	3090 X	2908	-0-	-182	-0-	2880	2	4	4	Y	22	276
											24	
10	0	2967	-0-	2967	2967	2940	2	4	4	Y	21	297
											23	
11	0	2751	-0-	2751	5718	2749	2	2	4	Y	-0-	297
											39	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		586DF	RRCID ->	102751	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	5008 - 6650
06	4110 X	2792	-0-	-1318	-0-	2779	2	13	9	Y	12	2
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4873	2	1	4	Y	20	3
											22	
08	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5053	2	3	4	Y	22	3
											24	
09	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4780	2	3	4	Y	24	4
											26	
10	0	4897	-0-	4897	4897	4861	2	3	4	Y	30	4
											33	
11	0	4517	-0-	4517	9414	4475	2	3	4	Y	35	5
											39	

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E 24	RRCID ->	106852	COMPL. DATE	05/17/1983	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	6258 - 6781
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-	-0-
07	1550 N	769	-0-	-781	-0-	769	2			Y	-0-	-0-
08	1147 N	749	-0-	-398	-0-	748	2	1	4	Y	-0-	-0-
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2006	2	2	4	Y	-0-	-0-
10	0	2069	-0-	2069	2069	2067	2	2	4	Y	-0-	-0-
11	0	1707	-0-	1707	3776	1706	2	1	4	Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		621	RRCID ->	112628	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5938 - 5998
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		291DH	RRCID ->	127849	COMPL. DATE	06/07/1988	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	5880 - 5979
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	201	1	3898	2	Y	-0-			-0-
07	4154 X	4135	-0-	-19	-0-	191	1	3943	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	4154 X	3249	-0-	-905	-0-	103	1	3145	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	4110 X	3936	-0-	-174	-0-	148	1	3787	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	0	4341	-0-	4341	4341	178	1	4162	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	0	4331	-0-	4331	8672	192	1	4138	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

06	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	220	1	4276	2	Y	-0-			-0-
07	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	221	1	4562	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	4743 X	4097	-0-	-646	-0-	130	1	3966	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	180	1	4601	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	0	4908	-0-	4908	4908	202	1	4705	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	0	4673	-0-	4673	9581	207	1	4465	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	116	1	2249	2	Y	-0-			-0-
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	115	1	2382	2	Y	-0-			-0-
08	2449 N	1596	-0-	-853	-0-	51	1	1544	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	94	1	2399	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	0	2441	-0-	2441	2441	100	1	2339	2	Y	1	1 1		-0-
						1	4							
11	0	2323	-0-	2323	4764	103	1	2215	2	Y	4	3 1		1
						1	4							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

06	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	384	1	7441	2	Y	27	32 1		4
						30	9							
07	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	397	1	8191	2	Y	30	29 1		5
						1	4							
08	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	88	1	2703	2	Y	6	10 1		1
						1	4							
09	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	339	1	8652	2	Y	37	32 1		6
						3	4							
10	0	7974	-0-	7974	7974	326	1	7601	2	Y	41	41 1		6
						2	4							
11	0	7101	-0-	7101	15075	312	1	6737	2	Y	45	45 1		6
						2	4							

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M 43DF	RRCID ->	140279	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6342 - 6653
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		08/01/2022							

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M 36B	RRCID ->	152433	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	6625 - 6650
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		08/01/2022							

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		610	RRCID ->	248715	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6088 - 6098
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		905	RRCID ->	275883	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5154 - 5364
06		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	145 1	2814 2	Y	-0-		-0-
07		3131 X	2824	-0-	-307	-0-	130 1	2694 2	Y	-0-		-0-
08		3131 X	1364	-0-	-1767	-0-	43 1	1320 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
09		3030 X	2389	-0-	-641	-0-	90 1	2298 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
10		0	1368	-0-	1368	1368	56 1	1311 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
11		0	890	-0-	890	2258	39 1	849 2	Y	1	1 1	-0-
							1 4	1 9				

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M904E	RRCID ->	276269	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7282 - 7284
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		926SW	RRCID ->	277318	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	2870 - 4648
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

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

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-			-0-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2022												

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

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

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

06	1800 N	686	-0-	-1114	-0-	665	2	21	9	Y	19	20	1	3
07	1860 N	1596	-0-	-264	-0-	1549	2	2	4	Y	41	37	1	7
						45	9							
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	4	Y	42	43	1	6
						46	9							
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1436	2	12	4	Y	45	44	1	7
						50	9							
10	0	1218	-0-	1218	1218	1161	2	9	4	Y	44	45	1	6
						48	9							
11	0	1403	-0-	1403	2621	1333	2	11	4	Y	54	53	1	7
						59	9							

BORREGOS (ZONE V-35)		10730 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 581		RRCID -> 101858		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M802E		RRCID -> 258173		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E833		RRCID -> 264340		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E900		RRCID -> 277800		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-40)		10730 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E900		RRCID -> 275296		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E833T		RRCID -> 275829		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BOBREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BOBREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	358	2	198	9	N	180	365	1	110
07	620 N	233	-0-	-387	-0-	145	2	88	9	N	80			190
08	589 N	299	-0-	-290	-0-	200	2	99	9	N	90	180	1	100
09	570 N	422	-0-	-148	-0-	262	2	160	9	N	145			245
*10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	309	2	176	9	N	160	182	1	223
11	0	536	-0-	536	536	359	2	177	9	N	161	180	1	204

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2022 - WELL PLUGGED 8/4/2022

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	-0-	1			1	2	N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1		N	NO RPT			-0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0 A		-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 6		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2022 - WELL PLUGGED 8/4/2022												

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 ORPHAN WELLS, LLC 627006
 CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//		11338	470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459											
FOSTER, DORIS ETAL		WELL #:		3	RRCID ->	125955	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	8096	-	8120	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	126053	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	8473	PERF.	7540	-	7545	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	131345	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5785	-	6185	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUN EXPLORATION, INC.		829289													
VANOVER		WELL #:		1	RRCID ->	146384	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8106	-	8124	
06	1680 N	1631	-0-	-49	-0-	1616	2	15	9	N	14				161
07	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	1640	2	26	9	N	24	163	1		22
08	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	1651	2	23	9	N	21				43
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1606	2	25	9	N	23				66
10	0	1653	-0-	1653	-0-	1653	2	24	9	N	22				88
11	0	1155	-0-	1155	-0-	2808	2	12	9	N	11				99

BRANNON (GUEDIN, LO.)		11420		400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261													
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	118489	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	11071	PERF.	10206	-	10234	
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	12	1	699	3	N	-0-				142
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	8	1	620	3	N	-0-				142
08	434 N	377	-0-	-57	-0-	10	1	353	3	N	13				155
						14	9								
09	0	857	-0-	857	-0-	857	7	850	3	N	-0-				155
10	0	684	-0-	684	-0-	1541	7	671	2	N	5				160
						6	9								
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	1181				N	NO RPT				160

BRAULIA (MILLER)		11504		090	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
REILLY HEIRS		WELL #:		32	RRCID ->	242218	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	4924	-	4938	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)		11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 235511		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 242006		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243590		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
MARGO, R.E. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 246237		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 9		RRCID -> 201194		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 50		RRCID -> 211211		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002															
06		600 N	74	-0-	-526	-0-	9	1	62	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	207	2	Y	9	10	1	-0-
							10	9							
08		372 N	30	-0-	-342	-0-	3	1	19	2	Y	7	6	1	1
							8	9							
09		0	63	-0-	63	63	11	1	48	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
10		0	93	-0-	93	156	17	1	72	2	Y	4	3	1	2
							4	9							
11		0	91	-0-	91	247	12	1	75	2	Y	4	4	1	2
							4	9							

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660															
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	208	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	52	1	338	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
09		0	389	-0-	389	389	70	1	316	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
10		0	40	-0-	40	429	8	1	32	2	Y	-0-			1
							11	1	74	2	Y	2	2	1	1
11		0	87	-0-	87	516	2	9							

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008										TOTAL DEPTH	7661	PERF.	6276 - 7506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008										TOTAL DEPTH	7814	PERF.	5638 - 5668
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014										TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6286 - 6292
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014										TOTAL DEPTH	7749	PERF.	5286 - 5590
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006										TOTAL DEPTH	8001	PERF.	5286 - 5298
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006										TOTAL DEPTH	7719	PERF.	6866 - 7576
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR		SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662		HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 8149		PERF. 6896 - 7877		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	900 N	805	-0-	-95	-0-	101 1	18 9	686 2	Y	16	15 1	2
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	136 1	25 9	842 2	Y	23	25 1	-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	106 1	26 9	685 2	Y	24	20 1	4
09	0	739	-0-	739	739	129 1	28 9	582 2	Y	25	27 1	2
10	0	863	-0-	863	1602	163 1	15 9	685 2	Y	14	10 1	6
11	0	743	-0-	743	2345	96 1	20 9	627 2	Y	18	20 1	4

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221744		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 8099		PERF. 7646 - 7892		
06	690 N	478	-0-	-212	-0-	61 1	2 9	415 2	Y	2	2 1	-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	105 1	3 9	653 2	Y	3	3 1	-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	108 1	3 9	698 2	Y	3	2 1	1
09	0	520	-0-	520	520	94 1	2 9	424 2	Y	2	3 1	-0-
10	0	657	-0-	657	1177	126 1	2 9	529 2	Y	2	1 1	1
11	0	466	-0-	466	1643	62 1	2 9	402 2	Y	2	2 1	1

FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 10		RRCID -> 224321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 7070 - 7560		
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	381 1	2 9	2592 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	400 1	2 9	2481 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3069 X	2934	-0-	-135	-0-	393 1	2 9	2541 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	2817	-0-	2817	2817	512 1	2 9	2305 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	2881	-0-	2881	5698	554 1	2 9	2327 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	2761	-0-	2761	8459	367 1	2 9	2394 2	Y	-0-	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 11		RRCID -> 225228		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 7116 - 7836		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHAPOTAL LAND CO -A-		WELL #: 29		RRCID -> 227869		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6484 - 6580		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934														
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	44	1	299	2	Y	16	15	1	7
						18	9							
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	48	1	300	2	Y	23	27	1	3
						25	9							
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	46	1	296	2	Y	25	21	1	7
						28	9							
09	0	354	-0-	354	354	59	1	267	2	Y	25	27	1	5
						28	9							
10	0	331	-0-	331	685	61	1	255	2	Y	14	10	1	9
						15	9							
11	0	301	-0-	301	986	37	1	244	2	Y	18	20	1	7
						20	9							

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400														
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	400	1	2717	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
07	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	1252	1	7777	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
08	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	1003	1	6488	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
09	0	6396	-0-	6396	6396	1158	1	5219	2	Y	17	18	1	2
						19	9							
10	0	6052	-0-	6052	12448	1162	1	4880	2	Y	9	7	1	4
						10	9							
11	0	4599	-0-	4599	17047	610	1	3975	2	Y	13	14	1	3
						14	9							

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014												
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1 1	6 2	Y	14	13 1	1
							15 9					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	9 1	-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1 1	9 2	Y	14	12 1	2
							15 9					
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334														
06		1620 N	1536	-0-	-84	-0-	196	1	1333	2	Y	6	5 1	1
07		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	193	1	1201	2	Y	8	9 1	-0-
08		1612 N	1179	-0-	-433	-0-	157	1	1013	2	Y	8	7 1	1
09		0	1329	-0-	1329	1329	239	1	1079	2	Y	10	10 1	1
10		0	1377	-0-	1377	2706	264	1	1107	2	Y	5	4 1	2
11		0	1283	-0-	1283	3989	170	1	1106	2	Y	6	7 1	1

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	480 N	314	-0-	-166	-0-	39	1	264	2	Y	10	9	1	17
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	9	193	2	Y	13	17	1	13
08	465 N	156	-0-	-309	-0-	31	1	122	2	Y	14	11	1	16
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	14	9			Y	4	5	1	15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	-0-			15
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	-0-	15	1	-0-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013										TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7256 - 7592		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008										TOTAL DEPTH	8077	PERF. 5586 - 5732		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009										TOTAL DEPTH	8130	PERF. 6308 - 7094		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008										TOTAL DEPTH	8224	PERF. 6934 - 7922		
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	Y	-0-		-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	Y	-0-		-0-	
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	4	1	24	2	Y	-0-		-0-	
09	0	106	-0-	106	-0-	19	1	87	2	Y	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	106				Y	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	106				Y	-0-		-0-	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008										TOTAL DEPTH	7966	PERF. 6894 - 7594		
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	192	1	1304	2	Y	12	12	1	5
						13	9							
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	246	1	1526	2	Y	18	21	1	2
						20	9							
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	232	1	1504	2	Y	19	16	1	5
						21	9							
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	325	1	1464	2	Y	20	21	1	4
						22	9							
10	0	1764	-0-	1764	1764	337	1	1415	2	Y	11	8	1	7
						12	9							
11	0	1721	-0-	1721	3485	227	1	1479	2	Y	14	15	1	6
						15	9							

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	60 2	Y	1	1	1	1	1	-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 9	48 2	Y	1	1	1	1	1	-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	1 9	42 2	Y	1	1	1	1	1	-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	6 1	42 2	Y	2	2	1	1	1	-0-
10	0	48	-0-	48	48	1 9	39 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	45	-0-	45	93	2 9	39 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 6624														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502														
06	1950 N	1942	-0-	-8	-0-	249 1	1693 2	Y	-0-					-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	281 1	1746 2	Y	-0-					-0-
08	2604 N	1874	-0-	-730	-0-	251 1	1623 2	Y	-0-					-0-
09	0	1899	-0-	1899	1899	345 1	1554 2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1908	-0-	1908	3807	367 1	1541 2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1810	-0-	1810	5617	241 1	1569 2	Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.//		11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.//		789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 34		RRCID -> 246187		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 33		RRCID -> 246544		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CHAPOTAL LAND CO.		WELL #: B 28		RRCID -> 248456		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BRAVO (WILCOX "A")		11539 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 140036		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 256652		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRAVO (WILCOX 9750)		11539 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 204579		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	248 N	140	-0-	-108	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	6	6	6	2			N	-0-			-0-
11	0	77	-0-	77	83	83	77	2			N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
10	0	181	-0-	181	181	181	181	2			N	-0-			-0-
11	0	13	-0-	13	194	194	13	2			N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	1470	2	N	126	180	1	85
07	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	-0-	139	9	1431	2	N	150	180	1	55
08	1922 N	1356	-0-	-566	-0-	-0-	165	9	966	2	N	149			204
09	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	-0-	226	1	1377	2	N	115	180	1	139
10	0	1240	-0-	1240	1240	1240	164	9	842	2	N	158	180	1	117
11	0	1637	-0-	1637	2877	2877	233	1	1320	2	N	128	182	1	63

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	720 N	624	-0-	-96	-0-	-0-	240	1	228	2	N	142	180	1	47
07	682 N	680	-0-	-2	-0-	-0-	156	9	267	2	N	150			197
08	589 N	448	-0-	-141	-0-	-0-	248	1	81	2	N	128	183	1	142
09	630 N	454	-0-	-176	-0-	-0-	165	9	65	2	N	142	187	1	97
10	0	554	-0-	554	554	554	141	9	164	2	N	151	178	1	70
11	0	586	-0-	586	1140	1140	224	1	261	2	N	135			205

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

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

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	690 N	462	-0-	-228	-0-	31 1	407 3	Y	22	41
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	24 9	376 3	Y	17 27 1	31
08	620 N	294	-0-	-326	-0-	19 9	264 3	Y	9	40
09	450 N	220	-0-	-230	-0-	10 9	191 3	Y	13 13 1	40
10	0	232	-0-	232	232	15 1	192 3	Y	23	63
11	0	116	-0-	116	348	14 9	104 3	Y	4 9 1	58

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	16	1	214	3	Y	10		39
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	9	232	3	Y	10	17 1	32
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	13	1	182	3	Y	6		38
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	7	9	230	3	Y	15	15 1	38
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	26		64
11	0	246	-0-	246	246	18	1	219	3	Y	8	19 1	53

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

06	780 N	496	-0-	-284	-0-	33	1	433	3	N	27		488
07	434 N	308	-0-	-126	-0-	30	9	274	3	N	12	20 1	480
08	775 N	271	-0-	-504	-0-	21	1	243	3	N	9		489
09	510 N	332	-0-	-178	-0-	13	9	289	3	N	19	19 1	489
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	N	32		521
11	0	292	-0-	292	292	10	9	260	3	N	10	23 1	508

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	3		18
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	9	37	3	Y	2	3 1	17
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	2	9	38	3	Y	1		18
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	3	1	25	3	Y	2	2 1	18
10	0	33	-0-	33	33	2	9	28	3	Y	3		21
11	0	23	-0-	23	56	2	1	20	3	Y	1	2 1	20

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WADI OPERATING, LLC 100779
 GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A)		11550 871		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #: 7		RRCID -> 130959		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11078 - 11132	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500)		11550 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 6		RRCID -> 146276		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 11840		PERF.10593 - 10947	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BLUCHER, VON		11550 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 7		RRCID -> 147259		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11838 - 11950	
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	7	1826
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9	162	3	Y	7 12 1	1821
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	5	1826
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	163	3	Y	11 11 1	1826
10	0	175	-0-	175	175	175	13	1	145	3	Y	17	1843
11	0	155	-0-	155	330	330	12	9	138	3	Y	5 12 1	1836
							6	9					

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

BRELU (CHERNOSKY, W.)		11773 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
DIAMONDBACK OPERATING, LP		217024		WELL #: 7		RRCID -> 061325		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 1757		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRETTCHANCE (LOBO 1)		11813 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259		WELL #: 1		RRCID -> 129751		COMPL. DATE 12/17/1988		TOTAL DEPTH 7639		PERF. 6766 - 6776	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRETTCANCE (LOBO 1)												
//CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2760 X	2723	-0-	-37	-0-	169	1	2550	2	N	4	9
07	2790 X	2676	-0-	-114	-0-	171	1	2501	2	N	4	5
08	2852 X	2455	-0-	-397	-0-	161	1	2290	2	N	4	9
09	0	2962	-0-	2962	2962	179	1	2777	2	N	5	7
10	0	2790	-0-	2790	5752	192	1	2591	2	N	6	6
11	0	2560	-0-	2560	8312	179	1	2374	2	N	6	12

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178												
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRETTCANCE (LOBO 2-A)												
11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959												
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-	-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	-0-	-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-	-0-
09	0	112	-0-	112	112	7	1	105	2	N	-0-	-0-
10	0	43	-0-	43	155	3	1	40	2	N	-0-	-0-
11	0	5	-0-	5	160	5	2			N	-0-	-0-

BRETTCANCE (LOBO 6)												
11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259												
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206												
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	2	1	771	2	Y	-0-	-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	3	1	888	2	Y	-0-	-0-
08	806 N	649	-0-	-157	-0-	2	1	647	2	Y	-0-	-0-
09	780 N	712	-0-	-68	-0-	2	1	710	2	Y	-0-	-0-
10	0	855	-0-	855	855	2	1	853	2	Y	-0-	-0-
11	0	764	-0-	764	1619	2	1	762	2	Y	-0-	-0-

BRETTCANCE (LOBO 6)		//CONT.//		11813 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	119780	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7016 - 7225
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	78 1	1181 2	N	3		9
						3 9					
07	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	74 1	1085 2	N	5	8 1	6
						6 9					
08	1240 N	1025	-0-	-215	-0-	67 1	954 2	N	4		10
						4 9					
09	0	1099	-0-	1099	1099	66 1	1029 2	N	4	7 1	7
						4 9					
10	0	1107	-0-	1107	2206	76 1	1023 2	N	7	7 1	7
						8 9					
11	0	951	-0-	951	3157	66 1	879 2	N	5		12
						6 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	139686	COMPL. DATE	07/29/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7912 - 7994
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		78	RRCID ->	143026	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 6958 - 7084
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRETTCANCE, W. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		11815 262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		127	RRCID ->	235416	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 6872 - 6880
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	51 1	814 2	N	-0-		3
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	61 1	1028 2	N	-0-		3
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	77 1	1321 2	N	-0-		3
09	0	1313	-0-	1313	1313	73 1	1240 2	N	-0-		3
10	0	1246	-0-	1246	2559	68 1	1178 2	N	-0-		3
11	0	1342	-0-	1342	3901	72 1	1270 2	N	-0-		3

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER)		//CONT.//		11934 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL		
PEREZ, H. F.				653300							
ROGERS, RICHARD		WELL #:		2	RRCID ->	048024	COMPL. DATE	03/13/1970	TOTAL DEPTH	3543	PERF. 3520 - 3524
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE (LOBO)		12006 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
TARE RESOURCES, LLC		836026								
BRISCOE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116446		COMPL. DATE 03/09/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5 1	133 2	Y	-0-	14
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	5 1	107 2	Y	-0-	14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
10	0	122	-0-	122	122	80 1	41 2	Y	1	15
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	122			Y	NO RPT	15

BRISCOE NUNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 201863		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370		
06	870 N	365	-0-	-505	-0-	7 1	356 2	Y	2	3
						2 9				
07	868 N	524	-0-	-344	-0-	36 1	488 2	Y	-0-	3
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	0	953	-0-	953	953	32 1	920 2	Y	1	4
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	953			Y	NO RPT	4

BRISCOE NUNNLEY		WELL #: 3		RRCID -> 209961		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384		
06	360 N	71	-0-	-289	-0-	5 1	65 2	Y	1	1
						1 9				
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	33 1	323 2	Y	-0-	1
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	0	113	-0-	113	113	12 1	100 2	Y	1	2
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	113			Y	NO RPT	2

OLMITOS RANCH 1529		WELL #: 4		RRCID -> 226878		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	51 1	688 2	N	13	44
						14 9				
07	682 N	671	-0-	-11	-0-	40 1	629 2	N	2	46
						2 9				
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	46
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-	46
10	0	434	-0-	434	434	32 1	402 2	N	-0-	30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	434			N	NO RPT	30

OLMITOS RANCH 463		WELL #: 3		RRCID -> 226883		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A		
06	2670 N	2284	-0-	-386	-0-	63 1	2213 2	N	7	73
						8 9				
07	2511 N	1989	-0-	-522	-0-	30 1	1955 2	N	4	77
						4 9				
08	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-	77
09	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-	77
10	0	2800	-0-	2800	2800	79 1	2715 2	N	5	82
						6 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2800			N	NO RPT	82

BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS				857600								
BRISCOE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 118775	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8264 - 8989			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE (LOBO 8100)		//CONT.//		12006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
HUGHES RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 140166	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	10350 PERF. 8390 - 8415			
06	990 N	836	-0-	-154	-0-	836	2	Y	-0-			19
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	Y	1			20
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	Y	-0-			20
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	Y	-0-			20
10	0	875	-0-	875	875	868	2	Y	7	9	6	26
11	0	689	-0-	689	1564	689	2	Y	-0-			26

HUGHES RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 141297	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 8438 - 8478			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUGHES RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 142477	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 8500 - 8522			
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2	Y	-0-			3
07	806 N	655	-0-	-151	-0-	654	2	Y	1	9	1	4
08	620 N	562	-0-	-58	-0-	562	2	Y	-0-			4
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	Y	-0-			4
10	0	591	-0-	591	591	587	2	Y	4	9	4	8
11	0	621	-0-	621	1212	621	2	Y	-0-			8

BRUNI (OHERN)		//CONT.//		12629 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
BRUNI, A. M. ESTATE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 186148	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 2588 - 2592			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-			-0-

KHB		WELL #:		1	RRCID -> 190137	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	3946 PERF. 2502 - 2916			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI (QUEEN SAND)		12629 639		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
A.M. BRUNI ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 186179		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRUNI (2300)		12629 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
BRUNI		WELL #: 2		RRCID -> 009626		COMPL. DATE 01/00/1932		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MARTIN, ALBERT		12629 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
		WELL #: 2		RRCID -> 153843		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950		
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2022										

BRUNI (3500)		12629 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 59		RRCID -> 147402		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16

BRUNI (3550)		12629 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 068771		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT)		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
BENAVIDES, ROSA V. 'C'		WELL #: 8		RRCID -> 173548		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	24 1	85 2	N	-0-	-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	27 1	96 2	N	-0-	-0-
08	155 N	7	-0-	-148	-0-	1 1	6 2	N	-0-	-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	56 1	329 2	N	-0-	-0-
10	0	655	-0-	655	-0-	96 1	559 2	N	-0-	-0-
11	0	119	-0-	119	-0-	774	24 1	95 2	N	-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	434 1	1552 2	N	-0-		-0-
07		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	366 1	1318 2	N	-0-		-0-
08		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	293 1	1270 2	N	-0-		-0-
09		1980 X	1560	-0-	-420	-0-	226 1	1334 2	N	-0-		-0-
10		0	1498	-0-	1498	1498	219 1	1279 2	N	-0-		-0-
11		0	1098	-0-	1098	2596	219 1	879 2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNI, SE. (2940)			12635 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284										
MARTIN, ALBERT TRUSTEE			WELL #: 12		RRCID -> 092000		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 2943 - 2949		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRUNI, S.W. (HUBBERD)			12638 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.			173649									
BMT-BRUNI, L.E. -B-			WELL #: 1		RRCID -> 123649		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 9942 - 9961	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

BRUNI RANCH (NAVARRO)			12642 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BRUNI RANCH			WELL #: 3		RRCID -> 086010		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 10048		PERF. 9798 - 9802	
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	98	1	1462	2	N	-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	101	1	1595	2	N	-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	99	1	1544	2	N	-0-
09	0		1353	-0-	1353	1353	66	1	1287	2	N	-0-
10	0		1776	-0-	1776	3129	68	1	1708	2	N	-0-
11	0		399	-0-	399	3528	7	1	392	2	N	-0-

MARTINEZ, C.			WELL #: 4 T		RRCID -> 118511		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9968 - 9974	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH			WELL #: 29		RRCID -> 152429		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9878 - 9886	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)			12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BRUNI RANCH			WELL #: 40		RRCID -> 212269		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 10367		PERF. 7184 - 7206	
06	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	72	1	1087	2	N	-0-
07	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	68	1	1081	2	N	-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	66	1	1027	2	N	-0-
09	0		913	-0-	913	913	44	1	869	2	N	-0-
10	0		1202	-0-	1202	2115	46	1	1156	2	N	-0-
11	0		989	-0-	989	3104	17	1	972	2	N	-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 215464		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 216021		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 114		RRCID -> 265903		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210								
06	3600 X	3440	-0-	-160	-0-	215	1	3225	2	N	-0-					63
07	3720 X	3441	-0-	-279	-0-	204	1	3237	2	N	-0-					63
08	3658 X	3572	-0-	-86	-0-	215	1	3357	2	N	-0-					63
09	0	2965	-0-	2965	2965	142	1	2791	2	N	29					92
						32	9									
10	0	3622	-0-	3622	6587	139	1	3482	2	N	1					93
						1	9									
11	0	3235	-0-	3235	9822	56	1	3175	2	N	4					97
						4	9									

BRUNI RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 289416		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7212 - 7246								
06	10500 X	7843	-0-	-2657	-0-	490	1	7353	2	N	-0-					35
07	10850 X	7492	-0-	-3358	-0-	445	1	7047	2	N	-0-					35
08	10850 X	7478	-0-	-3372	-0-	449	1	7027	2	N	2					37
						2	9									
09	0	6308	-0-	6308	6308	303	1	5944	2	N	55					92
						61	9									
10	0	7539	-0-	7539	13847	289	1	7249	2	N	1					93
						1	9									
11	0	6800	-0-	6800	20647	117	1	6675	2	N	7					100
						8	9									

BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 289570		COMPL. DATE 10/12/2017		TOTAL DEPTH 10141 PERF. 6912 - 6960								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 289571		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7350 - 7392								
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	46	1	685	2	N	-0-					-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	N	-0-					-0-
08	465 N	231	-0-	-234	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-
09	0	201	-0-	201	201	10	1	191	2	N	-0-					-0-
10	0	165	-0-	165	366	6	1	159	2	N	-0-					-0-
11	0	173	-0-	173	539	3	1	170	2	N	-0-					-0-

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

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.//		12642	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		93	RRCID ->	289590	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7305 -	7342
06	3630 X	3443	-0-	-187	-0-	215	1	3228	2	N	-0-		44
07	3782 X	3603	-0-	-179	-0-	214	1	3389	2	N	-0-		44
08	3782 X	3299	-0-	-483	-0-	198	1	3101	2	N	-0-		44
09	0	2492	-0-	2492	2492	121	1	2371	2	N	-0-		44
10	0	3250	-0-	3250	5742	124	1	3109	2	N	15		59
11	0	2701	-0-	2701	8443	46	1	2655	2	N	-0-		59

BRUNI RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	289605	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7297 -	7337
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	289613	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6855 -	6867
06	300 N	153	-0-	-147	-0-	10	1	143	2	N	-0-		-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-		-0-
08	248 N	183	-0-	-65	-0-	11	1	172	2	N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	41	-0-	41	41	1	1	40	2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	289614	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7142 -	7170
06	3840 X	3602	-0-	-238	-0-	225	1	3377	2	N	-0-		48
07	3968 X	3834	-0-	-134	-0-	227	1	3589	2	N	16		64
08	3937 X	3710	-0-	-227	-0-	18	9						
09	3750 X	3129	-0-	-621	-0-	223	1	3485	2	N	2		66
10	0	3791	-0-	3791	3791	152	1	2977	2	N	-0-	41 1	25
11	0	3421	-0-	3421	7212	145	1	3646	2	N	-0-		25

HEIN TRUST B		WELL #:		9	RRCID ->	289840	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7363 -	7393
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	N	-0-		-0-
07	372 N	292	-0-	-80	-0-	17	1	275	2	N	-0-		-0-
08	341 N	246	-0-	-95	-0-	15	1	231	2	N	-0-		-0-
09	0	321	-0-	321	321	16	1	305	2	N	-0-		-0-
10	0	228	-0-	228	549	9	1	219	2	N	-0-		-0-
11	0	220	-0-	220	769	4	1	216	2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7700)		//CONT.//		12642	650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	126734	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7731 -	7770
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	64	1	956	2	N	-0-		-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	980	2	N	-0-		-0-
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	58	1	902	2	N	-0-		-0-
09	0	828	-0-	828	828	40	1	788	2	N	-0-		-0-
10	0	974	-0-	974	1802	37	1	937	2	N	-0-		-0-
11	0	836	-0-	836	2638	14	1	822	2	N	-0-		-0-

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

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

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

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

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

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

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.//		14221 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
CLEOPATRA		WELL #:		4	RRCID ->	210447	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9190 - 9918
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	725 1	522 2	N	5		162
07		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	1171 1	1092 2	N	-0-		162
08		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	982 1	677 2	N	-0-		162
09		0	1111	-0-	1111	1111	913 1	196 2	N	2		164
10		0	466	-0-	466	1577	410 1	49 2	N	6	105 1	65
11		0	270	-0-	270	1847	195 1	75 2	N	-0-		65

CLEOPATRA		WELL #:		7	RRCID ->	223363	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9590 - 9638
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLEOPATRA		WELL #:		6	RRCID ->	228098	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	9314 - 10166
06		2610 X	1130	-0-	-1480	-0-	657 1	473 2	Y	-0-		163
07		1736 X	1076	-0-	-660	-0-	556 1	519 2	Y	1	1 1	163
08		1209 N	914	-0-	-295	-0-	541 1	373 2	Y	-0-		163
09		0	1060	-0-	1060	1060	873 1	187 2	Y	-0-		163
10		0	1122	-0-	1122	2182	1003 1	119 2	Y	-0-		163
11		0	1336	-0-	1336	3518	965 1	371 2	Y	-0-		163

CLEOPATRA		WELL #:		8	RRCID ->	228261	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	9640 - 9700
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	228691	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	12317	PERF.	10420 - 10450
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

CLEOPATRA		WELL #:		5	RRCID ->	235203	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9394 - 9975
06		3420 X	2541	-0-	-879	-0-	1477 1	1064 2	N	-0-		19
07		3534 X	2406	-0-	-1128	-0-	1244 1	1161 2	N	1	1 1	19
08		2914 X	1076	-0-	-1838	-0-	637 1	439 2	N	-0-		19
09		0	885	-0-	885	885	729 1	156 2	N	-0-		19
10		0	1974	-0-	1974	2859	1764 1	210 2	N	-0-		19
11		0	2328	-0-	2328	5187	1682 1	646 2	N	-0-		19

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.//		14221 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
VALLE GRANDE		WELL #:		1	RRCID ->	236571	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12283	PERF.	10735 - 10735		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	245368	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	110928 - 11006
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2		N	-0-		63
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2		N	-0-		63
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-		63
09	0	596	-0-	-596	-0-	596	2		N	-0-		63
10	1433 N	837	-0-	-596	-0-	837	2		N	-0-		63
*11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-		63

CLEOPATRA		WELL #:		11	RRCID ->	263111	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9194 - 9770
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	69	1	3208	2	N	-0-	131
07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	67	1	2975	2	N	1	1 131
08	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	81	1	2598	2	N	2	133
09	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	76	1	2830	2	N	3	136
10	0	3809	-0-	3809	3809	84	1	3721	2	N	4	78 1 62
11	0	2969	-0-	2969	6778	72	1	2897	2	N	-0-	62

CABEZON (WILCOX 5900)		14452 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
SLATOR RANCH "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6006 - 6056
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	85	1	249	2	Y	-0-	13
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	91	1	256	2	Y	-0-	13
08	0	518	-0-	518	518	165	1	353	2	Y	-0-	13
09	0	344	-0-	344	862	83	1	261	2	Y	-0-	13
10	0	329	-0-	329	1191	79	1	250	2	Y	-0-	13
11	0	278	-0-	278	1469	71	1	207	2	Y	-0-	13

SLATOR RANCH		WELL #:		E 3S	RRCID ->	242713	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6022 - 6380
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600			CAPACITY			CNTY: WEBB				
BRUNI, A. M. EST., -B-		WELL #:		2	RRCID ->	009640	COMPL. DATE	03/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-		4
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-		4
08	0	400	-0-	400	400	399	2	1 9	Y	1	5 1	-0-
*09	888 N	488	-0-	-400	-0-	488	2		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
 BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-				21
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	594	2	4	9	Y	4				25
08	0	820	-0-	820	820	810	2	10	9	Y	9	28	1		6
*09	2160 N	1340	-0-	-820	-0-	1340	2			Y	-0-				6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-				-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	Y	-0-				-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-				-0-
09	0	272	-0-	272	272	17	1	255	2	Y	-0-				-0-
10	0	228	-0-	228	500	15	1	213	2	Y	-0-				-0-
11	0	250	-0-	250	750	17	1	233	2	Y	-0-				-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
 BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

06	3000 N	1214	-0-	-1786	4685	1214	2			Y	-0-				57
07	3100 N	900	-0-	-2200	2485	893	2	7	9	Y	6				63
08	0	1249	-0-	1249	3734	1225	2	24	9	Y	22	70	1		15
*09	3000 N	1552	-0-	-1448	2286	1552	2			Y	-0-				15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 6124 - 6422

06	720 N	310	-0-	-410 B	-0-	234	2	76	9	N	69				82
07	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-				82
08	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-				82
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				82
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				82
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				82

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6164 - 6304

06	10710 X	8482	-0-	-2228 B	-0-	8442	2	40	9	N	36				99
07	9827 X	6674	-0-	-3153 B	-0-	6638	2	36	9	N	33				132
08	9827 X	7806	-0-	-2021 B	-0-	7795	2	11	9	N	10				142
09	8940 X	7008	-0-	-1932 B	-0-	7005	2	3	9	N	3				145
10	0	5952	-0-	5952 B	5952	5948	2	4	9	N	4				149
*11	9983 X	4031	-0-	-5952 B	-0-	4024	2	7	9	N	6				155

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

06	150 N	51	-0-	-99 B	-0-	1	2	50	9	N	45				210
07	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	1	2	69	9	N	63	179	1		94
08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	1	2	80	9	N	73				167
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	1	2	96	9	N	87				254
10	0	19	-0-	19 B	19	1	2	18	9	N	16	178	1		92
11	90 N	15	-0-	-75 B	-0-	1	2	14	9	N	13				105

CABO (FRIO F)
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
REYNA //CONT.// 130426
WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6720 X	6225	-0-	-495 B	-0-	6178	2 47 9 N	43			142
07	6944 X	5679	-0-	-1265 B	-0-	5599	2 80 9 N	73	190 1		25
08	6944 X	6829	-0-	-115 B	-0-	6807	2 22 9 N	20			45
09	6720 X	6605	-0-	-115 B	-0-	6580	2 25 9 N	23			68
10	0	5804	-0-	5804 B	5804	5772	2 32 9 N	29			97
*11	10858 X	5054	-0-	-5804 B	-0-	5013	2 41 9 N	37			134

CABO (FRIO G)
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EIA 130426
WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3510 X	1870	-0-	-1640 B	-0-	1870	2 14 9 N	-0-			210
07	3627 X	1261	-0-	-2366 B	-0-	1247	2 18 9 N	13	186 1		37
08	3648 X	3648	-0-	-0- B	-0-	3630	2 24 9 N	16			53
09	3510 X	3393	-0-	-117 B	-0-	3369	2 19 9 N	22			75
10	0	2926	-0-	2926 B	2926	2907	2 19 9 N	17			92
*11	5130 X	2204	-0-	-2926 B	-0-	2190	2 14 9 N	13			105

CATLETT
WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8520 X	3086	-0-	-5434 B	-0-	3077	2 9 9 N	8			152
07	9021 X	1744	-0-	-7277 B	-0-	1738	2 13 9 N	5			157
08	9021 X	7145	-0-	-1876 B	-0-	7132	2 12 9 N	12			169
09	8730 X	7049	-0-	-1681 B	-0-	7037	2 13 9 N	11			180
10	0	6450	-0-	6450 B	6450	6437	2 13 9 N	12			192
*11	11718 X	5268	-0-	-6450 B	-0-	5255	2 13 9 N	12			204

EIA
WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 6832 - 6846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	69 7	-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2021

USFW
WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6540 X	2808	-0-	-3732 B	-0-	2808	2	N	-0-		102
07	6758 X	801	-0-	-5957 B	-0-	801	2	N	-0-		102
08	6758 X	367	-0-	-6391 B	-0-	367	2	N	-0-		102
09	6420 X	4021	-0-	-2399 B	-0-	4021	2	N	-0-		102
10	0	9916	-0-	9916 B	9916	9916	2	N	-0-		102
*11	14233 X	4317	-0-	-9916 B	-0-	4317	2	N	-0-		102

CADENA (YEGUA 5700)
B.P. PRODUCTIONS INC. 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GARCIA, GENARO 040797
WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346	2 2 9 N	2			19
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	350	2 3 9 N	3			22
08	0	336	-0-	336	336	332	2 4 9 N	4			26
09	0	300	-0-	300	636	297	2 3 9 N	3			29
10	0	259	-0-	259	895	257	2 2 9 N	2			31
11	0	223	-0-	223	1118	220	2 3 9 N	3			34

CADENA (3600)		14537 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089												
ALMA GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 281883		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 5729		PERF. 3608 - 3610				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748												
JERICO, LTD. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144942		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 16700		PERF.14522 - 15164				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145065		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 15562		PERF.14230 - 15398				
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146858		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14253 - 15686				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150211		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14456 - 15657				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JERICO LTD.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175691		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 15600		PERF.14450 - 15024				
06	1230 N	964	-0-	-266	-0-	78	1	874	3	Y	11	11	1	20
07	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	56	1	1079	3	Y	20	20	1	20
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	60	1	1162	3	Y	20	13	1	27
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	67	1	1127	3	Y	16	24	1	19
10	0	1221	-0-	1221	1221	64	1	1136	3	Y	19	12	1	26
11	0	2216	-0-	2216	3437	145	1	2038	3	Y	30	16	1	40

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748															
J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JERICHO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JERICHO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290															
06		3420 X	3374	-0-	-46	-0-	273	1	3059	3	Y	38	33	1	61
							42	9							
07		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	176	1	3402	3	Y	47	63	1	45
							52	9							
08		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	176	1	3403	3	Y	59	33	1	71
							65	9							
09		0	3441	-0-	3441	3441	191	1	3199	3	Y	46	66	1	51
							51	9							
10		0	3572	-0-	3572	7013	189	1	3322	3	Y	55	33	1	73
							61	9							
11		0	2020	-0-	2020	9033	131	1	1847	3	Y	38	32	1	79
							42	9							

JERICHO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824															
06		15870 X	14749	-0-	-1121	-0-	1196	1	13374	3	Y	163	149	1	278
							179	9							
07		16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	804	1	15509	3	Y	211	288	1	201
							232	9							
08		16498 X	16498	-0-	-0-	-0-	798	1	15404	3	Y	269	148	1	322
							296	9							
09		0	15733	-0-	15733	15733	873	1	14633	3	Y	206	297	1	231
							227	9							
10		0	16293	-0-	16293	32026	867	1	15158	3	Y	244	147	1	328
							268	9							
11		0	8133	-0-	8133	40159	531	1	7430	3	Y	156	141	1	343
							172	9							

GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.//	14567 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//	216748								
GUERRA BROTHERS		WELL #:	2	RRCID ->	246240	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	16091 - 16101
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	750 N	675	-0-	-75	-0-	7 1	668 3	N	-0-		63
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	8 1	685 3	N	-0-		63
08	775 N	613	-0-	-162	-0-	7 1	606 3	N	-0-		63
09	0	519	-0-	519	519	7 1	512 3	N	-0-		63
10	0	746	-0-	746	1265	9 1	737 3	N	-0-		63
11	0	647	-0-	647	1912	14 1	633 3	N	-0-		63

SAXUM OIL & GAS, LLC			749687	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
GARZA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	153649	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	16750	PERF.	14712 - 14856
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)			14611 206	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
ROYKO OIL COMPANY		WELL #:	732198	RRCID ->	202925	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10222 - 10249
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016											

TEXRON OPERATING, LLC			850872	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
CAGE RANCH II		WELL #:	7091	RRCID ->	160004	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8816 - 8847
06	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6823 1	11 9	Y	10		105
07	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7295 1	11 9	Y	10		115
08	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6147 1	6 9	Y	5		120
09	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6083 1	2 9	Y	2		122
*10	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6140 1	6 9	Y	5		127
11	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		127

CAGE RANCH II		WELL #:	7092	RRCID ->	166322	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9238 - 9388
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH		WELL #:	6492	RRCID ->	171580	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9142 - 9398
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		Y	-0-		175
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 1		Y	-0-		175
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 1		Y	-0-		175
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 1		Y	-0-		175
*10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 1		Y	-0-		175
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		175

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		//CONT.// 14611 206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872											
CAGE RANCH		WELL #: 7096		RRCID -> 175360		COMPL. DATE 01/04/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	DLQ	G-10	7942	-0-	7942	79105	7931	1	11	9	Y	10	54
07	DLQ	G-10	7043	-0-	7043	86148	7026	1	17	9	Y	15	69
08	DLQ	G-10	6180	-0-	6180	92328	6147	1	33	9	Y	30	99
09	DLQ	G-10	3484	-0-	3484	95812	3467	1	17	9	Y	15	114
10	DLQ	G-10	2733	-0-	2733	98545	2727	1	6	9	Y	5	119
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	98545					Y	NO RPT	119

CAGE RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 195882		COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122				
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			Y	-0-	81
07	3100	N	4866	-0-	1766	1766	4866	1			Y	-0-	81
08	3100	N	9072	-0-	5972	7738	9066	1	6	9	Y	5	86
09	0		8062	-0-	8062	15800	8062	1			Y	-0-	86
10	0		7786	-0-	7786	23586	7780	1	6	9	Y	5	91
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	22956					Y	NO RPT	91

CAGE RANCH (MYRICK 5)		14611 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872											
CAGE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 201881		COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	169
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	169
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	169
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	169
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	169

CAGE RANCH (6800)		14611 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872											
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #: 7071-C		RRCID -> 157566		COMPL. DATE 10/17/1995			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CAGE RANCH (6900)		14611 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872											
CAGE RANCH I		WELL #: 6491		RRCID -> 165993		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CAGE RANCH (7100)		14611 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872											
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #: 7071-T		RRCID -> 157567		COMPL. DATE 04/03/1996			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CAGE RANCH (7400)		14611 520		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872		30599						
CAGE RANCH 725		WELL #: 1		RRCID -> 174910		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	30591			-0-		44
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	30591			-0-		44
08	DLQ G-10	206	-0-	206 B	30797	206 1		-0-		44
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		30797								
09	DLQ G-10	155	-0-	155 B	30952	153 1	2 9	2		46
10	DLQ G-10	14	-0-	14 B	30966	14 1		-0-		46
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	30966			NO RPT		46

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.)		14611 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872		30599						
CAGE, R. G., -J-		WELL #: 2		RRCID -> 055999		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A		
06	DLQ G-10	2451	-0-	2451	48345	2449 1	2 9	2		37
07	DLQ G-10	1214	-0-	1214	49559	1211 1	3 9	3		40
08	DLQ G-10	1453	-0-	1453	51012	1451 1	2 9	2		42
09	DLQ G-10	2155	-0-	2155	53167	2153 1	2 9	2		44
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53167			NO RPT		44
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53167			NO RPT		44

CAGE RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 244845		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG)		14611 837		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872		30599						
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I		WELL #: 7103		RRCID -> 191885		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300		
06	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 1		Y	-0-	73
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 1		Y	-0-	73
08	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	455 1	2 9	Y	2	75
09	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 1		Y	-0-	75
*10	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	411 1	2 9	Y	2	77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	77

CAGE RANCH II		WELL #: 7102A		RRCID -> 197934		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT	-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG)		14611 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872		30599						
GARLAND LASATER		WELL #: 11		RRCID -> 217391		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	193
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	193
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	193
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	193
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	193
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	193

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)		14611 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXKRON OPERATING, LLC		850872													
CAGE RANCH		WELL #: 7093		RRCID -> 172968		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24

CAGE RANCH 648		WELL #: 1		RRCID -> 180874		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAGE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 191399		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 194046		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340							
06	3000 N	10980	-0-	7980	20267	10978	1	2	9	Y	2				110
07	3100 N	12683	-0-	9583	29850	12661	1	22	9	Y	20				130
08	42662 X	12812	-0-	-29850	-0-	12784	1	28	9	Y	25				155
09	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	11018	1	22	9	Y	20				175
*10	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	11275	1	6	9	Y	5				180
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				Y	NO RPT				180

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		14611 884		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXKRON OPERATING, LLC		850872													
CAGE RANCH II		WELL #: 7101		RRCID -> 191837		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

CAGE RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 194508		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607							
06	DLQ G-10	412	-0-	412	23030	412	1			Y	-0-				39
07	DLQ G-10	537	-0-	537	23567	537	1			Y	-0-				39
08	DLQ G-10	558	-0-	558	24125	558	1			Y	-0-				39
09	DLQ G-10	495	-0-	495	24620	495	1			Y	-0-				39
10	DLQ G-10	542	-0-	542	25162	539	1	3	9	Y	3				42
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25162	-0-				Y	NO RPT				42

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 884	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872								
CAGE ESTATE G		WELL #:		4	RRCID ->	245284	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	8824 - 8844
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	7724	-0-	7724	275212	7718 1	6 9	Y	5	5		118
07	DLQ G-10	9905	-0-	9905	285117	9888 1	17 9	Y	15	15		133
08	DLQ G-10	9081	-0-	9081	294198	9075 1	6 9	Y	5	5		138
09	DLQ G-10	7481	-0-	7481	301679	7481 1		Y	-0-	-0-		138
10	DLQ G-10	7335	-0-	7335	309014	7329 1	6 9	Y	5	5		143
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	309014			Y	NO RPT	NO RPT		143

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)				14611 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH		WELL #:		2801	RRCID ->	190849	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8525 - 8635
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT		-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT				WELL #:	2601	RRCID ->	196015	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	8534 - 8542
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		11	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		11	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		11	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT		11	

CAGE RANCH				WELL #:	291	RRCID ->	245154	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8575 - 8582
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		3	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		3	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		3	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT		3	

CAGE RANCH				WELL #:	31	RRCID ->	246620	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8752 - 8849
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		30	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		30	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		30	
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 1		Y	-0-	-0-		30	
10	0	941	-0-	-0-	941	941	935 1	6 9	Y	5		35	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	941		Y	NO RPT	NO RPT		35	

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)				14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH		WELL #:		7097-T	RRCID ->	180264	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10434 - 10759
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-		5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-		5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-		5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-		5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-		5
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT	NO RPT		5

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872										
CAGE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	191710	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9872 - 9942			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43

CAGE RANCH, NE. (8200)				14618 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH II		WELL #:		7102A	RRCID ->	163523	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 7236 - 8242			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH II		WELL #:		6472	RRCID ->	165942	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8260 - 8266			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALALLEN (6900)				14683 464	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES						
WALLIS ENERGY, INC.				893997										
BEVLY		WELL #:		1	RRCID ->	283137	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 6869 - 6873			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALALLEN, WEST (4900)				14690 174	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
R.C.I. ENERGY				685838										
BALLARD, C. F.		WELL #:		2 C	RRCID ->	111403	COMPL. DATE	05/22/1984	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4936 - 4942			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)				14810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	135453	COMPL. DATE	05/26/1990	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6238 - 6272			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	194	1	1627	2	N	4		9
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	219	1	1564	2	N	5	8 1	6
08	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	227	1	1374	2	N	4		10
09	0	1816	-0-	1816	1816	231	1	1581	2	N	4	7 1	7
10	0	1799	-0-	1799	3615	246	1	1545	2	N	7	7 1	7
11	0	1654	-0-	1654	5269	238	1	1410	2	N	5		12

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

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

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11788 - 11804

06	2490 X	1570	-0-	-920	-0-	1570	2			N	-0-		-0-
07	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-		-0-
08	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-		-0-
09	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-		-0-
10	0	2410	-0-	2410	2410	2410	2			N	-0-		-0-
11	0	1645	-0-	1645	4055	1645	2			N	-0-		-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

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

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SCORPION OPERATING, INC. 758492
 HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

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

CAMERON (L, MIDDLE)		15030 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
DAHCO OPERATING, LLC		197345										
CAMERON-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 290753		COMPL. DATE 01/06/2021			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4917 - 4925			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	16860 #	15512	-0-	-1348	-0-	15398 2	114 9	N	104	167 1		68
07	17019 #	15468	-0-	-1551	-0-	15351 2	117 9	N	106			174
08	17019 #	14631	-0-	-2388	-0-	14521 2	110 9	N	100	177 1		97
09	16470 #	12897	-0-	-3573	-0-	12809 2	88 9	N	80			177
10	16182 #	12457	-0-	-3725	-0-	12379 2	78 9	N	71	99 1		149
11	0	9537	-0-	9537	9537	9482 2	55 9	N	50	117 1		82

CAMERON, NW (FRIO G-2)		15034 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915										
GARZA, JUAN M.		WELL #: 3		RRCID -> 135457		COMPL. DATE 05/10/1990			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA)		15087 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DCR 82 NCT 25		WELL #: 1		RRCID -> 155617		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
ARMSTRONG, CHARLES M.		WELL #: 87		RRCID -> 172814		COMPL. DATE 11/07/2004			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 2 T		RRCID -> 202846		COMPL. DATE 06/10/2019			TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8581 - 8926			
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	153 1	211 3	Y	3	2 1		2
						15 4	3 9					
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	155 1	211 3	Y	2	2 1		2
						1 4	2 9					
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	160 1	253 3	Y	3	2 1		3
						31 4	3 9					
09	0	546	-0-	546	546	221 1	286 3	Y	3	2 1		4
						36 4	3 9					
10	0	491	-0-	491	1037	233 1	256 3	Y	2	2 1		4
						2 9						
11	0	322	-0-	322	1359	166 1	78 3	Y	1	4 1		1
						77 4	1 9					

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061							
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		3	RRCID ->	203505	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9250 - 9650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		6	RRCID ->	207048	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6649 - 9438
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		7	RRCID ->	208655	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9467	PERF. 6102 - 6442
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	76 1	128 3	Y	23	20 1	8
						38 4	25 9				
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	97 1	174 3	Y	33	12 1	29
						1 4	36 9				
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	86 1	174 3	Y	36	29 1	36
						9 4	40 9				
09	0	93	-0-	93	93	20 1	35 3	Y	21	25 1	32
						15 4	23 9				
10	0	35	-0-	35	128	10 1	16 3	Y	8	16 1	24
						9 9					
11	0	16	-0-	16	144	7 1	1 3	Y	4	24 1	4
						4 4	4 9				

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		5	RRCID ->	208656	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9699	PERF. 8825 - 8828
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	81 1	112 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
07	310 N	219	-0-	-91	-0-	95 1	124 3	Y	-0-		-0-
08	310 N	247	-0-	-63	-0-	91 1	146 3	Y	6		6
						3 4	7 9				
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	123 1	164 3	Y	-0-		6
						20 4					
10	0	202	-0-	202	202	94 1	108 3	Y	-0-	6 1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	202			Y	-0-		-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		4	RRCID ->	208657	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6637 - 9228
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-		-0-
07	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-		-0-
08	1240 N	796	-0-	-444	-0-	185 1	418 3	Y	130		130
						50 4	143 9				
09	0	869	-0-	869	869	216 1	455 3	Y	114	85 1	159
						73 4	125 9				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	869			Y	-0-	159 1	-0-
11	T. A.	150	-0-	150	1019	51 1	26 3	Y	15		15
						56 4	17 9				

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061																		
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		10	RRCID ->	211347	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	7738 - 9172										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	386 1	523 3	54 4	12 9	Y	11	8 1		7								
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	432 1	564 3	2 4	15 9	Y	14	9 1		12								
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	376 1	560 3	58 4	12 9	Y	11	12 1		11								
09	0	755	-0-	755	755	300 1	399 3	41 4	15 9	Y	14	10 1		15								
10	T. A.	786	-0-	786	1541	345 1	428 3	13 9		Y	12	6 1		21								
11	T. A.	973	-0-	973	2514	496 1	167 3	285 4	25 9	Y	23	19 1		25								
ARMSTRONG, TOBIN													WELL #:	12	RRCID ->	223881	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8874 - 9288
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
ARMSTRONG, TOBIN													WELL #:	14	RRCID ->	234516	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9509 - 9513
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	102 1	143 3	9 4	1 9	Y	1	1 1		-0-								
07	558 N	217	-0-	-341	-0-	95 1	122 3			Y	-0-			-0-								
08	682 N	375	-0-	-307	-0-	127 1	240 3	8 4		Y	-0-			-0-								
09	0	927	-0-	927	927	360 1	495 3	70 4	2 9	Y	2			2								
10	0	492	-0-	492	1419	230 1	262 3			Y	-0-	1 1		1								
11	0	224	-0-	224	1643	102 1	77 3	45 4		Y	-0-	1 1		-0-								
ARMSTRONG, TOBIN													WELL #:	15	RRCID ->	245399	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9775 - 9784
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	820 1	1101 3	123 4	18 9	Y	16	13 1		10								
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	842 1	1088 3	5 4	20 9	Y	18	13 1		15								
08	2108 N	1830	-0-	-278	-0-	679 1	1020 3	117 4	14 9	Y	13	15 1		13								
09	0	2229	-0-	2229	2229	883 1	1165 3	161 4	20 9	Y	18	12 1		19								
10	0	2430	-0-	2430	4659	1119 1	1296 3	1 4	14 9	Y	13	10 1		22								
11	0	1544	-0-	1544	6203	587 1	379 3	569 4	9 9	Y	8	22 1		8								
SAXUM OIL & GAS, LLC													WELL #:	1	RRCID ->	257075	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	10466 - 10470
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
SAXUM OIL & GAS, LLC		//CONT.// 749687														
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 269599		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO)		15265 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY								
ABACO OPERATING, LLC		000894														
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181794		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2009																

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY								
KING RANCH TULLIDOS		WELL #: 2101		RRCID -> 291309		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL DEPTH 16501 PERF. N/A								
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	36265					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	36265					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	194867	-0-	194867	231132	1007 1	187922 2	5514 9		N	5013	4423 1				590
09	SHUT IN	222384	-0-	222384	453516	1053 1	215322 2	5903 9		N	5366	4958 1				998
10	SHUT IN	173243	-0-	173243	626759	1465 1	166688 2	5071 9		N	4610	5327 1				281
11	SHUT-IN	127911	-0-	127911	754670	771 1	123294 2	3806 9		N	3460	3291 1				450

KING RANCH TULLIDOS		WELL #: 2110		RRCID -> 292916		COMPL. DATE 05/05/2022		TOTAL DEPTH 15376 PERF. N/A								
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500)		15274 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
SANDEL OPERATING COMPANY		747534														
HAISLEY		WELL #: 5		RRCID -> 195196		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANELO (H-81)		15289 909		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
KING RANCH FALCON		WELL #: 2107		RRCID -> 292133		COMPL. DATE 10/02/2021		TOTAL DEPTH 7977 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANELO (I-08, S)		15289 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
CROCKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261223		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	7500 X	132	-0-	-7368 B	-0-	10 1	122 2	N	-0-	108	
07	7750 X	6952	-0-	-798 B	-0-	604 1	6347 2	N	1	109	
08	7750 X	7055	-0-	-695 B	-0-	596 1	6441 2	N	16	125	
09	0	7408	-0-	7408 B	7408	619 1	6757 2	N	29	154	
10	0	7213	-0-	7213 B	14621	661 1	6533 2	N	17	171	
11	0	6125	-0-	6125 B	20746	541 1	5561 2	N	21 170 1	22	

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)		15300 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH CANELO		WELL #: 51		RRCID -> 201882		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15608 - 15826			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANO-MEXICO (5100)		15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
RAMEY, ALEX		WELL #: 4		RRCID -> 147013		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALEX RAMEY UNIT		15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		701613									
		WELL #: 5		RRCID -> 217450		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	146	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	146	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	146	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	146	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	146	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	146	

CANO-MEXICO (6450)			15401 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC			701613										
RAMEY, ALEX UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 171636		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

06	DLQ	G-10	705	-0-	705	2764	705	2		Y	-0-		1
07		2996 N	232	-0-	-2764	-0-	232	2		Y	-0-		1
08		930 N	288	-0-	-642	-0-	288	2		Y	-0-		1
09		720 N	507	-0-	-213	-0-	507	2		Y	-0-		1
10		0	267	-0-	267	267	267	2		Y	-0-		1
11		0 N NO RPT		-0-	-0-	267				Y	NO RPT		1

CANO-MEXICO (6700)			15401 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC			701613										
RAMEY, ALEX			WELL #: 2 U		RRCID -> 009732		COMPL. DATE 03/10/1958			TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A			

06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CANO-MEXICO (6800)			15401 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC			701613										
RAMEY, ALEX			WELL #: 2L		RRCID -> 175697		COMPL. DATE 01/20/2000			TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832			

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		130
07	DLQ	G-10	232	-0-	232	232	232	2		Y	-0-		130
08	DLQ	G-10	288	-0-	288	520	288	2		Y	-0-		130
09	DLQ	G-10	507	-0-	507	1027	507	2		Y	-0-		130
10	DLQ	G-10	623	-0-	623	1650	623	2		Y	-0-		130
11		0 # NO RPT		-0-	-0-	1650				Y	NO RPT		130

CANO-MEXICO (7590)			15401 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.			743197										
ALEX RAMEY			WELL #: 8		RRCID -> 274970		COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554			

06	2790	5447	-0-	2657	8368	5447	2			N	-0-		-0-
07	2883	4760	-0-	1877	10245	4760	2			N	-0-		-0-
08	2883	4871	-0-	1988	12233	4871	2			N	-0-		-0-
09	2790	4833	-0-	2043	14276	4833	2			N	-0-		-0-
10	2883	NO RPT	-0-	-2883	11393					N	NO RPT		-0-
11	2790	NO RPT	-0-	-2790	8603					N	NO RPT		-0-

CANO-MEXICO (8550)			15401 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.			743197										
CONRAD, V. L.			WELL #: 1		RRCID -> 088445		COMPL. DATE 05/10/1980			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557			

06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-		-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-		-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-		-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-		-0-
10	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FARGO OIL & GAS, LLC		261666														
ESCOBAR UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 158910		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR		WELL #: 3		RRCID -> 181294		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		857512		MUNOZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141972		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149102		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149909		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A)		15497 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FARGO OIL & GAS, LLC		261666														
ESCOBAR UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 160489		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A)		//CONT.//		15497 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261666							
ESCOBAR		WELL #:		2	RRCID -> 182806	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 7514	PERF. 6441	- 6531		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)				15497 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY				751370							
MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID -> 243722	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 6573	- 6652		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
CAPTAIN LUCEY (U-3)				15519 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
ERCK, FRED		WELL #:		3	RRCID -> 163986	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 5060	- 5074		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CAPTAIN LUCEY (V)				15519 288	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
ERCK, FRED		WELL #:		4	RRCID -> 148497	COMPL. DATE 01/07/1994	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 5188	- 5192		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CAPTAIN LUCEY (3400)				15519 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
MOORE -C-		WELL #:		2	RRCID -> 009741	COMPL. DATE 05/07/1952	TOTAL DEPTH 3515	PERF. N/A			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (3550)
SUN EXPLORATION, INC.
POPE, W. E., -A-

15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
829289
WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CAPTAIN LUCEY (3800)
SUN EXPLORATION, INC.
MOORE

15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
829289
WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				45
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-				45
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-				45
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				45
10	0	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-				45
*11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-				45

BLUNDELL, F. L.

WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

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

MOORE

WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

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

CAPTAIN LUCEY (3860)
SUN EXPLORATION, INC.
ERCK, FRED

15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
829289
WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POPE, W.E. -A-

WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

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

CAPTAIN LUCEY (4000)		15519 522		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226									
DODD, LEONA ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	009744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4000 - 4008		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DURANGO RESOURCES CORP.		235945									
ESTELL, MARY KING		WELL #:	C 22	RRCID ->	143413	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	5801 PERF. 4004 - 4009		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SUN EXPLORATION, INC.		829289									
ERCK, FRED		WELL #:	1	RRCID ->	009747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3978 - 3989		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CAPTAIN LUCEY (4100 H-1)		15519 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.		829289									
MOORE		WELL #:	3	RRCID ->	148326	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 4058 - 4149		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
CAPTAIN LUCEY (4300)		15519 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.		829289									
MOORE		WELL #:	2	RRCID ->	147421	COMPL. DATE	10/20/1993	TOTAL DEPTH	5719 PERF. 4283 - 4288		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
CAPTAIN LUCEY (4700)		15519 738		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.		829289									
MOORE		WELL #:	4	RRCID ->	119272	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	6164 PERF. 4553 - 4559		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPTAIN LUCEY (4925)		15519 774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
BLUNDELL, F. L. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	062311	COMPL. DATE	06/06/1975	TOTAL DEPTH	5271	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH		15519 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
		235945									
		WELL #:	1	RRCID ->	184754	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5091 - 5098	
06	30	N	30	-0-	-0-	30	2	N	-0-	53	
07	31	N	30	-0-	-1	30	2	N	-0-	53	
08	31	N	30	-0-	-1	30	2	N	-0-	53	
09	30	N	30	-0-	-0-	30	2	N	-0-	53	
10	0		30	-0-	30	30	2	N	-0-	53	
*11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2	N	-0-	53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND)		15519 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #:	C 29	RRCID ->	165916	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4986 - 4996
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		15519 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
		235945								
		WELL #:	15A	RRCID ->	253827	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 5414 - 5420
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND)		15519 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #:	A 14	RRCID ->	227879	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5322 - 5325
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARO CREEK (YEGUA 15)		15774 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
STACHA, EDDY A.		810868								
CADENA		WELL #:		RRCID ->	124484	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7118 - 7130
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2019

CARO CREEK (YEGUA 21)		15774 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PIPER		WELL #: 1		RRCID -> 235487		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)		15829 249		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
G. B. MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 213112		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124				
06	159	N	159	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
08	0		174	-0-	174	174	2	N	-0-			-0-
09	0		259	-0-	259	433	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	433		N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	433		N	NO RPT			-0-
SEDCO OPERATING, LLC		763159		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
LAREDO NATIONAL BANK, TRUSTEE		WELL #: 1		RRCID -> 009784		COMPL. DATE 03/05/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAREDO NATIONAL BANK		WELL #: 1A		RRCID -> 094497		COMPL. DATE 06/22/1981		TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAROLINA-TX (3000)		15829 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
DE LA GARZA, RAUL		WELL #: 4336		RRCID -> 204234		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAROLINA-TEX, N. (WILCOX)		15831 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
DE LA GARZA, RAUL - STATE		WELL #: 1		RRCID -> 068868		COMPL. DATE 03/21/1973		TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			112
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
 FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
 CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2005

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

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

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

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

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2		Y	-0-			8
07	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2		Y	-0-			8
08	5518	X	2718	-0-	-2800	-0-	2718	2		Y	-0-			8
09	5340	X	2163	-0-	-3177	-0-	2163	2		Y	-0-			8
10	0		3808	-0-	3808	-0-	3808	2		Y	-0-			8
11	0		2460	-0-	2460	-0-	2460	2		Y	-0-			8

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2		Y	-0-			39
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2		Y	-0-			39
08	4867	X	2405	-0-	-2462	-0-	2405	2		Y	-0-			39
09	5400	X	2905	-0-	-2495	-0-	2905	2		Y	-0-			39
10	0		4139	-0-	4139	-0-	4139	2		Y	-0-			39
11	0		2099	-0-	2099	-0-	6238	2099	2		Y	-0-		39

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		5	RRCID ->	103352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6578 -	6732
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		7	RRCID ->	104939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 6564 -	6681
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		9	RRCID ->	104940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 6476 -	6626
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	Y	-0-			16
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	Y	-0-			16
08	2139 N	1896	-0-	-243	-0-	1896	2	Y	-0-			16
09	2070 N	1808	-0-	-262	-0-	1808	2	Y	-0-			16
10	0	2267	-0-	2267	-0-	2267	2	Y	-0-			16
11	0	1090	-0-	1090	-0-	3357	2	Y	-0-			16

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		22	RRCID ->	124687	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 6734 -	6770
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		23	RRCID ->	125272	COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 7444 -	7547
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	Y	-0-			14
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	Y	-0-			14
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	Y	-0-			14
09	1200 N	1049	-0-	-151	-0-	1049	2	Y	-0-			14
10	0	1734	-0-	1734	-0-	1734	2	Y	-0-			14
11	0	801	-0-	801	-0-	2535	2	Y	-0-			14

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		44	RRCID ->	140737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6640 -	6772
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	Y	-0-			1
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	Y	-0-			1
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	Y	-0-			1
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	Y	-0-			1
10	0	745	-0-	745	-0-	745	2	Y	-0-			1
11	0	467	-0-	467	-0-	1212	2	Y	-0-			1

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		43	RRCID ->	140849	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6686 -	6754
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	571	-0-	-545	-0-	571	2	Y	-0-			-0-
09	1200 N	806	-0-	-394	-0-	806	2	Y	-0-			-0-
10	0	1135	-0-	1135	-0-	1135	2	Y	-0-			-0-
11	0	457	-0-	457	-0-	1592	2	Y	-0-			-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
KHE RANGE				WELL #:	1	RRCID ->	206632	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6062 - 6508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KHE FEE				WELL #:	2	RRCID ->	207402	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6566 - 6596	
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2		Y	-0-			-0-
08	1023 N	411	-0-	-612	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			-0-
09	1200 N	198	-0-	-1002	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
10	0	625	-0-	625	-0-	-0-	625	2		Y	-0-			-0-
*11	1083 N	458	-0-	-625	-0-	-0-	458	2		Y	-0-			-0-
KHE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	208328	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6646 - 6780	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KHE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	208779	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7675 - 7732	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KHE "A M"				WELL #:	1	RRCID ->	209904	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6206 - 6250	
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
10	0	21	-0-	21	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KHE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	209907	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6627 - 6754	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KHE "E" FEE				WELL #:	4	RRCID ->	209909	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KHE FEE		WELL #:		7	RRCID ->	211424	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6850 - 7280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	Y	-0-			-0-
07	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1457	2	Y	-0-			-0-
08	1302 N	754	-0-	-548	-0-	754	2	Y	-0-			-0-
09	1590 N	823	-0-	-767	-0-	823	2	Y	-0-			-0-
10	0	983	-0-	983	983	983	2	Y	-0-			-0-
*11	1616 N	633	-0-	-983	-0-	633	2	Y	-0-			-0-

CASA VERDE (5600 SD)				16140 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
PESCADITO STATE 2024		WELL #:		2	RRCID ->	281880	COMPL. DATE	12/27/2016	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 5980 - 5986	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82

CASAS (6756)				16162 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
OLIVAREZ DRESSER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	115087	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6766 - 6776	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL (WILCOX)				16627 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
DCRC SEC 189		WELL #:		1	RRCID ->	141872	COMPL. DATE	03/29/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9535 - 9596	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL (1400)				16627 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746								
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G-		WELL #:		3	RRCID ->	035381	COMPL. DATE	11/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

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

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

06	420 X	402	-0-	-18	-0-	19	1	383	2	Y	-0-		-0-
07	434 X	230	-0-	-204	-0-	11	1	219	2	Y	-0-		-0-
08	434 X	231	-0-	-203	-0-	11	1	220	2	Y	-0-		-0-
09	0	429	-0-	429	429	21	1	408	2	Y	-0-		-0-
10	0	423	-0-	423	852	21	1	402	2	Y	-0-		-0-
11	0	491	-0-	491	1343	22	1	441	2	Y	25		25
						28	9						

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	4	1	80	2	Y	-0-		-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-		-0-
09	0	132	-0-	132	132	7	1	125	2	Y	-0-		-0-
10	0	261	-0-	261	393	13	1	248	2	Y	-0-		-0-
11	0	214	-0-	214	607	10	1	204	2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.// 16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 40		RRCID -> 142742		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	870 N	310	-0-	-560	-0-	14 1	296 2	Y	-0-	-0-
07	868 N	440	-0-	-428	-0-	21 1	419 2	Y	-0-	-0-
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	28 1	556 2	Y	-0-	-0-
09	0	519	-0-	519	519	26 1	493 2	Y	-0-	-0-
10	0	780	-0-	780	1299	39 1	741 2	Y	-0-	-0-
11	0	495	-0-	495	1794	24 1	471 2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 39		RRCID -> 144345		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 178897		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 43		RRCID -> 178978		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895		
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	47 1	958 2	N	-0-	6
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	47 1	947 2	N	-0-	6
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	46 1	909 2	N	-0-	6
09	0	563	-0-	563	563	28 1	535 2	N	-0-	6
10	0	623	-0-	623	1186	31 1	592 2	N	-0-	6
11	0	383	-0-	383	1569	18 1	365 2	N	-0-	6

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 224425		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588		
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	40 1	814 2	N	-0-	11
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	41 1	836 2	N	-0-	11
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	37 1	736 2	N	-0-	11
09	0	321	-0-	321	321	16 1	305 2	N	-0-	11
10	0	463	-0-	463	784	23 1	440 2	N	-0-	11
11	0	613	-0-	613	1397	29 1	584 2	N	-0-	11

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 49		RRCID -> 228451		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486		
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	66 1	1356 2	N	-0-	5
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	69 1	1397 2	N	-0-	5
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	71 1	1414 2	N	-0-	5
09	0	1442	-0-	1442	1442	71 1	1371 2	N	-0-	5
10	0	1462	-0-	1462	2904	73 1	1389 2	N	-0-	5
11	0	1458	-0-	1458	4362	70 1	1388 2	N	-0-	5

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)													
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC													
MARTIN, S.J.													
WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	432	-0-	-348	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
09	0	7	-0-	7	7	7	2		N	-0-			-0-
10	0	569	-0-	569	576	569	2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	576				N	-0-			-0-

MARTIN, J.C. III													
WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224													
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	635	2	4 9	N	4	4 1		2
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			2
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			2
09	0	15	-0-	15	15	15	2		N	-0-			2
10	0	463	-0-	463	478	460	2	3 9	N	3	3 1		2
11	0	342	-0-	342	820	342	2		N	-0-			2

MARTIN, SOPHIE J. "B"													
WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922													
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	16	-0-	16	16	16	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	81	-0-	81	97	81	2		Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	97				Y	-0-			-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B"													
WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-

MARTIN, J.C. III													
WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038													
06	3000 N	3522	-0-	522	522	3500	2	22 9	N	20	20 1		9
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			9
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			9
09	0	52	-0-	52	52	52	2		N	-0-			9
10	0	1446	-0-	1446	1498	1435	2	11 9	N	10	10 1		9
11	0	663	-0-	663	2161	663	2		N	-0-			9

MARTIN, J.C. III													
WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

MARTIN, SOPHIE J. "B"													
WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652									
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		9	RRCID ->	164914	COMPL. DATE	08/10/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9020 - 9024	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			6
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			6
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			6
09	0	35	-0-	35	35	35	2		Y	-0-			6
10	DLQ G-10	173	-0-	173	208	173	2		Y	-0-			6
11	0	-0-	-0-	-0-	208				Y	-0-			6

MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	165178	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	9155 - 9270	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN, S. J.		WELL #:		B 9	RRCID ->	182711	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8830 - 9316	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARTIN, S. J.		WELL #:		B 8	RRCID ->	183249	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9170 - 9210	
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-			19
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			19
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			19
09	0	53	-0-	53	53	53	2		Y	-0-			19
10	DLQ G-10	532	-0-	532	585	532	2		Y	-0-			19
11	0	-0-	-0-	-0-	585				Y	-0-			19

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		A 8	RRCID ->	184918	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8928 - 9118	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2		N	-0-			-0-
10	0	51	-0-	51	53	51	2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-

VOLZ-MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	184960	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9070 - 9156	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			14
09	14B2 EXT	1	-0-	1	6	1	2		N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			14

VOLZ-MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	184977	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8536 - 9145	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	14	-0-	14	14	14	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	72	-0-	72	86	72	2		Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	86				Y	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
VOLZ-MARTIN				WELL #:	3	RRCID ->	186177	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 8686 - 9390
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	324	-0-	324	362	324	2			Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	362					Y	-0-	-0-

VOLZ-MARTIN				WELL #:	4	RRCID ->	186209	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8735 - 9183
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-	-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-	-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-	-0-
09	0	403	-0-	403	403	403	2			N	-0-	-0-
10	0	263	-0-	263	666	263	2			N	-0-	-0-
11	0	186	-0-	186	852	186	2			N	-0-	-0-

MARTIN, J. C. III				WELL #:	16	RRCID ->	198155	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 8493 - 8528
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTIN, SOPHIE J.				WELL #:	B 9	RRCID ->	207828	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8214 - 8405
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-	7
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	7
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	7
09	0	114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-	7
10	DLQ G-10	620	-0-	620	734	620	2			Y	-0-	7
11	0	-0-	-0-	-0-	734					Y	-0-	7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656								
MARTIN, SOPHIE J.				WELL #:	3	RRCID ->	088729	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8934 - 9023
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARTIN, SOPHIE J. "A" GU				WELL #:	3	RRCID ->	144232	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	10077	PERF. 9764 - 9800
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656														
MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993										TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9086 - 9172		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993										TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9110 - 9192		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8884 - 8928		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 9134 - 9178		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178										TOTAL DEPTH	9507	PERF. 8710 - 9107		
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995										TOTAL DEPTH	9507	PERF. 8710 - 9107		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1		27	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994										TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9069 - 9155		
06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	413	1	2277	2	N	25	25 1	13	
07	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	28	9							
08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	402	1	1831	2	N	-0-		13	
09	1740 X	348	-0-	-1392	-0-					N	-0-		13	
10	0	3022	-0-	3022	3022	22	1	326	2	N	-0-		13	
11	0	1615	-0-	1615	4637	267	1	2755	2	N	-0-		13	
						78	1	1537	2	N	-0-		13	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125													
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	94	1	518	2	N	20	5 1	72
						22	9						
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	117	1	532	2	N	12		84
						13	9						
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	3		87
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		87
10	0	736	-0-	736	736	65	1	667	2	N	4		91
						4	9						
11	0	268	-0-	268	1004	12	1	233	2	N	21		112
						23	9						
MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	166	-0-	166	166	15	1	151	2	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	166					N	-0-		-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292													
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	306	1	1686	2	N	26	26 1	48
						29	9						
07	1798 N	520	-0-	-1278	-0-	92	1	419	2	N	8		56
						9	9						
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	18	64 1	10
09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-		10
10	0	84	-0-	84	84	7	1	77	2	N	-0-		10
11	0	21	-0-	21	105	1	1	20	2	N	-0-		10
MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100															
06		930 N	897	-0-	-33	-0-	135	1	745	2	N	15	15	1	30
07		961 N	795	-0-	-166	-0-	143	1	652	2	N	-0-			30
08		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			30
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			30
10		0	1336	-0-	1336	1336	118	1	1218	2	N	-0-			30
11		0	523	-0-	523	1859	25	1	498	2	N	-0-			30

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276															
06		570 N	479	-0-	-91	-0-	162	1	317	2	N	-0-			28
07		589 N	435	-0-	-154	-0-	153	1	282	2	N	-0-			28
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			28
09		480 N	125	-0-	-355	-0-	14	1	111	2	N	-0-			28
10		0	862	-0-	862	862	185	1	677	2	N	-0-			28
11		0	189	-0-	189	1051	14	1	175	2	N	-0-			28

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990															
06		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-			38
07		1829 N	1369	-0-	-460	-0-	1369	2			N	-0-			38
08		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			38
09		1650 N	146	-0-	-1504	-0-	146	2			N	-0-			38
10		0	1985	-0-	1985	1985	1965	2	20	9	N	18			56
11		0	920	-0-	920	2905	920	2			N	-0-			56

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990															
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614															
06		720 N	648	-0-	-72	-0-	219	1	429	2	N	-0-			15
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	276	1	508	2	N	-0-			15
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			15
09		660 N	1	-0-	-659	-0-	1	2			N	-0-			15
10		0	346	-0-	346	346	74	1	272	2	N	-0-			15
11		0	1	-0-	1	347	1	2			N	-0-			15

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695															
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	104	1	574	2	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
07		682 N	539	-0-	-143	-0-	97	1	442	2	Y	-0-			-0-
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	1195	-0-	1195	1195	106	1	1089	2	Y	-0-			-0-
11		0	548	-0-	548	1743	27	1	521	2	Y	-0-			-0-

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563															
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
07		62 N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10		0	77	-0-	77	77	7	1	70	2	N	-0-			-0-
11		0	15	-0-	15	92	1	1	14	2	N	-0-			-0-

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322															
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	80	1	442	2	N	7	7	1	52
							8	9							
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	92	1	420	2	N	-0-			52
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			52
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-			52
10		0	507	-0-	507	507	45	1	462	2	N	-0-			52
11		0	437	-0-	437	944	21	1	416	2	N	-0-			52

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198															
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	105	1	577	2	N	10	10	1	58
							11	9							
07		713 N	547	-0-	-166	-0-	99	1	448	2	N	-0-			58
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	6	43	1	21
09		690 N	58	-0-	-632	-0-	4	1	54	2	N	-0-			21
10		0	554	-0-	554	554	49	1	505	2	N	-0-			21
11		0	371	-0-	371	925	18	1	353	2	N	-0-			21

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	222218	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8144 - 8204			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30	

MCKENDRICK "A"		WELL #:		24	RRCID ->	225682	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8302 - 9271			
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	46	1	253	2	N	5	5	1	15
							6	9							
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	54	1	247	2	N	-0-			15
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			15
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			15
10		0	437	-0-	437	437	39	1	398	2	N	-0-			15
11		0	100	-0-	100	537	5	1	95	2	N	-0-			15

MCKENDRICK "B"		WELL #:		25	RRCID ->	226184	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8936 - 8946			
06		2070 N	1984	-0-	-86	-0-	298	1	1645	2	N	37	37	1	22
							41	9							
07		2139 N	1825	-0-	-314	-0-	329	1	1496	2	N	-0-			22
08		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			22
09		1980 N	288	-0-	-1692	-0-	18	1	270	2	N	-0-			22
10		0	2973	-0-	2973	2973	263	1	2710	2	N	-0-			22
11		0	1689	-0-	1689	4662	82	1	1607	2	N	-0-			22

MCKENDRICK "C"		WELL #:		26	RRCID ->	226607	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7250 - 9098			
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	87	1	479	2	N	10	10	1	70
							11	9							
07		651 N	589	-0-	-62	-0-	106	1	483	2	N	-0-			70
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			70
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			70
10		0	745	-0-	745	745	66	1	679	2	N	-0-			70
11		0	292	-0-	292	1037	14	1	278	2	N	-0-			70

MCKENDRICK, W. H. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	227843	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8084 - 8584			
06		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	177	1	975	2	N	16	18	1	87
							18	9							
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	190	1	864	2	N	-0-			87
08		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	72	1	15
09		1170 N	122	-0-	-1048	-0-	8	1	114	2	N	-0-			15
10		0	1491	-0-	1491	1491	132	1	1359	2	N	-0-			15
11		0	647	-0-	647	2138	31	1	616	2	N	-0-			15

MCKENDRICK		WELL #:		8	RRCID ->	230733	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8581 - 8858			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MCKENDRICK		WELL #:		27	RRCID ->	240359	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	8758 - 9162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	28 1	155 2	Y	2	2 1		43
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	2 9						
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	34 1	155 2	Y	-0-			43
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			43
10		0	150	-0-	150	150	13 1	137 2	Y	-0-			43
11		0	56	-0-	56	206	3 1	53 2	Y	-0-			43

MCKENDRICK		WELL #:		30	RRCID ->	242058	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	8274 - 8320	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		29	RRCID ->	242060	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	9346 - 9398	
06		210 N	164	-0-	-46	-0-	25 1	137 2	N	2	2 1		35
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	2 9						
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	26 1	119 2	N	-0-			35
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			35
10		0	203	-0-	203	203	18 1	185 2	N	-0-			35
11		0	-0-	-0-	-0-	203			N	-0-			35

MCKENDRICK		WELL #:		28	RRCID ->	242084	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8220 - 8268	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO 1)				16724 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	143314	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	8946 - 9046	
06		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	98 1	2019 2	N	-0-			9
07		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	112 1	2261 2	N	-0-			9
08		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	89 1	1778 2	N	-0-			9
09		0	1680	-0-	1680	1680	83 1	1597 2	N	-0-			9
10		0	1326	-0-	1326	3006	66 1	1260 2	N	-0-			9
11		0	629	-0-	629	3635	30 1	599 2	N	-0-			9

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	149936	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9082 - 10418	
06		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	115 1	2364 2	Y	2			29
07		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2 9						
08		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	104 1	2096 2	Y	-0-			29
09		0	1730	-0-	1730	1730	92 1	1827 2	Y	-0-			29
10		0	2238	-0-	2238	3968	86 1	1644 2	Y	-0-			29
11		0	2452	-0-	2452	6420	112 1	2126 2	Y	-0-			29
							115 1	2296 2	Y	37			66
							41 9						

CERRITO CREEK (LOBO 1) //CONT.// 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	13	1	261	2	Y	1			44
						1	9							
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	-0-			44
08	279 N	79	-0-	-200	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			44
09	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			44
10	0	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-			44
11	0	966	-0-	966	967	44	1	881	2	Y	37			81
						41	9							

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

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

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

06	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	339	1	5831	2	Y	10	15	1	11
						11	9							
07	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	351	1	5790	2	Y	3			14
						3	9							
08	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	382	1	5928	2	Y	2			16
						2	9							
09	0	5845	-0-	5845	5845	353	1	5486	2	Y	5			21
						6	9							
10	0	5918	-0-	5918	11763	356	1	5562	2	Y	-0-	16	1	5
11	0	6819	-0-	6819	18582	423	1	6377	2	Y	17			22
						19	9							

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	71	1	1214	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	75	1	1233	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	82	1	1270	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
09	0	1266	-0-	1266	1266	76	1	1187	2	Y	3	1	1	3
						3	9							
10	0	1320	-0-	1320	2586	79	1	1237	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
11	0	1363	-0-	1363	3949	84	1	1275	2	Y	4	4	1	2
						4	9							

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.//		16724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
B.M.T.		WELL #:		164	RRCID ->	194802	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8374 - 9142					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BMT A		WELL #:		14	RRCID ->	205346	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 8236 - 10280	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-

BMT		WELL #:		123	RRCID ->	212254	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9430 - 9460	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-

B.M.T. A		WELL #:		16	RRCID ->	220906	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	8843	PERF. 8321 - 8461	
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	51	1	792	2	Y	-0-	-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	83	-0-	-103	-0-	5	1	78	2	Y	-0-	-0-
09	0	5	-0-	5	5	4	2	1	9	Y	1	1
10	0	17	-0-	17	22	6	2	11	9	Y	10	11
11	0	-0-	-0-	-0-	22					Y	3	8 1 6

CERRITOS (LF-7)		16731 280		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 H	RRCID ->	095053	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7285 - 7295	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

CERRITOS (8000)		16731 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 F	RRCID ->	071355	COMPL. DATE	05/03/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SONTERRA OPERATING, INC. 802302
 SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF. 11992 - 12018

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

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					14
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					14

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					38
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					38

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.)		17075 372		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 89 H		RRCID -> 154352		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH		17075 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 874		RRCID -> 175211		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)		17075 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 439		RRCID -> 247512		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VENTEX OPERATING CORP.		884527		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
CHAPMAN		209347														
CHAPMAN		WELL #: 1045		RRCID -> 249353		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324								
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	187	3	318	9	N	289	200	1			149
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	200	1			121
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	2					123
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	194	181	1			136
10	0	748	-0-	748	-0-	487	3	261	9	N	237	192	1			181
11	0	421	-0-	421	-0-	1169	3	165	9	N	150	198	1			133

CHAPMAN RANCH (9650)		17075 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
CHAPMAN RANCH "B"		WELL #: 237		RRCID -> 199951		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON)		17115 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710														
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 54		RRCID -> 173764		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836								
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	35	1	92	2	N	-0-					-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	33	1	80	2	N	-0-					-0-
08	155 N	81	-0-	-74	-0-	27	1	54	2	N	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	35	1	71	2	N	-0-					-0-
10	0	52	-0-	52	-0-	20	1	32	2	N	-0-					-0-
11	0	60	-0-	60	-0-	112	28	32	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999										TOTAL DEPTH	3750	PERF.	779 -	809
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999										TOTAL DEPTH	930	PERF.	732 -	868
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999										TOTAL DEPTH	5600	PERF.	770 -	796
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000										TOTAL DEPTH	3550	PERF.	718 -	726
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	35	1	92	2	N	-0-	-0-	
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	33	1	80	2	N	-0-	-0-	
08		124 N	80	-0-	-44	-0-	26	1	54	2	N	-0-	-0-	
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	35	1	71	2	N	-0-	-0-	
10		0	52	-0-	52	-0-	21	1	31	2	N	-0-	-0-	
11		0	61	-0-	61	-0-	28	1	33	2	N	-0-	-0-	
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994										TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5272 -	5284
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994										TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5201 -	5208
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2)		17115 280		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
DUVAL COUNTY RANCH CO. 'K'		WELL #: 34 F		RRCID -> 144189		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #: 31		RRCID -> 144562		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 47		RRCID -> 149494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B)		17115 315		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
WALLIS ENERGY, INC.		893997											
WORDEN - DROUGHT		WELL #: 8		RRCID -> 041674		COMPL. DATE 03/05/1967		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)		17115 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #: 45		RRCID -> 143307		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300					
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	44	1	115	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	41	1	100	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	100	-0-	-55	-0-	33	1	67	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	43	1	89	2	Y	-0-		-0-
10	0	65	-0-	65	-0-	26	1	39	2	Y	-0-		-0-
11	0	76	-0-	76	-0-	141	36	40	2	Y	-0-		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 15 F		RRCID -> 146159		COMPL. DATE 02/27/1967		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224													

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL													
WALLIS ENERGY, INC. 893997													
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A													

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238													

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

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
TRISTAR OIL & GAS 871133													
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A													

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL													
TRISTAR OIL & GAS 871133													
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314													

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100)		//CONT.//		17115 840	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
TRISTAR OIL & GAS		//CONT.//		871133								
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		4	RRCID ->	062172	COMPL. DATE	04/04/1975	TOTAL DEPTH	2250	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC.				893997								
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		1	RRCID ->	056752	COMPL. DATE	07/21/1973	TOTAL DEPTH	6017	PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200)				17115 945	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K-		WELL #:		2	RRCID ->	009854	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	2501	PERF. 1280 - 1336	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:		13 D	RRCID ->	133951	COMPL. DATE	01/28/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2064 - 2072	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:		58	RRCID ->	167591	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2070 - 2080	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	43 1	115 2	N	-0-			-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	41 1	100 2	N	-0-			-0-
08	186 N	100	-0-	-86	-0-	33 1	67 2	N	-0-			-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	43 1	89 2	N	-0-			-0-
10	0	65	-0-	65	65	26 1	39 2	N	-0-			-0-
11	0	76	-0-	76	141	36 1	40 2	N	-0-			-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133								
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		4 T	RRCID ->	009853	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	3579	PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 11		RRCID -> 119540		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	85	1	1863	2	Y	-0-	-0-
07	1953 N	1657	-0-	-296	-0-	76	1	1581	2	Y	-0-	-0-
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	88	1	1967	2	Y	-0-	-0-
09	0	1898	-0-	1898	1898	90	1	1808	2	Y	-0-	-0-
10	0	2384	-0-	2384	4282	107	1	2277	2	Y	-0-	-0-
11	0	2184	-0-	2184	6466	82	1	2102	2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 7		RRCID -> 120232		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #: 9		RRCID -> 123375		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286				
06	9480 X	9195	-0-	-285	-0-	401	1	8794	2	Y	-0-	5
07	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	452	1	9369	2	Y	-0-	5
08	9424 X	8309	-0-	-1115	-0-	355	1	7951	2	Y	3	8
						3	9					
09	0	8315	-0-	8315	8315	395	1	7920	2	Y	-0-	8
10	0	10404	-0-	10404	18719	469	1	9935	2	Y	-0-	8
11	0	9687	-0-	9687	28406	365	1	9320	2	Y	2	6
						2	9				4 1	

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 4		RRCID -> 123611		COMPL. DATE 02/22/1987		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470				
06	T. A.	4265	-0-	4265	5745	186	1	4079	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	2484	-0-	2484	8229	114	1	2370	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	2285	-0-	2285	10514	98	1	2186	2	Y	1	1
						1	9					
09	T. A.	2563	-0-	2563	13077	122	1	2441	2	Y	-0-	1
10	0	2521	-0-	2521	15598	114	1	2407	2	Y	-0-	1
11	0	2820	-0-	2820	18418	106	1	2714	2	Y	-0-	-0-
											1 1	

ASCHE		WELL #: 12		RRCID -> 123646		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694				
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			Y	-0-			1
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	-0-			1
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	1			2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	T. A.	4705	-0-	4705	4705	177	1	4528	2	Y	-0-	-0-
											2 1	

ASCHE		WELL #: 13		RRCID -> 124681		COMPL. DATE 07/03/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258				
06	2190 N	1992	-0-	-198	-0-	87	1	1905	2	Y	-0-	-0-
07	2263 N	2256	-0-	-7	-0-	104	1	2152	2	Y	-0-	-0-
08	2232 N	2170	-0-	-62	-0-	93	1	2077	2	Y	-0-	-0-
09	0	2141	-0-	2141	2141	102	1	2039	2	Y	-0-	-0-
10	0	2292	-0-	2292	4433	103	1	2189	2	Y	-0-	-0-
11	0	2120	-0-	2120	6553	80	1	2040	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		14	RRCID ->	124838	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9327	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	245 1	5370 2	Y		-0-			-0-
07	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	228 1	4724 2	Y		-0-			-0-
08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	238 1	5326 2	Y		-0-			-0-
09	0	4908	-0-	4908	4908	233 1	4675 2	Y		-0-			-0-
10	0	4910	-0-	4910	9818	221 1	4689 2	Y		-0-			-0-
11	0	4230	-0-	4230	14048	159 1	4070 2	Y		1	1 1		-0-
						1 9							

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		7	RRCID ->	126079	COMPL. DATE	11/06/1987	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9255 - 9305
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		15 C	RRCID ->	126891	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9144 - 9807
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		16 C	RRCID ->	127199	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9240 - 9844
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	Y	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 2	Y	-0-			-0-
09	0	96	-0-	96	96	5 1	91 2	Y	-0-			-0-
10	0	94	-0-	94	190	4 1	90 2	Y	-0-			-0-
11	0	78	-0-	78	268	3 1	75 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		17	RRCID ->	127380	COMPL. DATE	05/06/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9171 - 9310
06	3810 X	3043	-0-	-767	-0-	133 1	2910 2	Y	-0-			1
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	187 1	3877 2	Y	-0-			1
08	4061 X	3526	-0-	-535	-0-	151 1	3373 2	Y	2			3
09	0	3628	-0-	3628	3628	173 1	3455 2	Y	-0-			3
10	0	3989	-0-	3989	7617	180 1	3809 2	Y	-0-			3
11	0	3734	-0-	3734	11351	141 1	3592 2	Y	1	1 1		3
						1 9						

GARZA, A.		WELL #:		5	RRCID ->	158171	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9320 - 9350
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	6 1	124 2	Y	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	Y	-0-			-0-
09	0	131	-0-	131	131	6 1	125 2	Y	-0-			-0-
10	0	133	-0-	133	264	6 1	127 2	Y	-0-			-0-
11	0	79	-0-	79	343	3 1	76 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		12	RRCID ->	158464	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9340 - 9470	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	4530 X	4185	-0-	-345	-0-	183 1	4002 2	Y	-0-				-0-
07	4588 X	4489	-0-	-99	-0-	207 1	4282 2	Y	-0-				-0-
08	4588 X	4240	-0-	-348	-0-	181 1	4057 2	Y	2				2
09	0	4113	-0-	4113	4113	196 1	3917 2	Y	-0-				2
10	0	4174	-0-	4174	8287	188 1	3986 2	Y	-0-				2
11	0	4100	-0-	4100	12387	154 1	3945 2	Y	1	2	1		1
						1 9							

ASCHE		WELL #:		28	RRCID ->	161743	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	9147 - 9366	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-				-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162158	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9072 - 9194	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		30	RRCID ->	164059	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9145 - 9318	
06	3030 X	2498	-0-	-532	-0-	109 1	2389 2	Y	-0-				25
07	3131 X	2957	-0-	-174	-0-	136 1	2820 2	Y	1				26
08	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	132 1	2965 2	Y	1				27
09	0	3100	-0-	3100	3100	147 1	2953 2	Y	-0-				27
10	0	3108	-0-	3108	6208	140 1	2968 2	Y	-0-				27
11	0	3111	-0-	3111	9319	117 1	2993 2	Y	1	2	1		26
						1 9							

RMT		WELL #:		4	RRCID ->	164132	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9100 - 9224	
06	450 N	358	-0-	-92	-0-	16 1	342 2	N	-0-				-0-
07	589 N	161	-0-	-428	-0-	7 1	154 2	N	-0-				-0-
08	465 N	94	-0-	-371	-0-	4 1	90 2	N	-0-				-0-
09	0	43	-0-	43	43	2 1	41 2	N	-0-				-0-
10	0	1057	-0-	1057	1100	48 1	1009 2	N	-0-				-0-
11	0	801	-0-	801	1901	30 1	771 2	N	-0-				-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, A.		WELL #:		6	RRCID ->	164457	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9242 - 9548
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
06	2790 X	2217	-0-	-573	-0-	97 1	2120 2	Y	-0-			1
07	2697 X	2241	-0-	-456	-0-	103 1	2138 2	Y	-0-			1
08	2542 X	2232	-0-	-310	-0-	95 1	2136 2	Y	1			2
09	0	2001	-0-	2001	2001	95 1	1906 2	Y	-0-			2
10	0	3901	-0-	3901	5902	176 1	3725 2	Y	-0-			2
11	0	4365	-0-	4365	10267	164 1	4201 2	Y	-0-	1 1		1

ASCHE		WELL #:		31	RRCID ->	164659	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9151 - 9312
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24 1	522 2	Y	-0-			-0-
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	25 1	514 2	Y	-0-			-0-
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	24 1	530 2	Y	-0-			-0-
09	0	540	-0-	540	540	26 1	514 2	Y	-0-			-0-
10	0	555	-0-	555	1095	25 1	530 2	Y	-0-			-0-
11	0	522	-0-	522	1617	20 1	502 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		32	RRCID ->	164660	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	9218 - 9249
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	11 1	247 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	11 1	234 2	Y	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	14 1	310 2	Y	-0-			-0-
09	0	256	-0-	256	256	12 1	244 2	Y	-0-			-0-
10	0	219	-0-	219	475	10 1	209 2	Y	-0-			-0-
11	0	175	-0-	175	650	7 1	168 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		29	RRCID ->	164676	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9113 - 10081
06	4830 X	4811	-0-	-19	-0-	210 1	4601 2	Y	-0-			1
07	4929 X	4302	-0-	-627	-0-	198 1	4103 2	Y	1			2
08	4929 X	4875	-0-	-54	-0-	208 1	4665 2	Y	2			4
09	0	4943	-0-	4943	4943	235 1	4708 2	Y	-0-			4
10	0	5182	-0-	5182	10125	234 1	4948 2	Y	-0-			4
11	0	4774	-0-	4774	14899	180 1	4593 2	Y	1	1 1		4

LEONARDO		WELL #:		13	RRCID ->	164795	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9222 - 9242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		34	RRCID ->	164805	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9193 - 9302
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
AMANDO		WELL #: 1		RRCID -> 164964		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	64	1	1395	2	Y	-0-	-0-
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	65	1	1347	2	Y	-0-	-0-
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	53	1	1192	2	Y	-0-	-0-
09	0	1086	-0-	1086	1086	52	1	1034	2	Y	-0-	-0-
10	0	1059	-0-	1059	2145	48	1	1011	2	Y	-0-	-0-
11	0	1153	-0-	1153	3298	43	1	1110	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 33		RRCID -> 165054		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192				
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	93	1	2032	2	Y	-0-	-0-
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	97	1	2012	2	Y	-0-	-0-
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	89	1	1985	2	Y	-0-	-0-
09	0	2049	-0-	2049	2049	97	1	1952	2	Y	-0-	-0-
10	0	2093	-0-	2093	4142	94	1	1999	2	Y	-0-	-0-
11	0	1382	-0-	1382	5524	52	1	1330	2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 14		RRCID -> 165193		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273				
06	3870 X	3603	-0-	-267	-0-	157	1	3446	2	Y	-0-	-0-
07	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	186	1	3854	2	Y	-0-	-0-
08	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	163	1	3643	2	Y	1	1
09	0	3450	-0-	3450	3450	164	1	3286	2	Y	-0-	1
10	0	3216	-0-	3216	6666	145	1	3071	2	Y	-0-	1
11	0	3156	-0-	3156	9822	119	1	3036	2	Y	1	2 1 -0-

ASCHE		WELL #: 35		RRCID -> 165564		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334				
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	2	Y	-0-	-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	Y	-0-	-0-
09	0	121	-0-	121	121	6	1	115	2	Y	-0-	-0-
10	0	119	-0-	119	240	5	1	114	2	Y	-0-	-0-
11	0	117	-0-	117	357	4	1	113	2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 15		RRCID -> 165569		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218				
06	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	169	1	3708	2	Y	-0-	-0-
07	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	167	1	3452	2	Y	-0-	-0-
08	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	141	1	3154	2	Y	-0-	-0-
09	0	3279	-0-	3279	3279	156	1	3123	2	Y	-0-	-0-
10	0	3368	-0-	3368	6647	152	1	3216	2	Y	-0-	-0-
11	0	3276	-0-	3276	9923	123	1	3152	2	Y	1	1 1 -0-

LEONARDO		WELL #: 18		RRCID -> 166973		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		8	RRCID ->	166974	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9173 - 9231	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	180 N	165	-0-	-15	-0-		7 1	158 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-		8 1	160 2	Y	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-		7 1	168 2	Y	-0-			-0-
09	0	176	-0-	176	176		8 1	168 2	Y	-0-			-0-
10	0	175	-0-	175	351		8 1	167 2	Y	-0-			-0-
11	0	165	-0-	165	516		6 1	159 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		19	RRCID ->	168277	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9177 - 9310	
06	360 N	338	-0-	-22	-0-		15 1	323 2	Y	-0-			-0-
07	434 N	344	-0-	-90	-0-		16 1	328 2	Y	-0-			-0-
08	403 N	179	-0-	-224	-0-		8 1	171 2	Y	-0-			-0-
09	0	154	-0-	154	154		7 1	147 2	Y	-0-			-0-
10	0	570	-0-	570	724		26 1	544 2	Y	-0-			-0-
11	0	615	-0-	615	1339		23 1	591 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID ->	169178	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10174	
06	1770 N	1763	-0-	-7	-0-		77 1	1686 2	Y	-0-			-0-
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		86 1	1782 2	Y	-0-			-0-
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		78 1	1758 2	Y	-0-			-0-
09	0	1855	-0-	1855	1855		88 1	1767 2	Y	-0-			-0-
10	0	1850	-0-	1850	3705		83 1	1767 2	Y	-0-			-0-
11	0	1673	-0-	1673	5378		63 1	1610 2	Y	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #:		9	RRCID ->	172494	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9215 - 9511	
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-		26 1	560 2	Y	-0-			-0-
07	651 N	518	-0-	-133	-0-		24 1	494 2	Y	-0-			-0-
08	589 N	484	-0-	-105	-0-		21 1	463 2	Y	-0-			-0-
09	0	489	-0-	489	489		23 1	466 2	Y	-0-			-0-
10	0	433	-0-	433	922		20 1	413 2	Y	-0-			-0-
11	0	398	-0-	398	1320		15 1	383 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		10	RRCID ->	173999	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9337 - 10116	
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		49 1	1072 2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	1071	-0-	-76	-0-		49 1	1022 2	Y	-0-			-0-
08	1147 N	1084	-0-	-63	-0-		46 1	1038 2	Y	-0-			-0-
09	0	1056	-0-	1056	1056		50 1	1006 2	Y	-0-			-0-
10	0	1086	-0-	1086	2142		49 1	1037 2	Y	-0-			-0-
11	0	1030	-0-	1030	3172		39 1	991 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		9	RRCID ->	174309	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9338 - 9442	
06	3540 X	3134	-0-	-406	-0-		137 1	2997 2	Y	-0-			10
07	3410 X	3302	-0-	-108	-0-		152 1	3150 2	Y	-0-			10
08	3379 X	3327	-0-	-52	-0-		142 1	3184 2	Y	1			11
							1 9						
09	0	3285	-0-	3285	3285		156 1	3129 2	Y	-0-			11
10	0	3290	-0-	3290	6575		148 1	3142 2	Y	-0-			11
11	0	3084	-0-	3084	9659		116 1	2967 2	Y	1	2 1		10
							1 9						

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		11	RRCID ->	175983	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9450 - 10152
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	102	1	2225	2	Y	-0-	-0-
07	2263 N	2130	-0-	-133	-0-	98	1	2032	2	Y	-0-	-0-
08	2263 N	2253	-0-	-10	-0-	96	1	2157	2	Y	-0-	-0-
09	0	2235	-0-	2235	2235	106	1	2129	2	Y	-0-	-0-
10	0	2324	-0-	2324	4559	105	1	2219	2	Y	-0-	-0-
11	0	2002	-0-	2002	6561	75	1	1927	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #:		12	RRCID ->	176407	COMPL. DATE	05/06/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9324 - 10026
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	70	1	1525	2	Y	-0-	-0-
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	76	1	1565	2	Y	-0-	-0-
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	69	1	1550	2	Y	-0-	-0-
09	0	1569	-0-	1569	1569	75	1	1494	2	Y	-0-	-0-
10	0	1548	-0-	1548	3117	70	1	1478	2	Y	-0-	-0-
11	0	1538	-0-	1538	4655	58	1	1480	2	Y	-0-	-0-

GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID ->	176495	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9190 - 10060
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	Y	-0-	-0-
07	806 N	785	-0-	-21	-0-	36	1	749	2	Y	-0-	-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	39	1	873	2	Y	-0-	-0-
09	0	882	-0-	882	882	42	1	840	2	Y	-0-	-0-
10	0	895	-0-	895	1777	40	1	855	2	Y	-0-	-0-
11	0	826	-0-	826	2603	31	1	795	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		44	RRCID ->	176496	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9264 - 9505
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	16	1	347	2	Y	-0-	-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-	-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-	-0-
09	0	363	-0-	363	363	17	1	346	2	Y	-0-	-0-
10	0	298	-0-	298	661	13	1	285	2	Y	-0-	-0-
11	0	362	-0-	362	1023	14	1	348	2	Y	-0-	-0-

GARZA, A.		WELL #:		11	RRCID ->	176866	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9500 - 9530
06	1260 N	1040	-0-	-220	-0-	45	1	995	2	Y	-0-	-0-
07	1023 N	839	-0-	-184	-0-	39	1	800	2	Y	-0-	-0-
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	51	1	1144	2	Y	-0-	-0-
09	0	759	-0-	759	759	36	1	723	2	Y	-0-	-0-
10	0	758	-0-	758	1517	34	1	724	2	Y	-0-	-0-
11	0	705	-0-	705	2222	27	1	678	2	Y	-0-	-0-

GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177030	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9256 - 9451
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	2	Y	-0-	-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-	-0-
08	279 N	196	-0-	-83	-0-	8	1	188	2	Y	-0-	-0-
09	0	111	-0-	111	111	5	1	106	2	Y	-0-	-0-
10	0	160	-0-	160	271	7	1	153	2	Y	-0-	-0-
11	0	201	-0-	201	472	8	1	192	2	Y	-0-	-0-
						1	9					

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		14	RRCID ->	177301	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9335 - 10097
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	Y	-0-
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-
08		434 N	278	-0-	-156	-0-	12	1	266	2	Y	-0-
09		0	287	-0-	287	287	14	1	273	2	Y	-0-
10		0	271	-0-	271	558	12	1	259	2	Y	-0-
11		0	9	-0-	9	567	9	2			Y	-0-

ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177332	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9463 - 10138
06		1770 X	1553	-0-	-217	-0-	68	1	1485	2	Y	7
07		1829 X	1653	-0-	-176	-0-	76	1	1577	2	Y	7
08		1829 X	1512	-0-	-317	-0-	65	1	1446	2	Y	8
							1	9				
09		0	1484	-0-	1484	1484	71	1	1413	2	Y	8
10		0	1765	-0-	1765	3249	80	1	1685	2	Y	8
11		0	1400	-0-	1400	4649	53	1	1347	2	Y	7
											1 1	

GARZA, A.		WELL #:		13	RRCID ->	178027	COMPL. DATE	06/05/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9202 - 9304
06		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	67	1	1461	2	Y	-0-
07		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	Y	-0-
08		1550 N	1353	-0-	-197	-0-	58	1	1295	2	Y	-0-
09		0	1241	-0-	1241	1241	59	1	1182	2	Y	-0-
10		0	1336	-0-	1336	2577	60	1	1276	2	Y	-0-
11		0	1006	-0-	1006	3583	38	1	968	2	Y	-0-

LEONARDO		WELL #:		22	RRCID ->	179225	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	9210 - 9248
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	2	Y	-0-
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	2	Y	-0-
08		434 N	383	-0-	-51	-0-	16	1	367	2	Y	-0-
09		0	377	-0-	377	377	18	1	359	2	Y	-0-
10		0	336	-0-	336	713	15	1	321	2	Y	-0-
11		0	347	-0-	347	1060	13	1	333	2	Y	-0-
							1	9				

ASCHE		WELL #:		50	RRCID ->	179851	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9079 - 9257
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LEONARDO		WELL #:		21	RRCID ->	179884	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	9263 - 12588
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		51	RRCID ->	179909	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9258 - 9670		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	510 N	346	-0-	-164	-0-	15	1	331	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	322	-0-	-112	-0-	15	1	307	2	Y	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	-0-			-0-
09	0	393	-0-	393	393	19	1	374	2	Y	-0-			-0-
10	0	403	-0-	403	796	18	1	385	2	Y	-0-			-0-
11	0	393	-0-	393	1189	15	1	378	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		24	RRCID ->	180033	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9134 - 9232		
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27	64	1	1	25	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

LEONARDO		WELL #:		23	RRCID ->	181186	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9115 - 9170		
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	225	-0-	-85	-0-	10	1	215	2	Y	-0-			-0-
09	0	288	-0-	288	288	14	1	274	2	Y	-0-			-0-
10	0	346	-0-	346	634	16	1	330	2	Y	-0-			-0-
11	0	332	-0-	332	966	12	1	319	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

ALFONSO		WELL #:		16	RRCID ->	181199	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9482 - 9526		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		53	RRCID ->	181200	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9246 - 9317		
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	112	1	2450	2	Y	-0-			-0-
07	2635 N	2621	-0-	-14	-0-	121	1	2500	2	Y	-0-			-0-
08	2604 N	2569	-0-	-35	-0-	110	1	2458	2	Y	1			1
						1	9							
09	0	2540	-0-	2540	2540	121	1	2419	2	Y	-0-			1
10	0	2711	-0-	2711	5251	122	1	2589	2	Y	-0-			1
11	0	2488	-0-	2488	7739	94	1	2394	2	Y	-0-	1	1	-0-

LEONARDO		WELL #:		27	RRCID ->	181532	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	9052 - 9216		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
ASCHE		WELL #:		52	RRCID ->	181583	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9178 - 9198				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		54	RRCID ->	181736	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9031 - 9046				
06	540 N	258	-0-	-282	-0-	11	1	247	2	Y		-0-				-0-
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	20	1	412	2	Y		-0-				-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	Y		-0-				-0-
09	0	527	-0-	527	527	25	1	502	2	Y		-0-				-0-
10	0	30	-0-	30	557	1	1	29	2	Y		-0-				-0-
11	0	96	-0-	96	653	4	1	92	2	Y		-0-				-0-

LEONARDO		WELL #:		25	RRCID ->	181739	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9168 - 9392				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		57	RRCID ->	182790	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9244 - 9345				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		58	RRCID ->	183089	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9086 - 9176				
06	1020 N	573	-0-	-447	-0-	25	1	548	2	Y		-0-				-0-
07	1023 N	469	-0-	-554	-0-	22	1	447	2	Y		-0-				-0-
08	589 N	488	-0-	-101	-0-	21	1	467	2	Y		-0-				-0-
09	0	982	-0-	982	982	47	1	935	2	Y		-0-				-0-
10	0	2094	-0-	2094	3076	94	1	2000	2	Y		-0-				-0-
11	0	1411	-0-	1411	4487	53	1	1358	2	Y		-0-				-0-

ASCHE		WELL #:		59	RRCID ->	183380	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	9180 - 9196				
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y		-0-				-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y		-0-				-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y		-0-				-0-
09	0	49	-0-	49	49	2	1	47	2	Y		-0-				-0-
10	0	38	-0-	38	87	2	1	36	2	Y		-0-				-0-
11	0	34	-0-	34	121	1	1	33	2	Y		-0-				-0-

GARZA, A.		WELL #:		15	RRCID ->	184829	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9244 - 9510				
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y		-0-				-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y		-0-				-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	Y		-0-				-0-
09	0	160	-0-	160	160	8	1	152	2	Y		-0-				-0-
10	0	158	-0-	158	318	7	1	151	2	Y		-0-				-0-
11	0	142	-0-	142	460	5	1	137	2	Y		-0-				-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185866		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 63		RRCID -> 186147		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284			
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	182 2	Y	-0-	-0-	
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	9 1	186 2	Y	-0-	-0-	
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	7 1	152 2	Y	-0-	-0-	
09	0	192	-0-	192	192	9 1	183 2	Y	-0-	-0-	
10	0	45	-0-	45	237	2 1	43 2	Y	-0-	-0-	
11	0	194	-0-	194	431	7 1	187 2	Y	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #: 62		RRCID -> 186834		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205			
06	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	2	-0-	2	3	2 2		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3 2		Y	-0-	-0-	
09	0	3	-0-	3	9	3 2		Y	-0-	-0-	
10	0	242	-0-	242	251	11 1	231 2	Y	-0-	-0-	
11	0	261	-0-	261	512	10 1	251 2	Y	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 187152		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189743		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #: 22		RRCID -> 190902		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191769		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		34	RRCID ->	195346	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	10023	PERF.	9050 - 9692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		5610 X	1421	-0-	-4189	-0-	62 1	1359 2	Y	-0-		11
07		5797 X	4235	-0-	-1562	-0-	195 1	4039 2	Y	1		12
							1 9					
08		5797 X	4758	-0-	-1039	-0-	203 1	4553 2	Y	2		14
							2 9					
09		0	5129	-0-	5129	5129	244 1	4885 2	Y	-0-		14
10		0	4384	-0-	4384	9513	198 1	4186 2	Y	-0-		14
11		0	3621	-0-	3621	13134	136 1	3483 2	Y	2	4 1	12
							2 9					

ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195603	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9047 - 9212
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195605	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9492 - 9593
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		69	RRCID ->	195922	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	9239 - 11958
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		71	RRCID ->	196552	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9148 - 9286
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196925	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9277 - 9363
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAMIREZ, D.		WELL #:		1	RRCID -> 197097		COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9153 - 9168
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	2	N	-0-	-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	N	-0-	-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-	-0-
09	0	14	-0-	14	14	1	1	13	2	N	-0-	-0-
10	0	70	-0-	70	84	3	1	67	2	N	-0-	-0-
11	0	54	-0-	54	138	2	1	52	2	N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		73	RRCID -> 197274		COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 9266
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		76	RRCID -> 198423		COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9946 - 9978
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	36	1	785	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	3724	-0-	624	624	171	1	3553	2	Y	-0-	-0-
08	2356 N	1732	-0-	-624	-0-	74	1	1658	2	Y	-0-	-0-
09	0	969	-0-	969	969	46	1	923	2	Y	-0-	-0-
10	0	697	-0-	697	1666	31	1	666	2	Y	-0-	-0-
11	0	522	-0-	522	2188	20	1	501	2	Y	1	-0-
						1	9				1 1	-0-

LEONARDO		WELL #:		38	RRCID -> 199638		COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9300 - 11887
06	1140 N	561	-0-	-579	-0-	24	1	537	2	Y	-0-	-0-
07	992 N	579	-0-	-413	-0-	27	1	551	2	Y	1	1
						1	9					
08	682 N	582	-0-	-100	-0-	25	1	556	2	Y	1	2
						1	9					
09	0	513	-0-	513	513	24	1	489	2	Y	-0-	2
10	0	493	-0-	493	1006	22	1	471	2	Y	-0-	2
11	0	546	-0-	546	1552	21	1	524	2	Y	1	-0-
						1	9				3 1	-0-

ASCHE		WELL #:		80	RRCID -> 201861		COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9216 - 9357
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		81	RRCID -> 201884		COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9752 - 9787
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		43	RRCID ->	216142	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9223 - 9315	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		168 N	168	-0-	-0-	7 1	161 2	Y		-0-			-0-
07		31 N	6	-0-	-25	6 2		Y		-0-			-0-
08		323 N	323	-0-	-0-	14 1	309 2	Y		-0-			-0-
09		0	71	-0-	71	3 1	68 2	Y		-0-			-0-
10		0	47	-0-	47	2 1	45 2	Y		-0-			-0-
11		0	35	-0-	35	1 1	34 2	Y		-0-			-0-

GARZA, L. "2"		WELL #:		9	RRCID ->	217119	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	9556 - 9673	
06		30 N	17	-0-	-13	1 1	16 2	Y		-0-			-0-
07		31 N	17	-0-	-14	1 1	16 2	Y		-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	1 1	24 2	Y		-0-			-0-
09		0	42	-0-	42	2 1	40 2	Y		-0-			-0-
10		0	16	-0-	16	1 1	15 2	Y		-0-			-0-
11		0	69	-0-	69	3 1	66 2	Y		-0-			-0-

A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218654	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8960 - 8986	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

A. GARZA		WELL #:		20	RRCID ->	219685	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9067 - 9095	
06		180 N	161	-0-	-19	7 1	154 2	Y		-0-			-0-
07		186 N	172	-0-	-14	8 1	164 2	Y		-0-			-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	7 1	150 2	Y		-0-			-0-
09		0	163	-0-	163	8 1	155 2	Y		-0-			-0-
10		0	163	-0-	163	7 1	156 2	Y		-0-			-0-
11		0	152	-0-	152	6 1	146 2	Y		-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	223346	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9275 - 9315	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		45	RRCID ->	223448	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9234 - 9333	
06		34 N	34	-0-	-0-	1 1	33 2	Y		-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16	1 1	14 2	Y		-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31			Y		-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		0	119	-0-	119	5 1	114 2	Y		-0-			-0-
11		0	2	-0-	2	2 2		Y		-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 223900		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6690 X	6461	-0-	-229	-0-	282 1	6179 2	N	-0-	17
07	6789 X	6570	-0-	-219	-0-	302 1	6267 2	N	1	18
						1 9				
08	6727 X	6577	-0-	-150	-0-	281 1	6294 2	N	2	20
						2 9				
09	0	6245	-0-	6245	6245	297 1	5948 2	N	-0-	20
10	0	6587	-0-	6587	12832	297 1	6290 2	N	-0-	20
11	0	6295	-0-	6295	19127	237 1	6056 2	N	2	19
						2 9			3 1	

ALFONSO		WELL #: 39		RRCID -> 234464		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021		
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	43 1	946 2	Y	-0-	-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	47 1	978 2	Y	-0-	-0-
08	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	44 1	976 2	Y	-0-	-0-
09	0	941	-0-	941	941	45 1	896 2	Y	-0-	-0-
10	0	795	-0-	795	1736	36 1	759 2	Y	-0-	-0-
11	0	855	-0-	855	2591	32 1	823 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 115		RRCID -> 239180		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796		
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2	Y	-0-	-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 2	Y	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	-0-	-0-
09	0	98	-0-	98	98	5 1	93 2	Y	-0-	-0-
10	0	30	-0-	30	128	1 1	29 2	Y	-0-	-0-
11	0	162	-0-	162	290	6 1	156 2	Y	-0-	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 136182		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A		
GUTIERREZ, HIGINIO		WELL #: 1								
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 254373		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455		
HAYNES, L.		WELL #: 176								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		857512		RRCID -> 164016		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288		
GUTIERREZ, MOBIL H.		WELL #: 1								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.//		857512											
GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #: A		1	RRCID ->	215139	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9333 - 9372			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR		WELL #: B		1	RRCID ->	215141	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9206 - 9366			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARCO (9400)				17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LEONARDO		WELL #: 2		2	RRCID ->	087817	COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	9405 - 9612			
06	960 N	597	-0-	-363	-0-	26	1	571	2	Y	-0-				-0-
07	930 N	628	-0-	-302	-0-	29	1	599	2	Y	-0-				-0-
08	1023 N	608	-0-	-415	-0-	26	1	582	2	Y	-0-				-0-
09	0	602	-0-	602	602	29	1	573	2	Y	-0-				-0-
10	0	573	-0-	573	1175	26	1	547	2	Y	-0-				-0-
11	0	476	-0-	476	1651	18	1	458	2	Y	-0-				-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 1		1	RRCID ->	102788	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9511 - 9570			
06	14B2 EXT	4	-0-	4	673	4	2			Y	-0-				-0-
07	882 X	209	-0-	-673	-0-	10	1	199	2	Y	-0-				-0-
08	426 X	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	Y	-0-				-0-
09	0	257	-0-	257	257	12	1	245	2	Y	-0-				-0-
10	0	201	-0-	201	458	9	1	192	2	Y	-0-				-0-
11	0	148	-0-	148	606	6	1	142	2	Y	-0-				-0-

ALFONSO		WELL #: 3		3	RRCID ->	104941	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9420 - 9550			
06	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	82	1	1807	2	Y	-0-				7
07	2077 N	1828	-0-	-249	-0-	84	1	1744	2	Y	-0-				7
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	89	1	2001	2	Y	-0-				7
09	0	1910	-0-	1910	1910	91	1	1819	2	Y	-0-				7
10	0	1861	-0-	1861	3771	84	1	1777	2	Y	-0-				7
11	0	1340	-0-	1340	5111	50	1	1290	2	Y	-0-				7

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 2		2	RRCID ->	106086	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	10348	PERF.	9388 - 9596			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GARZA, L. "2"		WELL #:		2	RRCID ->	121487	COMPL. DATE	06/01/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9550 - 9580		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	60 1	1312 2	N	-0-				-0-
07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	62 1	1277 2	N	-0-				-0-
08		1302 N	1257	-0-	-45	-0-	54 1	1203 2	N	-0-				-0-
09		0	1099	-0-	1099	1099	52 1	1047 2	N	-0-				-0-
10		0	1216	-0-	1216	2315	55 1	1161 2	N	-0-				-0-
11		0	981	-0-	981	3296	37 1	944 2	N	-0-				-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164266	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	9464 - 10026		
06		2430 N	2212	-0-	-218	-0-	97 1	2115 2	Y	-0-				-0-
07		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	104 1	2156 2	Y	-0-				-0-
08		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	85 1	1907 2	Y	1				1
							1 9							
09		0	2142	-0-	2142	2142	102 1	2040 2	Y	-0-				1
10		0	2229	-0-	2229	4371	100 1	2129 2	Y	-0-				1
11		0	1743	-0-	1743	6114	66 1	1676 2	Y	1	1 1			1
							1 9							

ALFONSO		WELL #:		15	RRCID ->	177255	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9538 - 9578		
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	23 1	501 2	Y	-0-				-0-
07		527 N	495	-0-	-32	-0-	23 1	472 2	Y	-0-				-0-
08		496 N	479	-0-	-17	-0-	20 1	459 2	Y	-0-				-0-
09		0	464	-0-	464	464	22 1	442 2	Y	-0-				-0-
10		0	482	-0-	482	946	22 1	460 2	Y	-0-				-0-
11		0	423	-0-	423	1369	16 1	407 2	Y	-0-				-0-

LEONARDO		WELL #:		28	RRCID ->	181694	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9636 - 9689		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ALFONSO		WELL #:		17	RRCID ->	182120	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9315 - 9669		
06		510 N	239	-0-	-271	-0-	10 1	229 2	Y	-0-				-0-
07		372 N	246	-0-	-126	-0-	11 1	235 2	Y	-0-				-0-
08		279 N	249	-0-	-30	-0-	11 1	238 2	Y	-0-				-0-
09		0	223	-0-	223	223	11 1	212 2	Y	-0-				-0-
10		0	231	-0-	231	454	10 1	221 2	Y	-0-				-0-
11		0	254	-0-	254	708	10 1	244 2	Y	-0-				-0-

ALFONSO		WELL #:		19	RRCID ->	183856	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 9702		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		61	RRCID ->	185028	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9270 - 9386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		180 N	169	-0-	-11	-0-		7 1	162 2	Y	-0-	-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-		10 1	210 2	Y	-0-	-0-
08		186 N	169	-0-	-17	-0-		7 1	162 2	Y	-0-	-0-
09		0	172	-0-	172	172		8 1	164 2	Y	-0-	-0-
10		0	36	-0-	36	208		2 1	34 2	Y	-0-	-0-
11		0	186	-0-	186	394		7 1	179 2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #:		21	RRCID ->	185809	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9302 - 9540
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #:		48	RRCID ->	186869	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	9615 - 12130
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		Y	-0-	-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-		7 1	151 2	Y	-0-	-0-
08		31 N	18	-0-	-13	-0-		1 1	17 2	Y	-0-	-0-
09		0	36	-0-	36	36		2 1	34 2	Y	-0-	-0-
10		0	142	-0-	142	178		6 1	136 2	Y	-0-	-0-
11		0	410	-0-	410	588		15 1	395 2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #:		31	RRCID ->	188503	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9548 - 9564
06		450 X	180	-0-	-270	-0-		8 1	172 2	Y	-0-	2
07		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	2
08		527 X	239	-0-	-288	-0-		10 1	227 2	Y	2	4
								2 9				
09		0	103	-0-	103	103		5 1	98 2	Y	-0-	4
10		0	561	-0-	561	664		25 1	536 2	Y	-0-	4
11		0	196	-0-	196	860		7 1	188 2	Y	1	3
								1 9				

GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195427	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9453 - 9463
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #:		78	RRCID ->	202350	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	9356 - 9563
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RAMIREZ, D.		WELL #:		3	RRCID ->	202992	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9265 - 9636		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204753	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF.	9470 - 9613		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL O M ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	205586	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	9424 - 11683		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207275	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574 - 10190		
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	88	1	1924	2	Y	-0-		-0-
07	1953	X	1788	-0-	-165	-0-	82	1	1706	2	Y	-0-		-0-
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	105	1	2355	2	Y	1		1
							1	9						
09	0		2102	-0-	2102	2102	100	1	2002	2	Y	-0-		1
10	0		1839	-0-	1839	3941	83	1	1756	2	Y	-0-		1
11	0		1522	-0-	1522	5463	57	1	1465	2	Y	-0-	1 1	-0-

LEONARDO		WELL #:		41	RRCID ->	208736	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9438 - 9591		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	99	-0-	99	99	4	1	95	2	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99				Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		33	RRCID ->	209117	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9654 - 9756		
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	Y	-0-		-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-		-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-		-0-
09	0		129	-0-	129	129	6	1	123	2	Y	-0-		-0-
10	0		169	-0-	169	298	8	1	161	2	Y	-0-		-0-
11	0		632	-0-	632	930	24	1	608	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	210540	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	9472 - 11680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		32	RRCID ->	210739	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9364 - 9509
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		97	RRCID ->	211525	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9284 - 9867
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	27 1	588 2	Y	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	32 1	657 2	Y	-0-			-0-
08	620 N	585	-0-	-35	-0-	25 1	560 2	Y	-0-			-0-
09	0	591	-0-	591	591	28 1	563 2	Y	-0-			-0-
10	0	584	-0-	584	1175	26 1	558 2	Y	-0-			-0-
11	0	535	-0-	535	1710	20 1	515 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212920	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	9519 - 9630
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		35	RRCID ->	213487	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9536 - 9694
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213835	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9228 - 9308
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9 1	203 2	Y	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197 2	Y	-0-			-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	8 1	188 2	Y	-0-			-0-
09	0	276	-0-	276	276	13 1	263 2	Y	-0-			-0-
10	0	249	-0-	249	525	11 1	238 2	Y	-0-			-0-
11	0	217	-0-	217	742	8 1	209 2	Y	-0-			-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	214124	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9506 - 11672
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214191	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9423 - 11422	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214906	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF. 9656 - 12000	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	215502	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9382 - 11826	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

A. GARZA		WELL #:		18	RRCID ->	215889	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9266 - 9431	
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	3	1	72	2	Y	-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	2	Y	-0-
09	0		222	-0-	222	-0-	11	1	211	2	Y	-0-
10	0		63	-0-	63	-0-	3	1	60	2	Y	-0-
11	0		286	-0-	286	-0-	11	1	275	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #:		37	RRCID ->	217118	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9454 - 9600	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		109	RRCID ->	217126	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9540 - 9703	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 38		RRCID -> 219271		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		22740 X	2	-0-	-22738	-0-	2 2	Y	-0-		5
07		15686 X	7634	-0-	-8052	-0-	351 1	Y	1		6
							1 9				
08		9610 X	7052	-0-	-2558	-0-	301 1	Y	6		12
							7 9				
09		0	5572	-0-	5572	5572	265 1	Y	-0-		12
10		0	4401	-0-	4401	9973	198 1	Y	-0-		12
11		0	3653	-0-	3653	13626	138 1	Y	2	4 1	10
							2 9				

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 219459		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220420		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221326		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222011		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 222034		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222881	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9276 - 9336			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222883	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9301 - 9385			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

AMANDO		WELL #:		2	RRCID ->	223034	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9301 - 9306			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223411	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9374 - 9472			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	225216	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF.	9160 - 12086			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	229761	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9538 - 11542			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #:		1	RRCID ->	230568	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9337 - 9361
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		870 N	870	-0-	-0-	38 1	832 2		N	-0-		41
07		868 N	708	-0-	-160	33 1	674 2		N	1		42
						1 9						
08		894 N	894	-0-	-0-	38 1	855 2		N	1		43
						1 9						
09		0	887	-0-	887	42 1	845 2		N	-0-		43
10		0	874	-0-	874	39 1	835 2		N	-0-		43
11		0	811	-0-	811	31 1	779 2		N	1	2 1	42
						1 9						

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	236295	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	9520 - 11600
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #:		49	RRCID ->	241973	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9430 - 9454
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2		N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2		N	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2		N	-0-		-0-
09	0	20	-0-	20	20	1 1	19 2		N	-0-		-0-
10	0	28	-0-	28	48	1 1	27 2		N	-0-		-0-
11	0	20	-0-	20	68	1 1	19 2		N	-0-		-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	241998	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9635 - 9660
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #:		48	RRCID ->	242173	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9203 - 9254
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	170 1	3722 2		N	-0-		-0-
07	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	181 1	3751 2		N	-0-		-0-
08	3937 X	3822	-0-	-115	-0-	163 1	3658 2		N	1		1
						1 9						
09	0	3748	-0-	3748	3748	178 1	3570 2		N	-0-		1
10	0	3834	-0-	3834	7582	173 1	3661 2		N	-0-		1
11	0	3615	-0-	3615	11197	136 1	3478 2		N	1	2 1	-0-
						1 9						

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	243410	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	13442	PERF.	9250 - 11540
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	248124	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	9358 - 12306
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	248128	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	9298 - 12248
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		17130 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412										
ALFONSO		WELL #:		7	RRCID ->	115093	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9918 - 10078
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-		-0-
07	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3		N	-0-		-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-		-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-		-0-
10	0	503	-0-	503	503	503	3		N	-0-		-0-
11	0	589	-0-	589	1092	589	3		N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	104618	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9788 - 10401
06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	39	1	850	2	N	-0-	-0-
07	930 X	892	-0-	-38	-0-	41	1	851	2	N	-0-	-0-
08	930 X	867	-0-	-63	-0-	37	1	830	2	N	-0-	-0-
09	0	836	-0-	836	836	40	1	796	2	N	-0-	-0-
10	0	850	-0-	850	1686	38	1	812	2	N	-0-	-0-
11	0	811	-0-	811	2497	31	1	780	2	N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		6	RRCID ->	107943	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9540 - 9552
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-	-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-	-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	1	1
09	0	114	-0-	114	114	5	1	109	2	Y	-0-	1
10	0	182	-0-	182	296	8	1	174	2	Y	-0-	1
11	0	171	-0-	171	467	6	1	164	2	Y	1	2 1 -0-
						1	9					

ASCHE		WELL #:		7	RRCID ->	112821	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	9339 - 10022
06	1920 N	1658	-0-	-262	-0-	72	1	1586	2	Y	-0-	23
07	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	91	1	1881	2	Y	-0-	23
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	87	1	1938	2	Y	-0-	23
09	0	1952	-0-	1952	1952	93	1	1859	2	Y	-0-	23
10	0	2063	-0-	2063	4015	93	1	1970	2	Y	-0-	23
11	0	1643	-0-	1643	5658	62	1	1581	2	Y	-0-	23

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		6	RRCID ->	117133	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9702 - 9787
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3090 X	1802	-0-	-1288	-0-		79 1	1723 2	Y	-0-		2
07	3224 X	1367	-0-	-1857	-0-		63 1	1304 2	Y	-0-		2
08	3224 X	801	-0-	-2423	-0-		34 1	765 2	Y	2		4
09	0	1114	-0-	1114	1114		53 1	1061 2	Y	-0-		4
10	0	1009	-0-	1009	2123		45 1	964 2	Y	-0-		4
11	0	1186	-0-	1186	3309		45 1	1141 2	Y	-0-	2 1	2

GARZA, A.		WELL #:		3	RRCID ->	120420	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9756 - 9885
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-		13 1	284 2	Y	-0-		-0-
07	248 N	129	-0-	-119	-0-		6 1	123 2	Y	-0-		-0-
08	248 N	2	-0-	-246	-0-		2 2		Y	-0-		-0-
09	0	81	-0-	81	81		4 1	77 2	Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	81				Y	-0-		-0-
11	0	20	-0-	20	101		1 1	19 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	121256	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9201
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-		9 1	188 2	N	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-		6 1	118 2	N	-0-		-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-		3 1	61 2	N	-0-		-0-
09	0	184	-0-	184	184		9 1	175 2	N	-0-		-0-
10	0	33	-0-	33	217		1 1	32 2	N	-0-		-0-
11	0	63	-0-	63	280		2 1	61 2	N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		10	RRCID ->	121588	COMPL. DATE	06/19/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9490 - 10156
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 2		Y	-0-		3
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 2		Y	-0-		3
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2		Y	-0-		3
09	0	139	-0-	139	139		139 2		Y	-0-		3
10	0	152	-0-	152	291		152 2		Y	-0-		3
11	0	134	-0-	134	425		134 2		Y	-0-		3

LEONARDO		WELL #:		11	RRCID ->	124005	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9710 - 9743
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-		9 1	205 2	Y	-0-		-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-		11 1	235 2	Y	-0-		-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-		10 1	228 2	Y	-0-		-0-
09	0	246	-0-	246	246		12 1	234 2	Y	-0-		-0-
10	0	259	-0-	259	505		12 1	247 2	Y	-0-		-0-
11	0	217	-0-	217	722		8 1	209 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		15 T	RRCID ->	126890	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9648 - 9807
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
ASCHE		WELL #:		16 T	RRCID ->	127204	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9719 - 9844				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #:		18	RRCID ->	127867	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9695 - 9726				
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-						-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	0	7	-0-	7		7	2			Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		7				Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		7				Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #:		20	RRCID ->	130636	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9796 - 9856				
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	0	13	-0-	13		1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	0	32	-0-	32		1	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	0	31	-0-	31		76	1	30	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #:		8	RRCID ->	142622	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9586 - 10204				
06	4080 X	4062	-0-	-18	-0-	177	1	3885	2	Y	-0-					13
07	3999 X	3917	-0-	-82	-0-	180	1	3737	2	Y	-0-					13
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	177	1	3965	2	Y	1					14
						1	9									
09	0	3956	-0-	3956	3956	188	1	3768	2	Y	-0-					14
10	0	4031	-0-	4031	7987	182	1	3849	2	Y	-0-					14
11	0	2982	-0-	2982	10969	112	1	2869	2	Y	1	2	1			13
						1	9									

ASCHE		WELL #:		25	RRCID ->	148977	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9804 - 10136				
06	16743 X	6117	-0-	-10626	-0-	267	1	5850	2	Y	-0-					6
07	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	281	1	5822	2	Y	1					7
						1	9									
08	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	243	1	5439	2	Y	1					8
						1	9									
09	0	5149	-0-	5149	5149	245	1	4904	2	Y	-0-					8
10	0	4848	-0-	4848	9997	218	1	4630	2	Y	-0-					8
11	0	4485	-0-	4485	14482	169	1	4314	2	Y	2	1	1			9
						2	9									

ASCHE		WELL #:		27	RRCID ->	152399	COMPL. DATE	11/07/1994	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9428 - 10214				
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	541	-0-	-48	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	0	480	-0-	480	480	23	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	0	464	-0-	464	944	21	1	443	2	Y	-0-					-0-
11	0	694	-0-	694	1638	26	1	668	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

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

ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	39	1	851	2	Y	-0-					-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	813	2	Y	-0-					-0-
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	36	1	800	2	Y	-0-					-0-
09	0	771	-0-	771	771	37	1	734	2	Y	-0-					-0-
10	0	814	-0-	814	1585	37	1	777	2	Y	-0-					-0-
11	0	811	-0-	811	2396	31	1	780	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	65	1	1420	2	Y	-0-					-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	68	1	1411	2	Y	-0-					-0-
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	66	1	1473	2	Y	-0-					-0-
09	0	1413	-0-	1413	1413	67	1	1346	2	Y	-0-					-0-
10	0	1495	-0-	1495	2908	67	1	1428	2	Y	-0-					-0-
11	0	810	-0-	810	3718	31	1	779	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174020		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	2	Y	-0-				-0-	
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	838	2	Y	-0-				-0-	
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	2	Y	-0-				-0-	
09	0	589	-0-	589	589	28	1	561	2	Y	-0-				-0-	
10	0	886	-0-	886	1475	40	1	846	2	Y	-0-				-0-	
11	0	621	-0-	621	2096	23	1	598	2	Y	-0-				-0-	

ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175982		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176406		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176410		COMPL. DATE 11/26/1999		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 10030 - 10060							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176940		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177098		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

ALFONSO		WELL #: 13		RRCID -> 177331		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		3	RRCID ->	177721	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11861 - 11921
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		15	RRCID ->	178601	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9860 - 12220
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		47	RRCID ->	178774	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9533 - 10358
06	1890 N	1795	-0-	-95	-0-	78 1	1717 2	Y	-0-			-0-
07	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	85 1	1766 2	Y	-0-			-0-
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	59 1	1318 2	Y	-0-			-0-
09	0	1818	-0-	1818	1818	86 1	1732 2	Y	-0-			-0-
10	0	1750	-0-	1750	3568	79 1	1671 2	Y	-0-			-0-
11	0	1585	-0-	1585	5153	60 1	1525 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		49	RRCID ->	179512	COMPL. DATE	09/23/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9590 - 10138
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	10 1	208 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	233	-0-	-46	-0-	11 1	222 2	Y	-0-			-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17 1	381 2	Y	-0-			-0-
09	0	374	-0-	374	374	18 1	356 2	Y	-0-			-0-
10	0	560	-0-	560	934	25 1	535 2	Y	-0-			-0-
11	0	1490	-0-	1490	2424	56 1	1434 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		11	RRCID ->	179570	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9662 - 9712
06	420 N	161	-0-	-259	-0-	7 1	154 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	88	-0-	-129	-0-	4 1	84 2	Y	-0-			-0-
08	186 N	46	-0-	-140	-0-	2 1	44 2	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	92	-0-	92	92	4 1	88 2	Y	-0-			-0-
11	0	247	-0-	247	339	9 1	238 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		50	RRCID ->	179850	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9079 - 9890
06	2220 N	1717	-0-	-503	-0-	75 1	1642 2	Y	-0-			9
07	2573 N	1658	-0-	-915	-0-	76 1	1582 2	Y	-0-			9
08	2542 N	2320	-0-	-222	-0-	99 1	2220 2	Y	1			10
09	0	2237	-0-	2237	2237	106 1	2131 2	Y	-0-			10
10	0	2801	-0-	2801	5038	126 1	2675 2	Y	-0-			10
11	0	2401	-0-	2401	7439	90 1	2311 2	Y	-0-	2 1		8

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEONARDO		WELL #:		26		RRCID -> 181151		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	572	-0-	-141	-0-	26	1	546	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	45	-0-	-544	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
09	0	173	-0-	173	173	8	1	165	2	Y	-0-			-0-
10	0	973	-0-	973	1146	44	1	929	2	Y	-0-			-0-
11	0	584	-0-	584	1730	22	1	561	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
ALFONSO		WELL #:		16		RRCID -> 181195		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
ASCHE		WELL #:		52		RRCID -> 181581		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883				
06	1050 N	617	-0-	-433	-0-	27	1	590	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	753	-0-	-146	-0-	35	1	718	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	813	-0-	-24	-0-	35	1	778	2	Y	-0-			-0-
09	0	837	-0-	837	837	40	1	797	2	Y	-0-			-0-
10	0	994	-0-	994	1831	45	1	949	2	Y	-0-			-0-
11	0	585	-0-	585	2416	22	1	563	2	Y	-0-			-0-
LEONARDO		WELL #:		25		RRCID -> 181737		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810				
06	1230 N	1021	-0-	-209	-0-	45	1	976	2	Y	-0-			1
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	66	1	1378	2	Y	-0-			1
08	1364 N	893	-0-	-471	-0-	38	1	855	2	Y	-0-			1
09	0	1516	-0-	1516	1516	72	1	1444	2	Y	-0-			1
10	0	1850	-0-	1850	3366	83	1	1767	2	Y	-0-			1
11	0	1889	-0-	1889	5255	71	1	1817	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
JENNINGS RANCH C		WELL #:		24		RRCID -> 181940		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ASCHE		WELL #:		57		RRCID -> 182789		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102				
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	11	1	242	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	12	1	253	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	9	1	192	2	Y	-0-			-0-
09	0	323	-0-	323	323	15	1	308	2	Y	-0-			-0-
10	0	240	-0-	240	563	11	1	229	2	Y	-0-			-0-
11	0	311	-0-	311	874	12	1	299	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		27	RRCID ->	182951	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	12796	PERF.	9953 - 12225
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		18	RRCID ->	182966	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10016 - 10103
06	1440	N	937	-0-	-503	-0-	41 1	896 2	Y	-0-		-0-
07	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	52 1	1067 2	Y	-0-		-0-
08	1612	N	1353	-0-	-259	-0-	58 1	1295 2	Y	-0-		-0-
09	0		1241	-0-	1241	1241	59 1	1182 2	Y	-0-		-0-
10	0		1163	-0-	1163	2404	52 1	1111 2	Y	-0-		-0-
11	0		1162	-0-	1162	3566	44 1	1118 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		19	RRCID ->	183776	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 10090
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28 1	619 2	Y	-0-		-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20 1	408 2	Y	-0-		-0-
08	713	N	559	-0-	-154	-0-	24 1	535 2	Y	-0-		-0-
09	0		757	-0-	757	757	36 1	721 2	Y	-0-		-0-
10	0		687	-0-	687	1444	31 1	656 2	Y	-0-		-0-
11	0		733	-0-	733	2177	28 1	705 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		60	RRCID ->	185040	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9298 - 9837
06	2340	N	2319	-0-	-21	-0-	101 1	2218 2	Y	-0-		-0-
07	2077	N	1449	-0-	-628	-0-	67 1	1382 2	Y	-0-		-0-
08	2666	N	2103	-0-	-563	-0-	90 1	2012 2	Y	1		1
09	0		2273	-0-	2273	2273	108 1	2165 2	Y	-0-		1
10	0		1971	-0-	1971	4244	89 1	1882 2	Y	-0-		1
11	0		2405	-0-	2405	6649	91 1	2314 2	Y	-0-	1 1	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		5	RRCID ->	185694	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	10406 - 12598
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		12	RRCID ->	185730	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9382 - 10102
06	3210	X	2696	-0-	-514	-0-	118 1	2578 2	Y	-0-		4
07	3193	X	2615	-0-	-578	-0-	120 1	2495 2	Y	-0-		4
08	3100	X	2667	-0-	-433	-0-	114 1	2552 2	Y	1		5
09	0		2953	-0-	2953	2953	140 1	2813 2	Y	-0-		5
10	0		2897	-0-	2897	5850	131 1	2766 2	Y	-0-		5
11	0		2596	-0-	2596	8446	98 1	2497 2	Y	1	2 1	4

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		21	RRCID ->	185744	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9302 - 10175		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	117	1	2560	2	Y	-0-			14
07	2635 N	2469	-0-	-166	-0-	114	1	2354	2	Y	1			15
08	2852 N	2733	-0-	-119	-0-	117	1	2615	2	Y	1			16
09	0	2731	-0-	2731	2731	130	1	2601	2	Y	-0-			16
10	0	2764	-0-	2764	5495	125	1	2639	2	Y	-0-			16
11	0	2492	-0-	2492	7987	94	1	2397	2	Y	1	1 1		16
						1	9							

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		13	RRCID ->	186145	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9952 - 9984		
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	2	Y	-0-			-0-
09	0	139	-0-	139	139	7	1	132	2	Y	-0-			-0-
10	0	120	-0-	120	259	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
11	0	112	-0-	112	371	4	1	108	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		30	RRCID ->	186257	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	12434	PERF.	9590 - 12025		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #:		14	RRCID ->	186727	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9987 - 10000		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		23	RRCID ->	187085	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10115 - 10151		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	187301	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10394 - 12832		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
JENNINGS RANCH C			WELL #:		34	RRCID -> 187511		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 12740		PERF. 9411 - 12435						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A			WELL #:		1	RRCID -> 187667		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12824		PERF. 9561 - 12401						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO			WELL #:		32	RRCID -> 188516		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 9970 - 9980						
06	1830	X	662	-0-	-1168	-0-	29	1	633	2	Y	-0-						-0-
07	1891	X	722	-0-	-1169	-0-	33	1	689	2	Y	-0-						-0-
08	1891	X	332	-0-	-1559	-0-	14	1	317	2	Y	1						1
												1						9
09	0		237	-0-	237	237	11	1	226	2	Y	-0-						1
10	0		260	-0-	260	497	12	1	248	2	Y	-0-						1
11	0		104	-0-	104	601	4	1	99	2	Y	1		1	1			1
												1						9

JENNINGS RANCH C			WELL #:		35	RRCID -> 189071		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 9787 - 11623						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALFONSO			WELL #:		20	RRCID -> 189556		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9035 - 10008						
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	Y	-0-						-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	Y	1						1
												1						9
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	1						2
												1						9
09	0		321	-0-	321	321	15	1	306	2	Y	-0-						2
10	0		335	-0-	335	656	15	1	320	2	Y	-0-						2
11	0		318	-0-	318	974	12	1	305	2	Y	1		3	1			-0-
												1						9

JENNINGS RANCH A			WELL #:		13	RRCID -> 189858		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 12794		PERF. 9886 - 11282						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 189951		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189995		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 190010		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 38		RRCID -> 190131		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 36		RRCID -> 190136		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 190283		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 16		RRCID -> 190766		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID ->	190805	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF.	9954 - 10020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190831	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9360 - 10106		
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	12	1	252	2	Y	1			1
						1	9							
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	11	1	252	2	Y	1			2
						1	9							
09	0	264	-0-	264	264	13	1	251	2	Y	-0-			2
10	0	282	-0-	282	546	13	1	269	2	Y	-0-			2
11	0	248	-0-	248	794	9	1	238	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							

JENNINGS RANCH C		WELL #:		39	RRCID ->	190952	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	10194 - 10214		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	191104	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9992 - 10060		
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	65	1	627	2	N	-0-			-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	59	1	566	2	N	-0-			-0-
08	620 N	591	-0-	-29	-0-	53	1	538	2	N	-0-			-0-
09	0	557	-0-	557	557	55	1	502	2	N	-0-			-0-
10	0	588	-0-	588	1145	57	1	531	2	N	-0-			-0-
11	0	527	-0-	527	1672	49	1	478	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		8	RRCID ->	191125	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	10105 - 10233		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	191362	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9086 - 12220		
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	107	1	1034	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	798	-0-	-256	-0-	76	1	722	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	101	1	1035	2	N	-0-			-0-
09	0	845	-0-	845	845	83	1	762	2	N	-0-			-0-
10	0	901	-0-	901	1746	87	1	814	2	N	-0-			-0-
11	0	956	-0-	956	2702	89	1	867	2	N	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 23		RRCID -> 191396		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 191697		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220								
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	2	N	-0-					-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	N	-0-					-0-
09	0	121	-0-	121	121	12	1	109	2	N	-0-					-0-
10	0	225	-0-	225	346	22	1	203	2	N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	346					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191713		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191719		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191768		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050								
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	86	1	1877	2	Y	-0-					-0-
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	88	1	1833	2	Y	-0-					-0-
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	86	1	1929	2	Y	-0-					-0-
09	0	1123	-0-	1123	1123	53	1	1070	2	Y	-0-					-0-
10	0	1146	-0-	1146	2269	52	1	1094	2	Y	-0-					-0-
11	0	1197	-0-	1197	3466	45	1	1152	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191824		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192099		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192990 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786															

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990															

06	540	N	472	-0-	-68	-0-	21	1	451	2	Y	-0-		21	
07	527	N	394	-0-	-133	-0-	18	1	376	2	Y	-0-		21	
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	20	1	454	2	Y	-0-		21	
09	0		518	-0-	518	518	25	1	493	2	Y	-0-		21	
10	0		447	-0-	447	965	20	1	427	2	Y	-0-		21	
11	0		380	-0-	380	1345	14	1	366	2	Y	-0-		21	

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201															

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626															

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058															

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571															

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 48		RRCID -> 195199		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195201		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195204		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195428		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195545		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886				
06	T. A.	19	-0-	19	267	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
07	317 X	50	-0-	-267	-0-	2 1	48 2	Y	-0-			-0-
08	133 X	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	Y	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-			-0-
10	0	22	-0-	22	24	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195548		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195559		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		69	RRCID ->	195563	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	9792 - 9804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195571	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9626 - 9778			
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-	-0-			
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-	-0-			
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	Y	-0-	-0-			
09	0	276	-0-	276	276	13	1	263	2	Y	-0-	-0-			
10	0	254	-0-	254	530	11	1	243	2	Y	-0-	-0-			
11	0	108	-0-	108	638	4	1	104	2	Y	-0-	-0-			

ASCHE		WELL #:		71	RRCID ->	196166	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9148 - 9746			
06	4800 X	3986	-0-	-814	-0-	174	1	3812	2	Y	-0-	-0-			
07	4960 X	4240	-0-	-720	-0-	195	1	4045	2	Y	-0-	-0-			
08	4774 X	4510	-0-	-264	-0-	193	1	4316	2	Y	1	1			
09	0	4494	-0-	4494	4494	214	1	4280	2	Y	-0-	1			
10	0	7328	-0-	7328	11822	330	1	6998	2	Y	-0-	1			
11	0	6268	-0-	6268	18090	236	1	6031	2	Y	1	1 1 1			

LEONARDO		WELL #:		36	RRCID ->	196170	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9438 - 9806			
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	8	1	180	2	Y	-0-	-0-			
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	9	1	185	2	Y	1	1			
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	1	2			
09	0	200	-0-	200	200	10	1	190	2	Y	-0-	2			
10	0	201	-0-	201	401	9	1	192	2	Y	-0-	2			
11	0	183	-0-	183	584	7	1	175	2	Y	1	3 1 -0-			

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		30	RRCID ->	196380	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	10208 - 10396			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

JENNINGS RANCH C		WELL #:		53	RRCID ->	196590	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	9844 - 9956			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196924	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9730 - 9825
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2340 N	2115	-0-	-225	-0-	92 1	2023 2	Y	-0-		7
07		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	100 1	2069 2	Y	-0-		7
08		2387 N	2236	-0-	-151	-0-	96 1	2140 2	Y	-0-		7
09		0	1942	-0-	1942	1942	92 1	1850 2	Y	-0-		7
10		0	2218	-0-	2218	4160	100 1	2118 2	Y	-0-		7
11		0	2130	-0-	2130	6290	80 1	2050 2	Y	-0-		7

ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197095	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 11810
06		240 N	214	-0-	-26	-0-	9 1	205 2	Y	-0-		-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	12 1	239 2	Y	-0-		-0-
08		248 N	237	-0-	-11	-0-	10 1	227 2	Y	-0-		-0-
09		0	373	-0-	373	373	18 1	355 2	Y	-0-		-0-
10		0	282	-0-	282	655	13 1	269 2	Y	-0-		-0-
11		0	531	-0-	531	1186	20 1	511 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		40	RRCID ->	197282	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	9182 - 9985
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		20	RRCID ->	197683	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10020 - 10234
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		18	RRCID ->	198138	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10070 - 10080
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		32	RRCID ->	198406	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	10280 - 10547
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID ->	198564	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10470 - 10782
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		15	RRCID ->	199524	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9392 - 10036	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33	RRCID ->	200063	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10312 - 10540	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH B1		WELL #:		16	RRCID ->	200310	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10079 - 10089	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #:		78	RRCID ->	200323	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	10847	PERF. 9356 - 10086	
06		3630 X	3153	-0-	-477	-0-	138 1	3015 2	Y	-0-	8	
07		2945 X	2795	-0-	-150	-0-	129 1	2666 2	Y	-0-	8	
08		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	144 1	3216 2	Y	1	9	
							1 9					
09		0	3482	-0-	3482	3482	166 1	3316 2	Y	-0-	9	
10		0	3112	-0-	3112	6594	140 1	2972 2	Y	-0-	9	
11		0	1213	-0-	1213	7807	46 1	1166 2	Y	1	8	
							1 9			2 1		

JENNINGS RANCH C		WELL #:		46	RRCID ->	201130	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10391 - 10415	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201332	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9216 - 9930	
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
09		0	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-	-0-	
10		0	6	-0-	6	7	6 2		Y	-0-	-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		81	RRCID ->	201696	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9752 - 10042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1830 N	954	-0-	-876	-0-	42 1	912 2	Y	-0-		-0-
07		1147 N	583	-0-	-564	-0-	27 1	556 2	Y	-0-		-0-
08		806 N	516	-0-	-290	-0-	22 1	494 2	Y	-0-		-0-
09		0	879	-0-	879	879	42 1	837 2	Y	-0-		-0-
10		0	657	-0-	657	1536	30 1	627 2	Y	-0-		-0-
11		0	486	-0-	486	2022	18 1	468 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C				WELL #:	10	RRCID ->	201859	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 9011 - 9031
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA				WELL #:	25	RRCID ->	202327	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10298 - 10512
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C				WELL #:	59	RRCID ->	202334	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10248 - 10330
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C				WELL #:	5	RRCID ->	204192	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10334 - 10344
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C				WELL #:	57	RRCID ->	204195	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13037	PERF. 9636 - 9713
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204423	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF.	9470 - 10388	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	840 N	830	-0-	-10	-0-		36 1	794 2	Y	-0-			-0-
07	868 N	831	-0-	-37	-0-		38 1	793 2	Y	-0-			-0-
08	868 N	844	-0-	-24	-0-		36 1	808 2	Y	-0-			-0-
09	0	793	-0-	793	793		38 1	755 2	Y	-0-			-0-
10	0	796	-0-	796	1589		36 1	760 2	Y	-0-			-0-
11	0	729	-0-	729	2318		27 1	701 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID ->	204519	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9781 - 9855
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		28	RRCID ->	204581	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10015 - 10039
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-		8 1	186 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-		8 1	169 2	Y	-0-		-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-		8 1	169 2	Y	-0-		-0-
09	0	173	-0-	173	173		8 1	165 2	Y	-0-		-0-
10	0	192	-0-	192	365		9 1	183 2	Y	-0-		-0-
11	0	158	-0-	158	523		6 1	152 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		34	RRCID ->	204637	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	9692 - 9777
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		21	RRCID ->	204643	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	10851 - 11043
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		85	RRCID ->	204765	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9976 - 10129
06	1830 N	1820	-0-	-10	-0-		79 1	1741 2	Y	-0-		-0-
07	1922 N	1856	-0-	-66	-0-		85 1	1771 2	Y	-0-		-0-
08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		75 1	1689 2	Y	-0-		-0-
09	0	1617	-0-	1617	1617		77 1	1540 2	Y	-0-		-0-
10	0	1657	-0-	1657	3274		75 1	1582 2	Y	-0-		-0-
11	0	1029	-0-	1029	4303		39 1	990 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		27	RRCID ->	206073	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9466 - 9656	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		674 N	674	-0-	-0-	29 1	645 2		Y	-0-			-0-
07		683 N	683	-0-	-0-	31 1	652 2		Y	-0-			-0-
08		713 N	681	-0-	-32	29 1	652 2		Y	-0-			-0-
09		0	658	-0-	658	31 1	627 2		Y	-0-			-0-
10		0	670	-0-	670	30 1	640 2		Y	-0-			-0-
11		0	641	-0-	641	24 1	617 2		Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		29	RRCID ->	206084	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10020 - 10128	
06		480 N	417	-0-	-63	18 1	399 2		Y	-0-			-0-
07		527 N	473	-0-	-54	22 1	451 2		Y	-0-			-0-
08		539 N	539	-0-	-0-	23 1	516 2		Y	-0-			-0-
09		0	497	-0-	497	24 1	473 2		Y	-0-			-0-
10		0	310	-0-	310	14 1	296 2		Y	-0-			-0-
11		0	526	-0-	526	1333	20 1	506 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		86	RRCID ->	206428	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9628 - 12224	
06		4680 X	3213	-0-	-1467	140 1	3073 2		Y	-0-			7
07		3627 X	3352	-0-	-275	154 1	3198 2		Y	-0-			7
08		3286 X	3234	-0-	-52	138 1	3094 2		Y	2			9
09		0	3215	-0-	3215	2 9	3062 2		Y	-0-			9
10		0	3150	-0-	3150	153 1	3008 2		Y	-0-			9
11		0	2999	-0-	2999	6365	113 1	2885 2	Y	1	2 1		8
						1 9							

ASCHE		WELL #:		88	RRCID ->	207656	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	9668 - 12194	
06		624 N	624	-0-	-0-	27 1	597 2		Y	-0-			-0-
07		637 N	637	-0-	-0-	29 1	608 2		Y	-0-			-0-
08		651 N	631	-0-	-20	27 1	604 2		Y	-0-			-0-
09		0	609	-0-	609	29 1	580 2		Y	-0-			-0-
10		0	621	-0-	621	28 1	593 2		Y	-0-			-0-
11		0	585	-0-	585	1815	22 1	563 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		1	RRCID ->	208021	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10168 - 10202	
06		2190 N	1825	-0-	-365	1825 2			Y	-0-			18
07		2301 N	2301	-0-	-0-	2300 2	1 9		Y	1			19
08		2218 N	2218	-0-	-0-	2217 2	1 9		Y	1			20
09		0	2243	-0-	2243	2243 2			Y	-0-			20
10		0	2326	-0-	2326	4569	2326 2		Y	-0-			20
11		0	2178	-0-	2178	6747	2177 2	1 9	Y	1	1 1		20

ASCHE		WELL #:		90	RRCID ->	208654	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9724 - 9870	
06		125 N	125	-0-	-0-	5 1	120 2		Y	-0-			-0-
07		155 N	143	-0-	-12	7 1	136 2		Y	-0-			-0-
08		155 N	55	-0-	-100	2 1	53 2		Y	-0-			-0-
09		0	131	-0-	131	6 1	125 2		Y	-0-			-0-
10		0	93	-0-	93	4 1	89 2		Y	-0-			-0-
11		0	110	-0-	110	334	4 1	106 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)			//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 209475		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #: 95		RRCID -> 209641		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790				
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	Y	-0-			-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	2	Y	-0-			-0-
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	57	1	1282	2	Y	-0-			-0-
09	0	1446	-0-	1446	1446	69	1	1377	2	Y	-0-			-0-
10	0	1991	-0-	1991	3437	90	1	1901	2	Y	-0-			-0-
11	0	1811	-0-	1811	5248	68	1	1743	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA			WELL #: 36		RRCID -> 209647		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 13250 PERF. 10058 - 10281				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO			WELL #: 42		RRCID -> 210429		COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274				
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	12	1	263	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	11	1	235	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	146	-0-	-164	-0-	6	1	140	2	Y	-0-			-0-
09	0	324	-0-	324	324	15	1	309	2	Y	-0-			-0-
10	0	404	-0-	404	728	18	1	386	2	Y	-0-			-0-
11	0	232	-0-	232	960	9	1	223	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS, ROY			WELL #: 8		RRCID -> 210449		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992				
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	322	1	3103	2	N	-0-			-0-
07	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	358	1	3413	2	N	-0-			-0-
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	320	1	3293	2	N	-0-			-0-
09	0	3350	-0-	3350	3350	329	1	3021	2	N	-0-			-0-
10	0	2942	-0-	2942	6292	284	1	2658	2	N	-0-			-0-
11	0	2673	-0-	2673	8965	250	1	2423	2	N	-0-			-0-

ALFONSO			WELL #: 32		RRCID -> 210561		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126				
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	2	Y	-0-			-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	813	2	Y	-0-			-0-
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	43	1	963	2	Y	-0-			-0-
09	0	898	-0-	898	898	43	1	855	2	Y	-0-			-0-
10	0	869	-0-	869	1767	39	1	830	2	Y	-0-			-0-
11	0	906	-0-	906	2673	34	1	872	2	Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 211208		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		34	RRCID ->	211266	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10006 - 10056
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	20	1	413	2	Y	-0-	-0-
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	17	1	390	2	Y	-0-	-0-
09	0	393	-0-	393	393	19	1	374	2	Y	-0-	-0-
10	0	402	-0-	402	795	18	1	384	2	Y	-0-	-0-
11	0	379	-0-	379	1174	14	1	365	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211337	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9184 - 9836
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	11	1	246	2	Y	-0-	-0-
09	0	200	-0-	200	200	10	1	190	2	Y	-0-	-0-
10	0	118	-0-	118	318	5	1	113	2	Y	-0-	-0-
11	0	50	-0-	50	368	2	1	48	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211339	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 10201
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	47	1	1030	2	Y	-0-	-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	47	1	976	2	Y	-0-	-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	44	1	980	2	Y	-0-	-0-
09	0	1133	-0-	1133	1133	54	1	1079	2	Y	-0-	-0-
10	0	1009	-0-	1009	2142	45	1	964	2	Y	-0-	-0-
11	0	1037	-0-	1037	3179	39	1	998	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		101	RRCID ->	212331	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12624	PERF.	10246 - 12178
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	58	1	1266	2	Y	-0-	-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	64	1	1327	2	Y	-0-	-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	38	1	843	2	Y	-0-	-0-
09	0	806	-0-	806	806	38	1	768	2	Y	-0-	-0-
10	0	437	-0-	437	1243	20	1	417	2	Y	-0-	-0-
11	0	468	-0-	468	1711	18	1	450	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		100	RRCID ->	212466	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10233 - 12177
06	1500 N	1440	-0-	-60	-0-	63	1	1377	2	Y	-0-	-0-
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	67	1	1386	2	Y	-0-	-0-
08	1860 N	1353	-0-	-507	-0-	58	1	1295	2	Y	-0-	-0-
09	0	1266	-0-	1266	1266	60	1	1206	2	Y	-0-	-0-
10	0	1626	-0-	1626	2892	73	1	1553	2	Y	-0-	-0-
11	0	1517	-0-	1517	4409	57	1	1460	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212874	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10188
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	27	1	601	2	Y	-0-	-0-
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	29	1	596	2	Y	-0-	-0-
08	651 N	635	-0-	-16	-0-	27	1	608	2	Y	-0-	-0-
09	0	626	-0-	626	626	30	1	596	2	Y	-0-	-0-
10	0	625	-0-	625	1251	28	1	597	2	Y	-0-	-0-
11	0	602	-0-	602	1853	23	1	579	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212875	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	10098 - 10229
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	18	1	383	2	Y	-0-	-0-
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	17	1	376	2	Y	-0-	-0-
09	0	396	-0-	396	396	19	1	377	2	Y	-0-	-0-
10	0	390	-0-	390	786	18	1	372	2	Y	-0-	-0-
11	0	295	-0-	295	1081	11	1	284	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ROY JENNINGS		WELL #: 9		RRCID -> 212928		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	121 1	1167 2	N	-0-	-0-
07	1271 N	968	-0-	-303	-0-	92 1	876 2	N	-0-	-0-
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	150 1	1545 2	N	-0-	-0-
09	0	1269	-0-	1269	1269	125 1	1144 2	N	-0-	-0-
10	0	1650	-0-	1650	2919	159 1	1491 2	N	-0-	-0-
11	0	1445	-0-	1445	4364	135 1	1310 2	N	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 212985		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 37		RRCID -> 213159		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 213211		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 213230		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357		
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	70 1	1533 2	Y	-0-	-0-
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	70 1	1447 2	Y	-0-	-0-
08	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	59 1	1317 2	Y	-0-	-0-
09	0	1607	-0-	1607	1607	76 1	1531 2	Y	-0-	-0-
10	0	1215	-0-	1215	2822	55 1	1160 2	Y	-0-	-0-
11	0	1128	-0-	1128	3950	42 1	1086 2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213318		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000		
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	13 1	285 2	Y	-0-	-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	14 1	287 2	Y	-0-	-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	13 1	291 2	Y	-0-	-0-
09	0	295	-0-	295	295	14 1	281 2	Y	-0-	-0-
10	0	303	-0-	303	598	14 1	289 2	Y	-0-	-0-
11	0	286	-0-	286	884	11 1	275 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 92		RRCID -> 213494		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969		
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	108 1	2372 2	Y	-0-	7
07	2542 N	2431	-0-	-111	-0-	112 1	2319 2	Y	-0-	7
08	2542 N	2478	-0-	-64	-0-	106 1	2372 2	Y	-0-	7
09	0	2495	-0-	2495	2495	119 1	2376 2	Y	-0-	7
10	0	2579	-0-	2579	5074	116 1	2463 2	Y	-0-	7
11	0	2428	-0-	2428	7502	91 1	2337 2	Y	-0-	7

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213833	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9865 - 9927	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LAUREAL, O. M. ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	214256	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	9440 - 11611
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LAS OVEJAS--STATE				WELL #:	1	RRCID ->	214905	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9656 - 12000
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	215095	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	9328 - 9472
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JENNINGS RANCH C				WELL #:	60	RRCID ->	215251	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9976 - 11310
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE				WELL #:	8	RRCID ->	215841	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9557 - 11629
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

O. M. LAUREL ESTATE				WELL #:	5	RRCID ->	215866	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9603 - 11585
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

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

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	77	1	1694	2	Y	-0-					3
07	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	111	1	2295	2	Y	-0-					3
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	91	1	2040	2	Y	-0-					3
09	0	1754	-0-	1754	1754	83	1	1671	2	Y	-0-					3
10	0	1745	-0-	1745	3499	79	1	1666	2	Y	-0-					3
11	0	1680	-0-	1680	5179	63	1	1617	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

06	510 N	496	-0-	-14	-0-	22	1	474	2	Y	-0-					7
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	2	Y	-0-					7
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	2	Y	-0-					7
09	0	512	-0-	512	512	24	1	488	2	Y	-0-					7
10	0	492	-0-	492	1004	22	1	470	2	Y	-0-					7
11	0	514	-0-	514	1518	19	1	495	2	Y	-0-					7

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

06	990 N	640	-0-	-350	-0-	28	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	649	-0-	-157	-0-	30	1	619	2	Y	-0-					-0-
08	713 N	536	-0-	-177	-0-	23	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	0	577	-0-	577	577	27	1	550	2	Y	-0-					-0-
10	0	490	-0-	490	1067	22	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	0	136	-0-	136	1203	5	1	131	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		35	RRCID ->	217774	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	9501 - 11241	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218317	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9511 - 9827	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218452	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8960 - 9914	
06	600 N	342	-0-	-258	-0-	15 1	327 2	Y		-0-			-0-
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	46 1	952 2	Y		-0-			-0-
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	53 1	1185 2	Y		-0-			-0-
09	0	1077	-0-	1077	1077	51 1	1026 2	Y		-0-			-0-
10	0	885	-0-	885	1962	40 1	845 2	Y		-0-			-0-
11	0	660	-0-	660	2622	25 1	635 2	Y		-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	218488	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9322 - 9494	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	219464	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9466 - 9810	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	219646	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	9416 - 11690	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222010	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9443 - 11368	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	222217	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9165 - 9198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		4230 X	4140	-0-	-90	-0-	181 1	3959 2	Y	-0-		-0-
07		4371 X	4141	-0-	-230	-0-	191 1	3950 2	Y	-0-		-0-
08		4154 X	4076	-0-	-78	-0-	174 1	3901 2	Y	1		1
09		0	4377	-0-	4377		208 1	4169 2	Y	-0-		1
10		0	3635	-0-	3635		8012 1	3471 2	Y	-0-		1
11		0	3474	-0-	3474	11486	131 1	3342 2	Y	1	1 1	1
							1 9					

GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222269	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9276 - 9838
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	35 1	756 2	Y	-0-		-0-
07		823 N	823	-0-	-0-	-0-	38 1	785 2	Y	-0-		-0-
08		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	46 1	1025 2	Y	-0-		-0-
09		0	667	-0-	667		32 1	635 2	Y	-0-		-0-
10		0	1013	-0-	1013	1680	46 1	967 2	Y	-0-		-0-
11		0	859	-0-	859	2539	32 1	827 2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222348	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9301 - 9750
06		600 N	302	-0-	-298	-0-	13 1	289 2	Y	-0-		-0-
07		620 N	613	-0-	-7	-0-	28 1	585 2	Y	-0-		-0-
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	18 1	404 2	Y	-0-		-0-
09		0	278	-0-	278		13 1	265 2	Y	-0-		-0-
10		0	288	-0-	288	566	13 1	275 2	Y	-0-		-0-
11		0	246	-0-	246	812	9 1	237 2	Y	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	222812	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	9518 - 10078
06		270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2		Y	-0-		3
07		310 N	212	-0-	-98	-0-	212 2		Y	-0-		3
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-		3
09		0	223	-0-	223	223	223 2		Y	-0-		3
10		0	238	-0-	238	461	238 2		Y	-0-		3
11		0	275	-0-	275	736	275 2		Y	-0-		3

GARZA, A.		WELL #:		25	RRCID ->	222887	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9773 - 9888
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-

A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223406	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9146 - 9188
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		-0-
07		T. A.	2	-0-	-0-	24	2 2		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-		-0-

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

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223779		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187		PERF. 9456 - 9472			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, AMANDO TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 225662		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9283 - 9369			
06	6090 X	5821	-0-	-269	-0-	254 1	5567 2	N		-0-			10
07	6882 X	6616	-0-	-266	-0-	305 1	6310 2	N		1			11
08	6882 X	6316	-0-	-566	-0-	270 1	6043 2	N		3			14
09	0	5390	-0-	5390	5390	256 1	5134 2	N		-0-			14
10	0	5640	-0-	5640	11030	254 1	5386 2	N		-0-			14
11	0	6048	-0-	6048	17078	228 1	5818 2	N		2	4 1		12

JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227242		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544		PERF. 9637 - 9792			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 228237		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168		PERF. 9428 - 10428			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 40		RRCID -> 229097		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 8935 - 10447			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	138				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	124	-0-	124	262	124 2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	263	1 2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	4	-0-	4	267	4 2			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	267				Y	-0-			-0-
11	0	47	-0-	47	314	47 2			Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229966		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9271 - 11294			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230015		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 230801		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344	
06	7740 X	7216	-0-	-524	-0-	315 1	6901 2	N	-0-
07	7998 X	7499	-0-	-499	-0-	345 1	7153 2	N	1
08	7750 X	6748	-0-	-1002	-0-	288 1	6458 2	N	2
09	0	6416	-0-	6416	6416	305 1	6111 2	N	-0-
10	0	7398	-0-	7398	13814	333 1	7065 2	N	-0-
11	0	6690	-0-	6690	20504	252 1	6436 2	N	2
						2 9			3 1
									18

JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230955		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 11225 - 11233	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 114		RRCID -> 231227		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231239		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SERAFIN		WELL #:		5	RRCID ->	231871	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12474	PERF.	8504 - 8608			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	231985	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9350 - 9796			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALFONSO		WELL #:		40	RRCID ->	231987	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10022 - 10194			
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	58	1	1280	2	Y	-0-	-0-			
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	64	1	1330	2	Y	-0-	-0-			
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	58	1	1305	2	Y	1	1			
						1	9								
09	0	1327	-0-	1327	1327	63	1	1264	2	Y	-0-	1			
10	0	1367	-0-	1367	2694	62	1	1305	2	Y	-0-	1			
11	0	1303	-0-	1303	3997	49	1	1254	2	Y	-0-	1 1			

LEONARDO		WELL #:		46	RRCID ->	233231	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9745 - 9778			
06	270 N	206	-0-	-64	-0-	9	1	197	2	Y	-0-	4			
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	1	5			
						1	9								
08	217 N	69	-0-	-148	-0-	3	1	65	2	Y	1	6			
						1	9								
09	0	51	-0-	51	51	2	1	49	2	Y	-0-	6			
10	0	193	-0-	193	244	9	1	184	2	Y	-0-	6			
11	0	159	-0-	159	403	6	1	152	2	Y	1	1 1			
						1	9					6			

ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234329	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9960 - 10021			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	235936	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9270 - 9881			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 42		RRCID -> 236373		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3870 X	3699	-0-	-171	-0-	3699	2		Y	-0-					-0-
07		3999 X	3829	-0-	-170	-0-	3829	2		Y	-0-					-0-
08		3751 X	3673	-0-	-78	-0-	3673	2		Y	-0-					-0-
09		0	3245	-0-	3245	-0-	3245	2		Y	-0-					-0-
10		0	3675	-0-	3675	-0-	6920	2		Y	-0-					-0-
11		0	3164	-0-	3164	-0-	10084	2		Y	-0-					-0-

LEONARDO		WELL #: 47		RRCID -> 241074		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					2
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	3	1			-0-

ASCHE		WELL #: 110		RRCID -> 241581		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511								
06		10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	478	1	10471	2	N	-0-				5
07		11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	516	1	10688	2	N	-0-				5
08		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	339	1	7580	2	N	2				7
							2	9								
09		0	7339	-0-	7339	-0-	349	1	6990	2	N	-0-				7
10		0	9035	-0-	9035	-0-	16374	407	8628	2	N	-0-				7
11		0	9712	-0-	9712	-0-	26086	366	9344	2	N	2	2	1		7
							2	9								

ASCHE		WELL #: 117		RRCID -> 241753		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEONARDO		WELL #: 50		RRCID -> 241762		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 61		RRCID -> 242044		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000								
06		1290 N	731	-0-	-559	-0-	32	1	699	2	N	-0-				10
07		1054 N	539	-0-	-515	-0-	25	1	514	2	N	-0-				10
08		930 N	511	-0-	-419	-0-	22	1	489	2	N	-0-				10
09		0	485	-0-	485	-0-	485	23	462	2	N	-0-				10
10		0	345	-0-	345	-0-	830	16	329	2	N	-0-				10
11		0	569	-0-	569	-0-	1399	21	548	2	N	-0-	3	1		7

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 118		RRCID -> 242054		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1110 N	900	-0-	-210	-0-	39 1	861 2	N		-0-			-0-
07		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	54 1	1119 2	N		-0-			-0-
08		961 N	921	-0-	-40	-0-	39 1	882 2	N		-0-			-0-
09		0	767	-0-	767	767	36 1	731 2	N		-0-			-0-
10		0	686	-0-	686	1453	31 1	655 2	N		-0-			-0-
11		0	728	-0-	728	2181	27 1	701 2	N		-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 51		RRCID -> 242253		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150					
06		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	76 1	1658 2	N		-0-			14
07		1767 N	1762	-0-	-5	-0-	81 1	1680 2	N		1			15
08		1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1 9	1672 2	N		1			16
09		0	1717	-0-	1717	1717	75 1	1635 2	N		1			16
10		0	2291	-0-	2291	4008	1 9	2188 2	N		-0-			16
11		0	2210	-0-	2210	6218	82 1	2126 2	N		1	2 1		15
							1 9							

ASCHE		WELL #: 119		RRCID -> 242347		COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840					
06		2280 N	2148	-0-	-132	-0-	94 1	2054 2	N		-0-			-0-
07		2325 N	2062	-0-	-263	-0-	95 1	1967 2	N		-0-			-0-
08		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	98 1	2203 2	N		1			1
09		0	2300	-0-	2300	2300	1 9	2191 2	N		-0-			1
10		0	2276	-0-	2276	4576	109 1	2173 2	N		-0-			1
11		0	2118	-0-	2118	6694	103 1	2038 2	N		-0-	1 1		-0-
							80 1							

FLORES, L. G.		WELL #: 64		RRCID -> 242584		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198					
06		1800 N	1650	-0-	-150	-0-	72 1	1578 2	N		-0-			-0-
07		1953 N	1653	-0-	-300	-0-	76 1	1577 2	N		-0-			-0-
08		1674 N	1625	-0-	-49	-0-	69 1	1554 2	N		2			2
09		0	1581	-0-	1581	1581	2 9	1506 2	N		-0-			2
10		0	1642	-0-	1642	3223	75 1	1568 2	N		-0-			2
11		0	1477	-0-	1477	4700	74 1	1421 2	N		-0-	2 1		-0-
							56 1							

FLORES, L. G.		WELL #: 63		RRCID -> 243693		COMPL. DATE 01/29/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 65		RRCID -> 243889		COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394					
06		630 N	210	-0-	-420	-0-	9 1	201 2	N		-0-			-0-
07		713 N	357	-0-	-356	-0-	16 1	341 2	N		-0-			-0-
08		465 N	226	-0-	-239	-0-	10 1	216 2	N		-0-			-0-
09		0	247	-0-	247	247	12 1	235 2	N		-0-			-0-
10		0	181	-0-	181	428	8 1	173 2	N		-0-			-0-
11		0	302	-0-	302	730	11 1	291 2	N		-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	63	1	1385	2	N	-0-			1
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	62	1	1280	2	N	-0-			1
08	1023 N	60	-0-	-963	-0-	3	1	57	2	N	-0-			1
09	0	1150	-0-	1150	1150	55	1	1095	2	N	-0-			1
10	0	1650	-0-	1650	2800	74	1	1576	2	N	-0-			1
11	0	1159	-0-	1159	3959	44	1	1114	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-			-0-
09	0	87	-0-	87	87	4	1	83	2	N	-0-			-0-
10	0	69	-0-	69	156	3	1	66	2	N	-0-			-0-
11	0	65	-0-	65	221	2	1	63	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		44	RRCID ->	249176	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12491	PERF.11078 - 11088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		51	RRCID ->	249331	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF. 9778 - 9788	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249430	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10954 - 11009	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252181	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678 - 10924	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	252191	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.10582 - 10608	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	252831	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816 - 10885	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254138	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916 - 11034	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254140	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570 - 12102
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254142	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570 - 11748
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		41	RRCID ->	254143	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF. 9880 - 9895
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254148	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680 - 10924
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	255227	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 10122
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	255228	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.10453 - 10545
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		22	RRCID ->	255229	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9988 - 9998
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	255977	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11864	PERF.	9278 - 10010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

CHARRO (9100)				17267 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
RUNNING W. "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	199037	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	9092 - 9172
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RUNNING W.		WELL #:		5	RRCID ->	199927	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9542 - 9756
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-	95
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	2	Y	-0-	95
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-	95
09	0	254	-0-	254	254	14	1	240	2	Y	-0-	95
10	0	207	-0-	207	461	12	1	195	2	Y	-0-	95
11	0	279	-0-	279	740	15	1	264	2	Y	-0-	95

RUNNING, W. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	200356	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8984 - 9825
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	-0-	31
07	403 N	346	-0-	-57	-0-	18	1	328	2	Y	-0-	31
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	2	33
09	0	307	-0-	307	307	2	9	290	2	Y	-0-	33
10	0	411	-0-	411	718	23	1	388	2	Y	-0-	33
11	0	340	-0-	340	1058	18	1	322	2	Y	-0-	33

RUNNING W.		WELL #:		3	RRCID ->	200568	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	9598 - 9744
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	2	Y	-0-	8
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	79	1	1450	2	Y	-0-	8
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	82	1	1392	2	Y	-0-	8
09	0	1463	-0-	1463	1463	74	1	1287	2	Y	93	101
10	0	1437	-0-	1437	2900	102	9	1357	2	Y	-0-	101
11	0	1357	-0-	1357	4257	80	1	1357	2	Y	-0-	101
						72	1	1285	2	Y	-0-	101

STATE-RUNNING "W" 598		WELL #:		2	RRCID ->	224610	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	9412 - 9440
06	3064 X	2943	-0-	-121	-0-	151	1	2792	2	N	-0-	95
07	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	162	1	2961	2	N	2	97
08	3100 X	3054	-0-	-46	-0-	2	9	2885	2	N	-0-	97
09	3000 X	2789	-0-	-211	-0-	169	1	2634	2	N	3	100
10	0	3053	-0-	3053	3053	152	1	2879	2	N	3	103
11	0	2791	-0-	2791	5844	3	9	2642	2	N	1	104
						171	1					
						3	9					
						148	1					
						1	9					

OIL AND GAS DIVISION

CHIHUAHUA (6350)		17700 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
OCHOA		WELL #: 1		RRCID -> 215879		COMPL. DATE 03/03/2021		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6178 - 6336				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	4162	2	1029	9	Y	935	1093	1	67
07	4991 X	4451	-0-	-540	-0-	3300	2	1151	9	Y	1046	901	1	212
08	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	4319	2	1170	9	Y	1064	1089	1	187
09	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	4216	2	1080	9	Y	982	1085	1	84
10	0	4961	-0-	4961	4961	3919	2	1042	9	Y	947	907	1	124
*11	8855 X	3894	-0-	-4961	-0-	2841	2	1053	9	Y	957	914	1	167

OCHOA		WELL #: 2		RRCID -> 223054		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 6388 - 6424				
06	2940 X	2731	-0-	-209	-0-	2731	2			Y	-0-			6
07	3038 X	2104	-0-	-934	-0-	2104	2			Y	-0-			6
08	3038 X	2659	-0-	-379	-0-	2659	2			Y	-0-			6
09	2820 X	2589	-0-	-231	-0-	2589	2			Y	-0-			6
10	0	2770	-0-	2770	2770	2770	2			Y	-0-			6
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	40					Y	NO RPT			6

CHIHUAHUA (8300)		17700 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179												
GREENE, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161066		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8170 - 8280				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

CHIHUAHUA (8000)		17703 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179												
CNG PRODUCING		WELL #: 1		RRCID -> 103584		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 8035 - 8112				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/24/2021														

CHILE VIEJA (FRIO)		17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
AMES G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220917		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10808 - 11002				
06	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	352	1	4910	2	Y	-0-			214
07	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	404	1	5742	2	Y	-0-	101	1	113
08	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	272	1	4618	2	Y	3			116
						3	9							
09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	325	1	4740	2	Y	121	129	1	108
						133	9							
10	0	4288	-0-	4288	4288	244	1	3998	2	Y	42			150
						46	9							
11	0	4709	-0-	4709	8997	276	1	4387	2	Y	42			192
						46	9							

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.// 17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748														
AMES ET AL GU		WELL #: 2		RRCID -> 222562		COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			84
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	88	1	1501	2	Y	-0-					84
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	159	1	2325	2	Y	12	52	1			44
						13	9									
10	0	1227	-0-	1227	1227	70	1	1148	2	Y	8					52
						9	9									
11	0	6238	-0-	6238	7465	365	1	5796	2	Y	70					122
						77	9									
LEFNER ET AL GU		WELL #: 2		RRCID -> 230701		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	222	-0-	222	222	15	1	207	2	N	-0-					90
08	14B2 EXT	119	-0-	119	341	7	1	112	2	N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					90
11	0	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					90
LEFNER ET AL GU		WELL #: 3		RRCID -> 233177		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238507		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180							
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	138	1	1920	2	Y	12	80	1			68
						13	9									
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	93	1	1325	2	Y	60	88	1			40
						66	9									
08	2294 N	1712	-0-	-582	-0-	95	1	1608	2	Y	8					48
						9	9									
09	2070 N	1340	-0-	-730	-0-	85	1	1248	2	Y	6					54
						7	9									
10	0	1135	-0-	1135	1135	65	1	1061	2	Y	8					62
						9	9									
11	0	1412	-0-	1412	2547	83	1	1325	2	Y	4	36	1			30
						4	9									
AMES ET AL GU		WELL #: 4		RRCID -> 244685		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986							
06	5850 X	4726	-0-	-1124	-0-	316	1	4410	2	N	-0-					185
07	6045 X	5151	-0-	-894	-0-	339	1	4812	2	N	-0-					185
08	6262 X	5024	-0-	-1238	-0-	280	1	4744	2	N	-0-					185
09	6060 X	3957	-0-	-2103	-0-	254	1	3703	2	N	-0-					185
10	0	4752	-0-	4752	4752	271	1	4446	2	N	32	184	1			33
						35	9									
11	0	3896	-0-	3896	8648	231	1	3665	2	N	-0-					33

CHILE VIEJA (FRIO)			//CONT.//		17725 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WILLACY		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		216748									
WRIGHTSMAN, ET AL GU			WELL #:		1	RRCID -> 252519			COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	323	1	2419	2	Y	115	99	1	169
						127	9							
07	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	428	1	2192	2	Y	168	217	1	120
						185	9							
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	404	1	1931	2	Y	71			191
						78	9							
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	379	1	1729	2	Y	45	104	1	132
						50	9							
10	0	2178	-0-	2178	2178	326	1	1799	2	Y	48	103	1	77
						53	9							
11	0	2458	-0-	2458	4636	377	1	2018	2	Y	57			134
						63	9							

SNP, ET AL GU			WELL #:		1	RRCID -> 254428			COMPL. DATE 01/02/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192		
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	43	1	323	2	N	-0-			139
07	279 N	213	-0-	-66	-0-	35	1	178	2	N	-0-			139
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	N	-0-			139
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			139
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

WRIGHTSMAN, ET AL GU			WELL #:		2	RRCID -> 256329			COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396		
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	139	1	1040	2	Y	81	84	1	143
						89	9							
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	293	1	1503	2	Y	101	157	1	87
						111	9							
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	318	1	1520	2	Y	46			133
						51	9							
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	356	1	1622	2	Y	43	78	1	98
						47	9							
10	0	1888	-0-	1888	1888	281	1	1549	2	Y	53	86	1	65
						58	9							
11	0	1930	-0-	1930	3818	295	1	1580	2	Y	50			115
						55	9							

LEFNER ET AL GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 273104			COMPL. DATE 01/21/2014			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172		
06	5730 X	4705	-0-	-1025	-0-	311	1	4341	2	Y	48	102	1	87
						53	9							
07	5921 X	5321	-0-	-600	-0-	328	1	4664	2	Y	299	267	1	119
						329	9							
08	6169 X	5112	-0-	-1057	-0-	282	1	4789	2	Y	37			156
						41	9							
09	5970 X	4505	-0-	-1465	-0-	286	1	4175	2	Y	40			196
						44	9							
10	0	4969	-0-	4969	4969	283	1	4633	2	Y	48			244
						53	9							
11	0	4518	-0-	4518	9487	266	1	4226	2	Y	24	146	1	122
						26	9							

CHILE VIEJA (FRIO DEEP)		17725 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
BONDY GU		WELL #: 1		RRCID -> 226742		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 16680		PERF.15194 - 15220			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4470	4261	-0-	-209		312	283 1	3950 2	N	25			167
07	4619	3996	-0-	-623		-0-	28 9	3710 2	N	23			190
08	4619	3779	-0-	-840		-0-	25 9	3569 2	N	-0-			190
09	4470	3194	-0-	-1276		-0-	210 1	2955 2	N	34			224
10	0	3289	-0-	3289		3289	202 1	3000 2	N	96	181 1		139
11	0	3586	-0-	3586		6875	37 9	3341 2	N	32			171
							106 9						
							210 1						
							35 9						

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)		18150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY		788997											
BRISCOE STATE AR C		WELL #: 20H		RRCID -> 283030		COMPL. DATE 12/09/2018		TOTAL DEPTH 11303		PERF.11808 - 15518			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	43560 X	20298	-0-	-23262		-0-	1127 1	19171 2	Y	-0-			-0-
07	35092 X	18895	-0-	-16197		-0-	1075 1	17820 2	Y	-0-			-0-
08	29853 X	17506	-0-	-12347		-0-	983 1	16523 2	Y	-0-			-0-
09	0	15326	-0-	15326		15326	827 1	14499 2	Y	-0-			-0-
10	0	16006	-0-	16006		31332	820 1	15185 2	Y	1	1 0		-0-
11	0	12815	-0-	12815		44147	1 9	12143 2	Y	1	1 0		-0-
							671 1						
							1 9						

GALVAN RANCH		WELL #: 2001H		RRCID -> 286971		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 12580		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

SN EF MAVERICK, LLC		797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 253082		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 10967		PERF.10874 - 12464	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	161
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	161
08	454 N	454	-0-	-0-		-0-	454 3		N	-0-	161
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	161
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	161
11	450 N	NO RPT	-0-	-450		-0-			N	NO RPT	161

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 265509		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 10339		PERF.10920 - 15906	
06	1410 N	1305	-0-	-105		-0-	1305 3		N	-0-	-0-
07	1487 N	1487	-0-	-0-		-0-	1487 3		N	-0-	-0-
08	1488 N	1338	-0-	-150		-0-	1338 3		N	-0-	-0-
09	0	730	-0-	730		730	730 3		N	-0-	-0-
10	0	1543	-0-	1543		2273	1543 3		N	-0-	-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290		983			N	NO RPT	-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)			18212 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178												
GUTIERREZ, J.M. A			WELL #:	1	RRCID ->	142599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5397 - 5811			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M. A			WELL #:	2	RRCID ->	142619	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6110 - 6170			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

GUTIERREZ, J. M. C			WELL #:	1LT	RRCID ->	144237	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4186 - 5470			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J.M. C			WELL #:	3	RRCID ->	144991	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	5430 - 5505			
06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	162	1	1089	2	Y	5	34	1	7
07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	205	1	949	2	Y	-0-			7
08		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	205	1	1043	2	Y	-0-			7
09		1260 N	1094	-0-	-166	-0-	202	1	892	2	Y	-0-			7
10		0	1224	-0-	1224	-0-	211	1	1013	2	Y	-0-			7
11		0	924	-0-	924	-0-	148	1	776	2	Y	-0-			7

GUTIERREZ, J.M. A			WELL #:	4 U	RRCID ->	145520	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5674 - 6268			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M. A			WELL #:	5	RRCID ->	145761	COMPL. DATE	06/10/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5434 - 5476			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		18212 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
ELIZONDO				WELL #:	1	RRCID ->	146273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6146 - 6156	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		120 N	102	-0-	-18	-0-	13 1	89 2	Y	-0-			7
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	16 1	74 2	Y	-0-			7
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	16 1	80 2	Y	-0-			7
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	16 1	73 2	Y	-0-			7
10		0	161	-0-	161		28 1	133 2	Y	-0-			7
11		0	118	-0-	118	279	19 1	99 2	Y	-0-			7

ELIZONDO				WELL #:	3	RRCID ->	146396	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	7468	PERF. 5662 - 7200	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

GUTIERREZ, J. M. B				WELL #:	2	RRCID ->	146893	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6238 - 7112	
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	50 1	333 2	Y	1	10 1		4
							1 9						
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	66 1	308 2	Y	-0-			4
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	78 1	398 2	Y	-0-			4
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	98 1	432 2	Y	-0-			4
10	0		516	-0-	516	516	89 1	427 2	Y	-0-			4
11	0		388	-0-	388	904	62 1	326 2	Y	-0-			4

GUTIERREZ, J.M. C				WELL #:	2	RRCID ->	151474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5441 - 5478	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J.M. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	161648	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	5619	PERF. 5432 - 5572	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376									
GARCIA, SALVADOR				WELL #:	24	RRCID ->	269210	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 4520 - 4530	
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
08	0		339	-0-	339	339	339 2		N	-0-			-0-
09	658	N	319	-0-	-339	-0-	319 2		N	-0-			-0-
10	0		514	-0-	514	514	514 2		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	514			N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		18212 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		//CONT.//		905376										
GARCIA, SALVADOR "G"		WELL #:		20		RRCID -> 275294		COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2	N	-0-			-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2	N	-0-			-0-
08		0	117	-0-	117	117		117	2	N	-0-			-0-
09		234 N	117	-0-	-117	-0-		117	2	N	-0-			-0-
10		0	189	-0-	189	189		189	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	189				N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW)				18212 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
GUTIERREZ, J.M. -C-		WELL #:		1UT		RRCID -> 154418		COMPL. DATE 02/20/2014			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-		68	1	Y	2	4	1	-0-
07		62 N	49	-0-	-13	-0-		2	9	Y	-0-			-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-		9	1	Y	-0-			-0-
09		120 N	51	-0-	-69	-0-		38	1	Y	-0-			-0-
10		0	46	-0-	46	46		9	1	Y	-0-			-0-
11		0	31	-0-	31	77		8	1	Y	-0-			-0-
								5	1	Y	-0-			-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")				18212 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
WHITTIER		WELL #:		7		RRCID -> 230458		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		99	1	N	-0-			-0-
07		854 N	854	-0-	-0-	-0-		82	1	N	-0-			-0-
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-		64	1	N	-0-			-0-
09		0	903	-0-	903	903		57	1	N	-0-			-0-
10		0	898	-0-	898	1801		65	1	N	-0-			-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	1291				N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		4-L		RRCID -> 145745		COMPL. DATE			N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		174	1	Y	5	36	1	5
07		1054 N	1013	-0-	-41	-0-		6	9	Y	-0-			5
08		1116 N	887	-0-	-229	-0-		180	1	Y	-0-			5
09		1320 N	792	-0-	-528	-0-		146	1	Y	-0-			5
10		0	924	-0-	924	924		146	1	Y	-0-			5
11		0	1042	-0-	1042	1966		159	1	Y	-0-			5
								167	1	Y	-0-			5

ELIZONDO				WELL #:		3		RRCID -> 169023		COMPL. DATE 06/15/1998			TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GUTIERREZ, J. M. B				WELL #:		2		RRCID -> 169409		COMPL. DATE 08/01/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")		//CONT.//		18212 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GUTIRREZ, J. M. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	171055	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	6936 - 7215	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BENAVIDES				WELL #:	3	RRCID ->	195602	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	13564	PERF.	7310 - 7320		
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	411	2	15	9	Y	14	34	1	2
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-			2
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			2
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-			2
10	0		348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-			2
11	0		358	-0-	358	706	358	2			Y	-0-			2

BENAVIDES				WELL #:	2R	RRCID ->	197016	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	6904 - 7676		
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1199	2	53	9	Y	48	110	1	8
07	992	N	545	-0-	-447	-0-	545	2			Y	-0-			8
08	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2			Y	-0-			8
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-			8
10	0		1614	-0-	1614	1614	1614	2			Y	-0-			8
11	0		1233	-0-	1233	2847	1233	2			Y	-0-			8

CINCO DE MAYO (4700)				18212 903	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	157408	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4580 - 4616	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750											
SAN FERNANDO		WELL #:		1	RRCID ->	212382	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6558 - 8268			
06	420	N	230	-0-	-190	-0-	230	3			N	-0-			-0-
07	465	N	215	-0-	-250	-0-	215	3			N	-0-			-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
10	0		557	-0-	557	557	557	3			N	-0-			-0-
11	0		360	-0-	360	917	360	3			N	-0-			-0-

SAN FERNANDO				WELL #:	3	RRCID ->	213688	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8872 - 8982		
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-
10	0		608	-0-	608	608	608	3			N	-0-			-0-
11	0		521	-0-	521	1129	521	3			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750									
MARTINEZ		WELL #: 1		RRCID -> 215740		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-		-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
10	0	272	-0-	272	272	272	3	N	-0-		-0-
11	0	288	-0-	288	560	288	3	N	-0-		-0-

MARTINEZ		WELL #: 2		RRCID -> 215741		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034			
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-		-0-
07	1612 N	1066	-0-	-546	-0-	1066	3	N	-0-		-0-
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3	N	-0-		-0-
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	-0-		-0-
10	0	1581	-0-	1581	1581	1581	3	N	-0-		-0-
11	0	1573	-0-	1573	3154	1573	3	N	-0-		-0-

MARTINEZ		WELL #: 3		RRCID -> 216039		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199			
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-		-0-
07	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	3	N	-0-		-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-		-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-		-0-
10	0	676	-0-	676	676	676	3	N	-0-		-0-
11	0	464	-0-	464	1140	464	3	N	-0-		-0-

LOZANO		WELL #: 1		RRCID -> 218024		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554			
06	270 N	3	-0-	-267	-0-	3	3	N	-0-		-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-		-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		-0-
10	0	823	-0-	823	823	823	3	N	-0-		-0-
11	0	741	-0-	741	1564	741	3	N	-0-		-0-

MARTINEZ-URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 221273		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752			
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	33	-0-	33	33	33	3	N	-0-		-0-

ZACHRY		WELL #: 2		RRCID -> 223287		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10066 - 10128			
06	1140 N	886	-0-	-254	-0-	104	1	782 3	N	-0-	-0-
07	1457 N	837	-0-	-620	-0-	95	1	742 3	N	-0-	-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	108	1	1162 3	N	-0-	-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	101	1	1068 3	N	-0-	-0-
10	0	1200	-0-	1200	1200	106	1	1094 3	N	-0-	-0-
11	0	1035	-0-	1035	2235	90	1	945 3	N	-0-	-0-

ZACHRY		WELL #: 3		RRCID -> 223379		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144			
06	3240 X	1982	-0-	-1258	-0-	232	1	1750 3	N	-0-	-0-
07	3317 X	2368	-0-	-949	-0-	270	1	2098 3	N	-0-	-0-
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	283	1	3053 3	N	-0-	-0-
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	260	1	2747 3	N	-0-	-0-
10	0	2962	-0-	2962	2962	262	1	2700 3	N	-0-	-0-
11	0	3028	-0-	3028	5990	264	1	2764 3	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
SAN FERNANDO		WELL #:		4	RRCID ->	226167	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8543 - 9340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		N	-0-		-0-
07		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3		N	-0-		-0-
08		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 3		N	-0-		-0-
09		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3		N	-0-		-0-
10		0	2626	-0-	2626	2626	2626 3		N	-0-		-0-
11		0	2313	-0-	2313	4939	2313 3		N	-0-		-0-

ZACHRY		WELL #:		4	RRCID ->	226460	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6414 - 10074
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1 47 3		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ZACHRY		WELL #:		5	RRCID ->	226969	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8512 - 10300
06		120 N	13	-0-	-107	-0-	2 1 11 3		N	-0-		-0-
07		93 N	12	-0-	-81	-0-	1 1 11 3		N	-0-		-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANTA MARIA MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	230340	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7717 - 8793
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		35
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-		35
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		35
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		35
10		0	138	-0-	138	138	138 3		N	-0-		35
11		0	168	-0-	168	306	168 3		N	-0-		35

ZACHRY		WELL #:		6	RRCID ->	231854	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	9265 - 9330
06		3000 N	1060	-0-	-1940	2797	124 1 936 3		N	-0-		-0-
07		3100 N	1132	-0-	-1968	829	129 1 1003 3		N	-0-		-0-
08		2114 X	1285	-0-	-829	-0-	109 1 1176 3		N	-0-		-0-
09		1680 X	1284	-0-	-396	-0-	111 1 1173 3		N	-0-		-0-
10		0	1304	-0-	1304	1304	115 1 1189 3		N	-0-		-0-
11		0	1289	-0-	1289	2593	112 1 1177 3		N	-0-		-0-

MARTINEZ-URIBE		WELL #:		1	RRCID ->	232487	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	6048 - 6900
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAN FERNANDO		WELL #:		5	RRCID ->	235508	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8014 - 9222
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-		-0-
07		899 N	730	-0-	-169	-0-	730 3		N	-0-		-0-
08		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-		-0-
09		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-		-0-
10		0	963	-0-	963	963	963 3		N	-0-		-0-
11		0	759	-0-	759	1722	759 3		N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
SANTA MARIA LAND		WELL #:		1	RRCID ->	241596	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8168 - 8732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
07		496 N	203	-0-	-293	-0-	203 3		N	-0-			-0-
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-
10		0	499	-0-	499		499 3		N	-0-			-0-
11		0	479	-0-	479		479 3		N	-0-			-0-

ZACHRY		WELL #:		7	RRCID ->	241934	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10497	PERF.	8076 - 10066	
06		3000 N	1180	-0-	-1820	4365	138 1	1042 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	920	-0-	-2180	2185	105 1	815 3	N	-0-			-0-
08		3304 X	1119	-0-	-2185	-0-	95 1	1024 3	N	-0-			-0-
09		1740 X	1477	-0-	-263	-0-	128 1	1349 3	N	-0-			-0-
10		0	1539	-0-	1539		136 1	1403 3	N	-0-			-0-
11		0	1537	-0-	1537	3076	134 1	1403 3	N	-0-			-0-

SANTA MARIA MINERALS		WELL #:		2	RRCID ->	242072	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	6294 - 8712	
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			45
07		434 N	194	-0-	-240	-0-	194 3		N	-0-			45
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			45
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			45
10		0	495	-0-	495		495 3		N	-0-			45
11		0	476	-0-	476		971	476 3	N	-0-			45

BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		WELL #:		100412	RRCID ->	255120	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11019 - 11111	
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND		WELL #:		1	RRCID ->	255120	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11019 - 11111	
06		1440 N	1250	-0-	-190	-0-	1250 3		N	-0-			-0-
07		1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1195 3		N	-0-			-0-
08		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
09		1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1191 3		N	-0-			-0-
10		0	1191	-0-	1191		1191 3		N	-0-			-0-
11		0	1551	-0-	1551		2742	1551 3	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	083906	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	9926	PERF.	7938 - 9408	
TREVINO		WELL #:		1	RRCID ->	083906	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	9926	PERF.	7938 - 9408	
06		5160 X	4792	-0-	-368	-0-	4792 2		Y	-0-			4
07		5332 X	4394	-0-	-938	-0-	4394 2		Y	-0-			4
08		5301 X	4569	-0-	-732	-0-	4569 2		Y	-0-			4
09		0	4559	-0-	4559		4559 2		Y	-0-			4
10		0	4504	-0-	4504		9063	4504 2	Y	-0-			4
11		0	4324	-0-	4324		13387	4324 2	Y	-0-			4

JUANA		WELL #:		1	RRCID ->	102294	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9286 - 9353	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	102789	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8008 - 8228
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ, O.		WELL #:		1	RRCID ->	105432	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8613 - 9266
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TREVINO		WELL #:		5	RRCID ->	107935	COMPL. DATE	09/25/1983	TOTAL DEPTH	10114	PERF. 8794 - 9925
06	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2		Y	-0-	4
07	5828 X	5485	-0-	-343	-0-	5485	2		Y	-0-	4
08	5828 X	5560	-0-	-268	-0-	5560	2		Y	-0-	4
09	0	5646	-0-	5646	5646	5646	2		Y	-0-	4
10	0	5808	-0-	5808	11454	5808	2		Y	-0-	4
11	0	5622	-0-	5622	17076	5622	2		Y	-0-	4

TREVINO		WELL #:		2	RRCID ->	110516	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 7926 - 8147
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-	-0-
08	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2		Y	-0-	-0-
09	0	154	-0-	154	154	154	2		Y	-0-	-0-
10	0	71	-0-	71	225	71	2		Y	-0-	-0-
11	0	90	-0-	90	315	90	2		Y	-0-	-0-

TREVINO		WELL #:		7	RRCID ->	110949	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9164 - 9290
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	112532	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7028 - 8272
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 5		RRCID -> 113612		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 9041 - 10208		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	238 1	5532 2	N	-0-			-0-
07	5828 X	5300	-0-	-528	-0-	211 1	5089 2	N	-0-			-0-
08	6014 X	5557	-0-	-457	-0-	247 1	5310 2	N	-0-			-0-
09	0	5712	-0-	5712	5712	253 1	5459 2	N	-0-			-0-
10	0	5645	-0-	5645	11357	251 1	5392 2	N	2			2
11	0	5726	-0-	5726	17083	270 1	5456 2	N	-0-			2

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 4		RRCID -> 115088		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9649 - 10044		
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	187 1	4349 2	N	-0-			-0-
07	4681 X	4461	-0-	-220	-0-	178 1	4283 2	N	-0-			-0-
08	4681 X	4649	-0-	-32	-0-	207 1	4442 2	N	-0-			-0-
09	0	4445	-0-	4445	4445	197 1	4248 2	N	-0-			-0-
10	0	4737	-0-	4737	9182	211 1	4525 2	N	1			1
11	0	4617	-0-	4617	13799	218 1	4399 2	N	-0-			1

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 7		RRCID -> 115311		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9611 - 9736		
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	85 1	1982 2	N	-0-			-0-
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	80 1	1919 2	N	-0-			-0-
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	97 1	2087 2	N	-0-			-0-
09	0	2099	-0-	2099	2099	93 1	2006 2	N	-0-			-0-
10	0	2025	-0-	2025	4124	90 1	1935 2	N	-0-			-0-
11	0	1776	-0-	1776	5900	84 1	1692 2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B.R.		WELL #: 8		RRCID -> 117430		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 10337		PERF. 9195 - 9998		
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	5 1	111 2	N	-0-			-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	6 1	159 2	N	-0-			-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	8 1	167 2	N	-0-			-0-
09	0	169	-0-	169	169	7 1	162 2	N	-0-			-0-
10	0	44	-0-	44	213	2 1	42 2	N	-0-			-0-
11	0	283	-0-	283	496	13 1	270 2	N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 9		RRCID -> 119104		COMPL. DATE 11/21/1985		TOTAL DEPTH 10069		PERF. 7618 - 7924		
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2		Y	-0-			1
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		Y	-0-			1
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-			1
09	0	89	-0-	89	89	89 2		Y	-0-			1
10	0	138	-0-	138	227	138 2		Y	-0-			1
11	0	72	-0-	72	299	72 2		Y	-0-			1

BENAVIDES, B.R.		WELL #: 12		RRCID -> 120935		COMPL. DATE 04/14/1986		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 9236 - 9830		
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	94 1	2180 2	N	-0-			-0-
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	70 1	1701 2	N	-0-			-0-
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	80 1	1711 2	N	-0-			-0-
09	0	1761	-0-	1761	1761	78 1	1683 2	N	-0-			-0-
10	0	1739	-0-	1739	3500	77 1	1662 2	N	-0-			-0-
11	0	1725	-0-	1725	5225	81 1	1644 2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
TREVINO		WELL #: 10		RRCID -> 121258		COMPL. DATE 05/12/1986		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			Y	-0-			1
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			Y	-0-			1
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			Y	-0-			1
09	0	131	-0-	131	131	131 2			Y	-0-			1
10	0	113	-0-	113	244	113 2			Y	-0-			1
11	0	153	-0-	153	397	153 2			Y	-0-			1

ZACHRY, E.B.		WELL #: 6		RRCID -> 121979		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046					
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	115 1	2683 2	N		-0-			-0-
07	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	115 1	2776 2	N		-0-			-0-
08	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	127 1	2720 2	N		-0-			-0-
09	0	2913	-0-	2913	2913	129 1	2784 2	N		-0-			-0-
10	0	2982	-0-	2982	5895	133 1	2849 2	N		-0-			-0-
11	0	2952	-0-	2952	8847	139 1	2813 2	N		-0-			-0-

JUANA		WELL #: 3		RRCID -> 122175		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

JUANA		WELL #: 4		RRCID -> 124679		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205					
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2		N		-0-			-0-
07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2		N		-0-			-0-
08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 2		N		-0-			-0-
09	0	3471	-0-	3471	3471	3471 2		N		-0-			-0-
10	0	3534	-0-	3534	7005	3534 2		N		-0-			-0-
11	0	3463	-0-	3463	10468	3463 2		N		-0-			-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 13		RRCID -> 130475		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303					
06	2400 N	2368	-0-	-32	-0-	97 1	2271 2	N		-0-			-0-
07	2480 N	2328	-0-	-152	-0-	93 1	2235 2	N		-0-			-0-
08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	111 1	2395 2	N		-0-			-0-
09	0	2380	-0-	2380	2380	105 1	2275 2	N		-0-			-0-
10	0	2518	-0-	2518	4898	112 1	2406 2	N		-0-			-0-
11	0	2405	-0-	2405	7303	114 1	2291 2	N		-0-			-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 133166		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 11		RRCID -> 141880		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14			Y		-0-			-0-
07	T. A.	16	-0-	16	30	16 2		Y		-0-			-0-
08	T. A.	13	-0-	13	43	13 2		Y		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	43			Y		-0-			-0-
10	0	13	-0-	13	56	13 2		Y		-0-			-0-
11	0	11	-0-	11	67	11 2		Y		-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 142052		COMPL. DATE 06/21/1992		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 9186 - 9472		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4140 X	3474	-0-	-666	-0-	358 1	3116 2	N	-0-			-0-
07	4278 X	3320	-0-	-958	-0-	321 1	2999 2	N	-0-			-0-
08	4278 X	3423	-0-	-855	-0-	333 1	3090 2	N	-0-			-0-
09	3780 X	3207	-0-	-573	-0-	329 1	2878 2	N	-0-			-0-
*10	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	357 1	3446 2	N	-0-			-0-
11	0	3474	-0-	3474	3474	368 1	3106 2	N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 12		RRCID -> 142739		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7848 - 9146		
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		Y	-0-			2
07	465 N	410	-0-	-55	-0-	410 2		Y	-0-			2
08	465 N	356	-0-	-109	-0-	356 2		Y	-0-			2
09	0	554	-0-	554	554	554 2		Y	-0-			2
10	0	356	-0-	356	910	356 2		Y	-0-			2
11	0	375	-0-	375	1285	375 2		Y	-0-			2

MARTINEZ, G.		WELL #: 5		RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9506 - 10754		
06	2310 N	2270	-0-	-40	-0-	234 1	2036 2	N	-0-			-0-
07	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	224 1	2097 2	N	-0-			-0-
08	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	213 1	1980 2	N	-0-			-0-
09	2280 N	2221	-0-	-59	-0-	228 1	1993 2	N	-0-			-0-
10	2325 N	2302	-0-	-23	-0-	216 1	2086 2	N	-0-			-0-
11	0	2160	-0-	2160	2160	229 1	1931 2	N	-0-			-0-

RANGEL, B. M.		WELL #: 4		RRCID -> 142904		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9496 - 10038		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGEL, B M		WELL #: 5		RRCID -> 143268		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 11178		PERF.10806 - 11014		
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	139 1	1205 2	N	-0-			-0-
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	125 1	1173 2	N	-0-			-0-
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	111 1	1032 2	N	-0-			-0-
*09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	111 1	976 2	N	-0-			-0-
*10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	120 1	1153 2	N	-0-			-0-
11	0	827	-0-	827	827	87 1	740 2	N	-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I., S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 143562		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9602 - 10913		
06	2250 N	2211	-0-	-39	-0-	197 1	2014 2	N	-0-			-0-
07	2325 N	1764	-0-	-561	-0-	152 1	1612 2	N	-0-			-0-
08	2325 N	1661	-0-	-664	-0-	141 1	1520 2	N	-0-			-0-
09	2220 N	1640	-0-	-580	-0-	142 1	1498 2	N	-0-			-0-
10	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	149 1	1536 2	N	-0-			-0-
11	0	1707	-0-	1707	1707	149 1	1558 2	N	-0-			-0-

URIBE, S		WELL #: 9		RRCID -> 143634		COMPL. DATE 12/27/1992		TOTAL DEPTH 11103		PERF. 9614 - 10988		
06	3810 X	3546	-0-	-264	-0-	366 1	3180 2	N	-0-			-0-
07	3968 X	3722	-0-	-246	-0-	360 1	3362 2	N	-0-			-0-
08	3968 X	3611	-0-	-357	-0-	351 1	3260 2	N	-0-			-0-
09	3840 X	3491	-0-	-349	-0-	358 1	3133 2	N	-0-			-0-
10	3875 X	3811	-0-	-64	-0-	358 1	3453 2	N	-0-			-0-
11	0	3524	-0-	3524	3524	373 1	3151 2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
URIBE, S.		WELL #: 10		RRCID -> 143846		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	116 1	1005 2	N	-0-		-0-
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	111 1	1035 2	N	-0-		-0-
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	119 1	1105 2	N	-0-		-0-
*09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	125 1	1095 2	N	-0-		-0-
*10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	118 1	1141 2	N	-0-		-0-
11	0	1150	-0-	1150	1150	122 1	1028 2	N	-0-		-0-

RANGEL, B.M.		WELL #: 6		RRCID -> 144018		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178			
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22 1	192 2	N	-0-		-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19 1	180 2	N	-0-		-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19 1	179 2	N	-0-		-0-
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20 1	171 2	N	-0-		-0-
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18 1	176 2	N	-0-		-0-
11	0	172	-0-	172	172	18 1	154 2	N	-0-		-0-

MARSHALL, M.L.E.I S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 144020		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VERGARA, G.B. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 144034		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058			
06	900 N	717	-0-	-183	-0-	74 1	643 2	N	-0-		-0-
07	930 N	765	-0-	-165	-0-	74 1	691 2	N	-0-		-0-
08	868 N	785	-0-	-83	-0-	76 1	709 2	N	-0-		-0-
*09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	78 1	680 2	N	-0-		-0-
*10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	83 1	800 2	N	-0-		-0-
11	0	715	-0-	715	715	76 1	639 2	N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 144501		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878			
06	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8172 2		Y	-0-		-0-
07	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	8275 2		Y	-0-		-0-
08	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	8291 2		Y	-0-		-0-
09	0	7779	-0-	7779	7779	7779 2		Y	-0-		-0-
10	0	8078	-0-	8078	15857	8078 2		Y	-0-		-0-
11	0	7666	-0-	7666	23523	7666 2		Y	-0-		-0-

TREVINO		WELL #: 13		RRCID -> 144516		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766			
06	5010 X	4807	-0-	-203	-0-	4807 2		Y	-0-		2
07	5177 X	4292	-0-	-885	-0-	4292 2		Y	-0-		2
08	5177 X	4627	-0-	-550	-0-	4627 2		Y	-0-		2
09	0	4695	-0-	4695	4695	4695 2		Y	-0-		2
10	0	4833	-0-	4833	9528	4833 2		Y	-0-		2
11	0	4197	-0-	4197	13725	4197 2		Y	-0-		2

MARTINEZ, G.		WELL #: 6		RRCID -> 146120		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884			
06	8190 X	7847	-0-	-343	-0-	809 1	7038 2	N	-0-		-0-
07	8463 X	8196	-0-	-267	-0-	792 1	7404 2	N	-0-		-0-
08	8463 X	8078	-0-	-385	-0-	785 1	7293 2	N	-0-		-0-
09	8040 X	7734	-0-	-306	-0-	793 1	6941 2	N	-0-		-0-
*10	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	779 1	7507 2	N	-0-		-0-
11	0	8249	-0-	8249	8249	873 1	7376 2	N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO		WELL #:		14	RRCID -> 146227		COMPL. DATE 05/25/1993		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8328 - 8370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #:		14	RRCID -> 147596		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 9321 - 10568	
06		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	289 1	2958 2	N	-0-	-0-	
07		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	292 1	3095 2	N	-0-	-0-	
08		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	292 1	3147 2	N	-0-	-0-	
09		3210 X	3112	-0-	-98	-0-	270 1	2842 2	N	-0-	-0-	
*10		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	295 1	3032 2	N	-0-	-0-	
11		0	3203	-0-	3203	3203	280 1	2923 2	N	-0-	-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #:		4	RRCID -> 148502		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8918 - 9118	
06		2640 X	2480	-0-	-160	-0-	2480 2		Y	-0-	-0-	
07		2728 X	2356	-0-	-372	-0-	2356 2		Y	-0-	-0-	
08		2852 X	2519	-0-	-333	-0-	2519 2		Y	-0-	-0-	
09		0	2560	-0-	2560	2560	2560 2		Y	-0-	-0-	
10		0	2549	-0-	2549	5109	2549 2		Y	-0-	-0-	
11		0	2407	-0-	2407	7516	2407 2		Y	-0-	-0-	

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:		1	RRCID -> 149615		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11430		PERF. 10740 - 11252	
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	50 1	454 2	N	-0-	-0-	
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	49 1	498 2	N	-0-	-0-	
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	49 1	485 2	N	-0-	-0-	
*09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	51 1	470 2	N	-0-	-0-	
10		558 N	539	-0-	-19	-0-	50 1	489 2	N	-0-	-0-	
11		0	503	-0-	503	503	50 1	453 2	N	-0-	-0-	

URIBE, S.		WELL #:		11	RRCID -> 149929		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8775 - 9332	
06		11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	1174 1	10210 2	N	-0-	-0-	
07		12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	1201 1	11233 2	N	-0-	-0-	
08		12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	1263 1	11730 2	N	-0-	-0-	
*09		12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	1245 1	10895 2	N	-0-	-0-	
10		12369 X	12110	-0-	-259	-0-	1138 1	10972 2	N	-0-	-0-	
11		0	10778	-0-	10778	10778	1141 1	9637 2	N	-0-	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #:		17	RRCID -> 150570		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9792 - 10932	
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	52 1	537 2	N	-0-	-0-	
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	54 1	572 2	N	-0-	-0-	
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	54 1	585 2	N	-0-	-0-	
*09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	55 1	578 2	N	-0-	-0-	
*10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	57 1	584 2	N	-0-	-0-	
11		0	529	-0-	529	529	46 1	483 2	N	-0-	-0-	

G. MARTINEZ		WELL #:		7	RRCID -> 150699		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 9609		PERF. 8860 - 9114	
06		5850 X	4883	-0-	-967	-0-	503 1	4380 2	N	-0-	-0-	
07		5828 X	4411	-0-	-1417	-0-	426 1	3985 2	N	-0-	-0-	
08		5828 X	5432	-0-	-396	-0-	528 1	4904 2	N	-0-	-0-	
09		5160 X	4302	-0-	-858	-0-	441 1	3861 2	N	-0-	-0-	
*10		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	551 1	5312 2	N	-0-	-0-	
11		0	5023	-0-	5023	5023	532 1	4491 2	N	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, MARIA		WELL #: 6		RRCID -> 152607		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
										BALANCE	
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0	9	-0-	9	9	9	2	Y	-0-	-0-	
10	0	2	-0-	2	11	2	2	Y	-0-	-0-	
11	0	14	-0-	14	25	14	2	Y	-0-	-0-	

MARTINEZ, G.		WELL #: 8		RRCID -> 154457		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524			
06	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	251	1	2181	2	N	-0-
07	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	277	1	2595	2	N	-0-
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	245	1	2277	2	N	-0-
*09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	259	1	2271	2	N	-0-
*10	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	287	1	2769	2	N	-0-
11	0	2925	-0-	2925	2925	310	1	2615	2	N	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 7		RRCID -> 154546		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087			
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-
09	0	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-
10	0	1	-0-	1	17	1	2			Y	-0-
11	0	19	-0-	19	36	19	2			Y	-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154549		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666			
06	2910 X	2692	-0-	-218	-0-	111	1	2581	2	Y	-0-
07	2976 X	2876	-0-	-100	-0-	115	1	2761	2	Y	-0-
08	2976 X	2822	-0-	-154	-0-	125	1	2697	2	Y	-0-
09	0	2607	-0-	2607	2607	115	1	2492	2	Y	-0-
10	0	2539	-0-	2539	5146	113	1	2426	2	Y	-0-
11	0	2449	-0-	2449	7595	116	1	2333	2	Y	-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 154700		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698			
06	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	328	1	7643	2	Y	-0-
07	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	330	1	7952	2	Y	-0-
08	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	379	1	8134	2	Y	-0-
09	0	7954	-0-	7954	7954	352	1	7602	2	Y	-0-
10	0	8114	-0-	8114	16068	361	1	7753	2	Y	-0-
11	0	7829	-0-	7829	23897	369	1	7460	2	Y	-0-

ZACHRY E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 154811		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090			
06	4500 X	4216	-0-	-284	-0-	174	1	4042	2	Y	-0-
07	4526 X	4471	-0-	-55	-0-	178	1	4293	2	Y	-0-
08	4588 X	4316	-0-	-272	-0-	192	1	4124	2	Y	-0-
09	0	4317	-0-	4317	4317	191	1	4126	2	Y	-0-
10	0	4535	-0-	4535	8852	202	1	4333	2	Y	-0-
11	0	4527	-0-	4527	13379	213	1	4314	2	Y	-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 2		RRCID -> 154929		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272			
06	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	123	1	1112	2	N	-0-
07	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	109	1	1111	2	N	-0-
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	112	1	1121	2	N	-0-
*09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	124	1	1155	2	N	-0-
10	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	107	1	1051	2	N	-0-
11	0	1284	-0-	1284	1284	128	1	1156	2	N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ZACHRY, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	156124	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9066 - 9220	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	44 1	1016 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	44 1	1048 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	48 1	1026 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	1031	-0-	1031	1031	46 1	985 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	1017	-0-	1017	2048	45 1	972 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	0	973	-0-	973	3021	46 1	927 2	Y	-0-	-0-			-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	156148	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9104 - 9982	
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8 1	190 2	Y	-0-	-0-			1
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	8 1	202 2	Y	-0-	-0-			1
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	9 1	189 2	Y	-0-	-0-			1
09	0	160	-0-	160	160	7 1	153 2	Y	-0-	-0-			1
10	0	165	-0-	165	325	7 1	158 2	Y	-0-	-0-			1
11	0	151	-0-	151	476	7 1	144 2	Y	-0-	-0-			1

ZACHRY, E. B.		WELL #:		4	RRCID ->	156182	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8896 - 9028	
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	0	248	-0-	248	248	11 1	237 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	1375	-0-	1375	1623	61 1	1314 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	0	527	-0-	527	2150	25 1	502 2	Y	-0-	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		8	RRCID ->	156830	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8937 - 9100	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	157994	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9334 - 9781	
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	64 1	1503 2	Y	-0-	-0-			1
07	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	66 1	1597 2	Y	-0-	-0-			1
08	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	70 1	1508 2	Y	-0-	-0-			1
09	0	1532	-0-	1532	1532	68 1	1464 2	Y	-0-	-0-			1
10	0	1564	-0-	1564	3096	70 1	1494 2	Y	-0-	-0-			1
11	0	1129	-0-	1129	4225	53 1	1076 2	Y	-0-	-0-			1

CUELLAR, MARIA		WELL #:		9	RRCID ->	159197	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9120 - 9178	
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-	-0-			-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-	-0-			-0-
09	0	327	-0-	327	327	327 2		Y	-0-	-0-			-0-
10	0	298	-0-	298	625	298 2		Y	-0-	-0-			-0-
11	0	293	-0-	293	918	293 2		Y	-0-	-0-			-0-

JUANA		WELL #:		5	RRCID ->	162651	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7200 - 7274	
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-			-0-
09	0	292	-0-	292	292	292 2		N	-0-	-0-			-0-
10	0	163	-0-	163	455	163 2		N	-0-	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	455			N	-0-	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTINEZ, G.		WELL #: 10		RRCID -> 163339		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9886		PERF. 9243 - 9304				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	2850 X	2703	-0-	-147	-0-	279 1	2424 2	N	-0-					-0-
07	2945 X	2748	-0-	-197	-0-	265 1	2483 2	N	-0-					-0-
08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	295 1	2740 2	N	-0-					-0-
09	2820 X	2689	-0-	-131	-0-	276 1	2413 2	N	-0-					-0-
*10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	277 1	2674 2	N	-0-					-0-
11	0	2809	-0-	2809	2809	297 1	2512 2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 163972		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7684 - 7699				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164141		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9628 - 9634				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 15		RRCID -> 164664		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 11170		PERF. 9856 - 9864				
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22 1	228 2	N	-0-					-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	39 1	414 2	N	-0-					-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	51 1	550 2	N	-0-					-0-
*09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	73 1	770 2	N	-0-					-0-
*10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	57 1	591 2	N	-0-					-0-
11	0	454	-0-	454	454	40 1	414 2	N	-0-					-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165858		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 7751 - 8932				
06	2580 X	2476	-0-	-104	-0-	247 1	2229 2	Y	-0-					2
07	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	247 1	2515 2	Y	-0-					2
08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	250 1	2493 2	Y	-0-					2
*09	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	249 1	2317 2	Y	-0-					2
*10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	256 1	2525 2	Y	-0-					2
11	0	2666	-0-	2666	2666	266 1	2400 2	Y	-0-					2

RAMIREZ, R.		WELL #: 1		RRCID -> 165895		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 7526 - 9347				
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	74 1	666 2	Y	-0-					2
07	713 N	644	-0-	-69	-0-	58 1	586 2	Y	-0-					2
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	79 1	789 2	Y	-0-					2
*09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	86 1	797 2	Y	-0-					2
*10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	63 1	620 2	Y	-0-					2
11	0	697	-0-	697	697	70 1	627 2	Y	-0-					2

ZACHRY, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 165934		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 9194 - 9199				
06	2100 N	2006	-0-	-94	-0-	83 1	1923 2	Y	-0-					-0-
07	2232 N	2075	-0-	-157	-0-	83 1	1992 2	Y	-0-					-0-
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	90 1	1924 2	Y	-0-					-0-
09	0	1589	-0-	1589	1589	70 1	1519 2	Y	-0-					-0-
10	0	1854	-0-	1854	3443	83 1	1771 2	Y	-0-					-0-
11	0	1971	-0-	1971	5414	93 1	1878 2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	166726	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	9603 PERF. 7788 - 7793					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		18	RRCID ->	166976	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 7108 - 8939					
06	2790 N	2604	-0-	-186	-0-	2593	2	11 9	Y	10					18
07	2821 N	2796	-0-	-25	-0-	2796	2		Y	-0-					18
08	2790 N	2687	-0-	-103	-0-	2687	2		Y	-0-					18
09	0	2580	-0-	2580	2580	2580	2		Y	-0-					18
10	0	2753	-0-	2753	5333	2753	2		Y	-0-					18
11	0	2574	-0-	2574	7907	2466	2	108 9	Y	98					116

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	167801	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 7807 - 7812					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		10	RRCID ->	167905	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 7634 - 9258					
06	3300 X	3114	-0-	-186	-0-	3114	2		Y	-0-					-0-
07	3410 X	3252	-0-	-158	-0-	3252	2		Y	-0-					-0-
08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		Y	-0-					-0-
09	0	3199	-0-	3199	3199	3199	2		Y	-0-					-0-
10	0	3251	-0-	3251	6450	3251	2		Y	-0-					-0-
11	0	3087	-0-	3087	9537	3087	2		Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	168553	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	9155 PERF. 6815 - 7964					
06	5580 X	5313	-0-	-267	-0-	531	1	4782 2	Y	-0-					2
07	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	504	1	5136 2	Y	-0-					2
08	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	494	1	4925 2	Y	-0-					2
*09	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	522	1	4848 2	Y	-0-					2
*10	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	537	1	5304 2	Y	-0-					2
11	0	5605	-0-	5605	5605	560	1	5045 2	Y	-0-					2

TREVINO		WELL #:		19	RRCID ->	169053	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	9414 PERF. 7773 - 9210					
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2344	2	12 9	Y	11					19
07	2356 N	1820	-0-	-536	-0-	1820	2		Y	-0-					19
08	2728 N	1782	-0-	-946	-0-	1782	2		Y	-0-					19
09	0	1485	-0-	1485	1485	1485	2		Y	-0-					19
10	0	1999	-0-	1999	3484	1999	2		Y	-0-					19
11	0	1545	-0-	1545	5029	1545	2		Y	-0-					19

JUANA NCT		WELL #:		7	RRCID ->	169257	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8305 - 8766					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, MARIA		WELL #: 11		RRCID -> 169791		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2700 N	1844	-0-	-856	-0-	1844	2	Y	-0-	-0-	
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	Y	-0-	-0-	
08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2	Y	-0-	-0-	
09	0	2258	-0-	2258	2258	2258	2	Y	-0-	-0-	
10	0	2372	-0-	2372	4630	2372	2	Y	-0-	-0-	
11	0	2037	-0-	2037	6667	2037	2	Y	-0-	-0-	

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169870		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TREVINO		WELL #: 20		RRCID -> 170358		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020			
06	3540 X	3512	-0-	-28	-0-	3500	2	12 9	Y	11	15
07	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2		Y	-0-	15
08	3658 X	3411	-0-	-247	-0-	3411	2		Y	-0-	15
09	0	3471	-0-	3471	3471	3471	2		Y	-0-	15
10	0	3515	-0-	3515	6986	3515	2		Y	-0-	15
11	0	3436	-0-	3436	10422	3436	2		Y	-0-	15

CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520			
06	360 N	258	-0-	-102	-0-	258	2		Y	-0-	-0-
07	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2		Y	-0-	-0-
08	372 N	91	-0-	-281	-0-	91	2		Y	-0-	-0-
09	0	274	-0-	274	274	274	2		Y	-0-	-0-
10	0	397	-0-	397	671	397	2		Y	-0-	-0-
11	0	305	-0-	305	976	305	2		Y	-0-	-0-

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171526		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365			
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	119	1	1070 2	Y	-0-	5
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	157	1	1596 2	Y	-0-	5
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	186	1	1849 2	Y	-0-	5
*09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	177	1	1646 2	Y	-0-	5
*10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	189	1	1862 2	Y	-0-	5
11	0	1916	-0-	1916	1916	191	1	1725 2	Y	-0-	5

CUELLAR, MARIA		WELL #: 12		RRCID -> 172083		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996			
06	2070 N	1759	-0-	-311	-0-	1759	2		Y	-0-	-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		Y	-0-	-0-
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		Y	-0-	-0-
09	0	2144	-0-	2144	2144	2144	2		Y	-0-	-0-
10	0	2401	-0-	2401	4545	2401	2		Y	-0-	-0-
11	0	1881	-0-	1881	6426	1881	2		Y	-0-	-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 173589		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470			
06	5730 X	5441	-0-	-289	-0-	561	1	4880 2	N	-0-	-0-
07	6045 X	5695	-0-	-350	-0-	550	1	5145 2	N	-0-	-0-
08	6045 X	5501	-0-	-544	-0-	535	1	4966 2	N	-0-	-0-
09	5850 X	5454	-0-	-396	-0-	559	1	4895 2	N	-0-	-0-
10	5890 X	5840	-0-	-50	-0-	549	1	5291 2	N	-0-	-0-
11	0	5747	-0-	5747	5747	608	1	5139 2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173781		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-	-0-	-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-	-0-	-0-
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-	-0-	-0-
09	0	1185	-0-	1185	1185	1185	1185 2		N	-0-	-0-	-0-
10	0	1230	-0-	1230	2415	1230	1230 2		N	-0-	-0-	-0-
11	0	1135	-0-	1135	3550	1135	1135 2		N	-0-	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 21		RRCID -> 174091		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 13		RRCID -> 174092		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808				
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105 2		Y	-0-	-0-	-0-
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974 2		Y	-0-	-0-	-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1162 2		Y	-0-	-0-	-0-
09	0	1132	-0-	1132	1132	1132	1132 2		Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1145	-0-	1145	2277	1145	1145 2		Y	-0-	-0-	-0-
11	0	1064	-0-	1064	3341	1064	1064 2		Y	-0-	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 21		RRCID -> 174403		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

DEMARTINEZ, M.		WELL #: 5		RRCID -> 175687		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570				
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	132 2	N	-0-	-0-	-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	119 2	N	-0-	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	117 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	211 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	159 2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	115	-0-	115	115	115	12 1	103 2	N	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 15		RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796				
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	2099 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1	1953 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	2038 2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	2140	-0-	2140	2140	2140	95 1	2045 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1922	-0-	1922	4062	86 1	1836 2		N	-0-	-0-	-0-
11	0	2145	-0-	2145	6207	101 1	2044 2		N	-0-	-0-	-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 176850		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872				
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	2
07	9 N	7	-0-	-2	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	-0-	2
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	2
10	0	8	-0-	8	8	8	8 2		Y	-0-	-0-	2
11	0	1	-0-	1	9	9	1 2		Y	-0-	-0-	2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																				
URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 9406 - 9411												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
06	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	638	1	5551	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
07	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	539	1	5039	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
08	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	708	1	6572	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
*09	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	705	1	6172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
*10	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	552	1	5318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	0	1409	-0-	1409	1409	149	1	1260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
MARSHALL, S. G.													WELL #: 23		RRCID -> 176919		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9764 - 9804	
06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	255	1	2606	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	373	1	3958	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
08	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	335	1	3616	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
*09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	308	1	3238	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
*10	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	325	1	3342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	0	4181	-0-	4181	4181	365	1	3816	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
MARSHALL, S. G.													WELL #: 22		RRCID -> 177206		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 9223 - 9228	
06	13680 X	12897	-0-	-783	-0-	1149	1	11748	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
07	14136 X	13844	-0-	-292	-0-	1193	1	12651	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
08	13795 X	12827	-0-	-968	-0-	1088	1	11739	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
*09	13398 X	13398	-0-	-0-	-0-	1163	1	12235	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
*10	13857 X	13467	-0-	-390	-0-	1193	1	12274	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	0	13693	-0-	13693	13693	1196	1	12497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
MARSHALL, S. G.													WELL #: 24		RRCID -> 177231		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9692 - 9929	
06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	289	1	2951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
07	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	174	1	1844	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
08	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	162	1	1747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
*09	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	162	1	1701	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
*10	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	252	1	2591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	0	567	-0-	567	567	50	1	517	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
BENAVIDES, B. R. 2													WELL #: 16		RRCID -> 178463		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9408 - 10132	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							
MARSHALL-URIBE GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 181190		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9577 - 9720	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
URIBE, S.													WELL #: 12		RRCID -> 183449		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8884 - 9106	
06	2460 N	2299	-0-	-161	-0-	237	1	2062	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
07	2542 N	2461	-0-	-81	-0-	238	1	2223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	248	1	2301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
*09	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	278	1	2430	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
*10	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	251	1	2420	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	0	2730	-0-	2730	2730	289	1	2441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2850 N	2774	-0-	-76	-0-	114	1	2660	2	N	-0-			-0-
07	2945 N	2831	-0-	-114	-0-	113	1	2718	2	N	-0-			-0-
08	2945 N	2486	-0-	-459	-0-	110	1	2376	2	N	-0-			-0-
09	0	2756	-0-	2756	2756	122	1	2634	2	N	-0-			-0-
10	0	3161	-0-	3161	5917	141	1	3019	2	N	1			1
11	0	2743	-0-	2743	8660	129	1	2614	2	N	-0-			1

 JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
09	0	41	-0-	41	41	41	2			N	-0-			-0-
10	0	17	-0-	17	58	17	2			N	-0-			-0-
11	0	49	-0-	49	107	49	2			N	-0-			-0-

 JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
09	0	191	-0-	191	191	191	2			N	-0-			-0-
10	0	189	-0-	189	380	189	2			N	-0-			-0-
11	0	188	-0-	188	568	188	2			N	-0-			-0-

 EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10174 - 10514

06	420 N	328	-0-	-92	-0-	26	1	302	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	27	1	324	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	30	1	334	2	Y	-0-			-0-
09	0	333	-0-	333	333	25	1	308	2	Y	-0-			-0-
10	0	350	-0-	350	683	28	1	322	2	Y	-0-			-0-
11	0	343	-0-	343	1026	28	1	315	2	Y	-0-			-0-

 JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
08	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-			-0-
09	0	432	-0-	432	432	432	2			N	-0-			-0-
10	0	386	-0-	386	818	386	2			N	-0-			-0-
11	0	273	-0-	273	1091	273	2			N	-0-			-0-

 EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 10312 - 10538

06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	60	1	704	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	729	-0-	-15	-0-	56	1	673	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	672	-0-	-72	-0-	56	1	616	2	Y	-0-			-0-
09	0	674	-0-	674	674	51	1	623	2	Y	-0-			-0-
10	0	630	-0-	630	1304	50	1	580	2	Y	-0-			-0-
11	0	691	-0-	691	1995	56	1	635	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	0	802	-0-	802	802	802	2			N	-0-					-0-
10	0	846	-0-	846	1648	846	2			N	-0-					-0-
11	0	740	-0-	740	2388	740	2			N	-0-					-0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

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

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

06	270 N	119	-0-	-151	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	0	538	-0-	538	538	40	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	0	531	-0-	531	1069	42	1	489	2	Y	-0-					-0-
11	0	642	-0-	642	1711	52	1	590	2	Y	-0-					-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	N	-0-					21
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	N	-0-					21
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-					21
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	15	1	103	2	N	-0-					21
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	14	1	100	2	N	-0-					21
11	0	110	-0-	110	110	13	1	97	2	N	-0-					21

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

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

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HORACIO-GONZALEZ		WELL #: 2		RRCID -> 208687		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CUELLAR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 208689		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120								
06	2040 N	1632	-0-	-408	-0-	397	1	1235	2	N	-0-					21
07	2046 N	1153	-0-	-893	-0-	253	1	900	2	N	-0-					21
08	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	377	1	1316	2	N	-0-					21
*09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	396	1	1247	2	N	-0-					21
*10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	416	1	1330	2	N	-0-					21
11	0	1601	-0-	1601	1601	441	1	1160	2	N	-0-					21

CUELLAR, MARIA		WELL #: 15		RRCID -> 208741		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122								
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
07	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
08	899 N	637	-0-	-262	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
09	0	586	-0-	586	586	586	2			Y	-0-					-0-
10	0	614	-0-	614	1200	614	2			Y	-0-					-0-
11	0	578	-0-	578	1778	578	2			Y	-0-					-0-

RASH		WELL #: 1		RRCID -> 209195		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #: 2		RRCID -> 209470		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524								
06	3510 X	3203	-0-	-307	-0-	250	1	2953	2	Y	-0-					-0-
07	3410 X	2679	-0-	-731	-0-	205	1	2474	2	Y	-0-					-0-
08	3410 X	2834	-0-	-576	-0-	236	1	2598	2	Y	-0-					-0-
09	0	3297	-0-	3297	3297	248	1	3049	2	Y	-0-					-0-
10	0	2869	-0-	2869	6166	228	1	2641	2	Y	-0-					-0-
11	0	2704	-0-	2704	8870	218	1	2486	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 209481		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374								
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	28	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	242	-0-	-99	-0-	20	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	0	156	-0-	156	156	12	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	0	184	-0-	184	340	15	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	0	274	-0-	274	614	22	1	252	2	Y	-0-					-0-

TREVINO		WELL #: 25		RRCID -> 210396		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380								
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	658	2	11	9	Y	10					16
07	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					16
08	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2			Y	-0-					16
09	0	659	-0-	659	659	659	2			Y	-0-					16
10	0	659	-0-	659	1318	659	2			Y	-0-					16
11	0	653	-0-	653	1971	653	2			Y	-0-					16

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VIELMANN		WELL #:		2	RRCID ->	210892	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7471 - 9326	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	960 N	884	-0-	-76	-0-	215 1	669 2		N	-0-			13
07	992 N	878	-0-	-114	-0-	192 1	686 2		N	-0-			13
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	209 1	727 2		N	-0-			13
*09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	223 1	700 2		N	-0-			13
*10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	217 1	694 2		N	-0-			13
11	0	703	-0-	703	703	193 1	510 2		N	-0-			13

MARSHALL S.G.		WELL #:		26	RRCID ->	210964	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10976	PERF.	9720 - 10946	
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	179 1	1830 2		N	-0-		-0-	
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	168 1	1778 2		N	-0-		-0-	
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	165 1	1778 2		N	-0-		-0-	
09	1770 N	1663	-0-	-107	-0-	144 1	1519 2		N	-0-		-0-	
10	1829 N	1053	-0-	-776	-0-	93 1	960 2		N	-0-		-0-	
11	0	1177	-0-	1177	1177	103 1	1074 2		N	-0-		-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #:		16	RRCID ->	211257	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7979 - 8260	
06	2970 X	2688	-0-	-282	-0-	2688 2			Y	-0-		-0-	
07	2945 X	2771	-0-	-174	-0-	2771 2			Y	-0-		-0-	
08	2883 X	2813	-0-	-70	-0-	2813 2			Y	-0-		-0-	
09	0	2702	-0-	2702	2702	2702 2			Y	-0-		-0-	
10	0	2598	-0-	2598	5300	2598 2			Y	-0-		-0-	
11	0	2690	-0-	2690	7990	2690 2			Y	-0-		-0-	

CASSIN, EDWARD		WELL #:		4	RRCID ->	212341	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	10280 - 11943	
06	1380 N	1308	-0-	-72	-0-	102 1	1206 2		Y	-0-		-0-	
07	1302 N	1099	-0-	-203	-0-	84 1	1015 2		Y	-0-		-0-	
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	123 1	1352 2		Y	-0-		-0-	
09	0	1701	-0-	1701	1701	128 1	1573 2		Y	-0-		-0-	
10	0	1796	-0-	1796	3497	143 1	1653 2		Y	-0-		-0-	
11	0	1784	-0-	1784	5281	144 1	1640 2		Y	-0-		-0-	

CASSIN, EDWARD		WELL #:		5	RRCID ->	212344	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	10389 - 11883	
06	4050 X	3854	-0-	-196	-0-	301 1	3553 2		Y	-0-		-0-	
07	4309 X	3856	-0-	-453	-0-	296 1	3560 2		Y	-0-		-0-	
08	4309 X	3669	-0-	-640	-0-	305 1	3364 2		Y	-0-		-0-	
09	0	3423	-0-	3423	3423	258 1	3165 2		Y	-0-		-0-	
10	0	3389	-0-	3389	6812	269 1	3120 2		Y	-0-		-0-	
11	0	3429	-0-	3429	10241	277 1	3152 2		Y	-0-		-0-	

TREVINO		WELL #:		26	RRCID ->	212857	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7674 - 9394	
06	3090 X	2925	-0-	-165	-0-	2914 2	11 9		Y	10		15	
07	3193 X	1655	-0-	-1538	-0-	1655 2			Y	-0-		15	
08	3193 X	1147	-0-	-2046	-0-	1147 2			Y	-0-		15	
09	0	2029	-0-	2029	2029	2029 2			Y	-0-		15	
10	0	2950	-0-	2950	4979	2950 2			Y	-0-		15	
11	0	2966	-0-	2966	7945	2966 2			Y	-0-		15	

TREVINO		WELL #:		22	RRCID ->	215505	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9102 - 9166	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10		16	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
EDWARD CASSIN		WELL #: 6		RRCID -> 215801		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		
06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	310 1	3655 2	Y	-0-				-0-
07	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	420 1	5061 2	Y	-0-				-0-
08	4898 X	4416	-0-	-482	-0-	368 1	4048 2	Y	-0-				-0-
09	0	4050	-0-	4050	4050	305 1	3745 2	Y	-0-				-0-
10	0	4010	-0-	4010	8060	318 1	3692 2	Y	-0-				-0-
11	0	3646	-0-	3646	11706	295 1	3351 2	Y	-0-				-0-

MARIA CUELLAR		WELL #: 17		RRCID -> 215893		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6432 - 9418			
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		Y	-0-				-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		Y	-0-				-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		Y	-0-				-0-
09	0	897	-0-	897	897	897 2		Y	-0-				-0-
10	0	840	-0-	840	1737	840 2		Y	-0-				-0-
11	0	762	-0-	762	2499	762 2		Y	-0-				-0-

RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219355		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 6723 - 8098			
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	160 1	1077 2	N	-0-				14
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	160 1	1130 2	N	-0-				14
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	149 1	1109 2	N	-0-				14
*09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	147 1	1028 2	N	-0-				14
10	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	128 1	922 2	N	-0-				14
11	0	862	-0-	862	862	100 1	762 2	N	-0-				14

MARIA CUELLAR		WELL #: 18		RRCID -> 221580		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7754 - 9312			
06	7380 X	6936	-0-	-444	-0-	6936 2		Y	-0-				63
07	7626 X	6963	-0-	-663	-0-	6963 2		Y	-0-				63
08	7533 X	7166	-0-	-367	-0-	7166 2		Y	-0-				63
09	0	6815	-0-	6815	6815	6815 2		Y	-0-				63
10	0	6802	-0-	6802	13617	6802 2		Y	-0-				63
11	0	6509	-0-	6509	20126	6509 2		Y	-0-				63

RAMON		WELL #: 7		RRCID -> 221664		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 7662 - 9077			
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	39 1	262 2	N	-0-				5
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	37 1	260 2	N	-0-				5
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	38 1	285 2	N	-0-				5
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	33 1	228 2	N	-0-				5
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	36 1	257 2	N	-0-				5
11	0	298	-0-	298	298	35 1	263 2	N	-0-				5

RAMON		WELL #: 3		RRCID -> 222567		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 7872 - 9520			
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	187 1	1260 2	N	-0-				14
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	201 1	1424 2	N	-0-				14
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	162 1	1211 2	N	-0-				14
*09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	192 1	1343 2	N	-0-				14
*10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	157 1	1125 2	N	-0-				14
11	0	1612	-0-	1612	1612	187 1	1425 2	N	-0-				14

SNOWMASS INC.		WELL #: 1		RRCID -> 223032		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.10874 - 11199			
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	85 1	1007 2	Y	-0-				-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	76 1	911 2	Y	-0-				-0-
08	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	86 1	951 2	Y	-0-				-0-
09	0	957	-0-	957	957	72 1	885 2	Y	-0-				-0-
10	0	1217	-0-	1217	2174	96 1	1121 2	Y	-0-				-0-
11	0	1162	-0-	1162	3336	94 1	1068 2	Y	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223037	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7322 - 9205	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		180 N	134	-0-	-46	-0-	134 2		N	-0-			-0-
07		186 N	76	-0-	-110	-0-	76 2		N	-0-			-0-
08		186 N	114	-0-	-72	-0-	114 2		N	-0-			-0-
09		0	122	-0-	122	122	122 2		N	-0-			-0-
10		0	107	-0-	107	229	107 2		N	-0-			-0-
11		0	86	-0-	86	315	86 2		N	-0-			-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223505	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6503 - 9239	
06		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	414 1	2783 2	N	1			27
07		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	430 1	3045 2	N	-0-			27
08		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	608 1	4529 2	N	-0-			27
*09		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	516 1	3614 2	N	1			28
							1 9						
*10		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	718 1	5158 2	N	-0-			28
11		0	6653	-0-	6653	6653	773 1	5880 2	N	-0-			28

MARTIN, J.C.		WELL #:		15	RRCID ->	223654	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8740 - 9645	
06		6180 X	5230	-0-	-950	-0-	215 1	5015 2	N	-0-			2
07		6324 X	5254	-0-	-1070	-0-	209 1	5045 2	N	-0-			2
08		5921 X	5054	-0-	-867	-0-	225 1	4829 2	N	-0-			2
09		0	4656	-0-	4656	4656	206 1	4450 2	N	-0-			2
10		0	4899	-0-	4899	9555	218 1	4681 2	N	-0-			2
11		0	4454	-0-	4454	14009	210 1	4244 2	N	-0-			2

G. B. VERGARA		WELL #:		10	RRCID ->	225032	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8810 - 8820	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #:		1	RRCID ->	225146	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	7340 - 10071	
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
07		372 N	279	-0-	-93	-0-	279 2		N	-0-			-0-
08		310 N	224	-0-	-86	-0-	224 2		N	-0-			-0-
09		0	314	-0-	314	314	314 2		N	-0-			-0-
10		0	412	-0-	412	726	412 2		N	-0-			-0-
11		0	382	-0-	382	1108	382 2		N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		19	RRCID ->	225636	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7676 - 7828	
06		1740 N	1373	-0-	-367	-0-	1373 2		Y	-0-			-0-
07		1581 N	1428	-0-	-153	-0-	1428 2		Y	-0-			-0-
08		1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535 2		Y	-0-			-0-
09		0	1368	-0-	1368	1368	1368 2		Y	-0-			-0-
10		0	1460	-0-	1460	2828	1460 2		Y	-0-			-0-
11		0	1288	-0-	1288	4116	1288 2		Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CASSIN, EDWARD		WELL #:		3	RRCID ->	226191	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12242	PERF.	10204 - 10526
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2310 N	2072	-0-	-238	-0-	162 1	1910 2	Y	-0-			-0-
07	2356 N	2067	-0-	-289	-0-	158 1	1909 2	Y	-0-			-0-
08	2294 N	2106	-0-	-188	-0-	175 1	1931 2	Y	-0-			-0-
09	0	2092	-0-	2092	2092	158 1	1934 2	Y	-0-			-0-
10	0	2081	-0-	2081	4173	165 1	1916 2	Y	-0-			-0-
11	0	1971	-0-	1971	6144	159 1	1812 2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		30	RRCID ->	226194	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	10404	PERF.	9320 - 10252
06	6510 X	6335	-0-	-175	-0-	564 1	5771 2	N	-0-			-0-
07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	583 1	6187 2	N	-0-			-0-
08	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	576 1	6218 2	N	-0-			-0-
09	6480 X	6434	-0-	-46	-0-	558 1	5876 2	N	-0-			-0-
10	6758 X	6489	-0-	-269	-0-	575 1	5914 2	N	-0-			-0-
11	0	6629	-0-	6629	6629	579 1	6050 2	N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #:		4	RRCID ->	226417	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	10587 - 11268
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	121 1	1427 2	Y	-0-			-0-
07	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	106 1	1275 2	Y	-0-			-0-
08	1519 N	1080	-0-	-439	-0-	90 1	990 2	Y	-0-			-0-
09	0	1295	-0-	1295	1295	98 1	1197 2	Y	-0-			-0-
10	0	1169	-0-	1169	2464	93 1	1076 2	Y	-0-			-0-
11	0	1212	-0-	1212	3676	98 1	1114 2	Y	-0-			-0-

S. G. MARSHALL		WELL #:		25	RRCID ->	227041	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	9165 - 9413
06	3990 X	3758	-0-	-232	-0-	335 1	3423 2	N	-0-			-0-
07	3999 X	3955	-0-	-44	-0-	341 1	3614 2	N	-0-			-0-
08	3999 X	3923	-0-	-76	-0-	333 1	3590 2	N	-0-			-0-
09	3870 X	3743	-0-	-127	-0-	325 1	3418 2	N	-0-			-0-
10	3968 X	3604	-0-	-364	-0-	319 1	3285 2	N	-0-			-0-
11	0	3552	-0-	3552	3552	310 1	3242 2	N	-0-			-0-

SNOWMASS INC.		WELL #:		2	RRCID ->	228088	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	12424	PERF.	11064 - 11279
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		33	RRCID ->	229092	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	8847 - 9028
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	21 1	216 2	N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	38 1	403 2	N	-0-			-0-
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
*09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	46 1	479 2	N	-0-			-0-
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11 1	108 2	N	-0-			-0-
11	0	333	-0-	333	333	29 1	304 2	N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		8	RRCID ->	229100	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	12070	PERF.	10464 - 11539
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18 1	215 2	Y	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19 1	225 2	Y	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19 1	213 2	Y	-0-			-0-
09	0	229	-0-	229	229	17 1	212 2	Y	-0-			-0-
10	0	229	-0-	229	458	18 1	211 2	Y	-0-			-0-
11	0	226	-0-	226	684	18 1	208 2	Y	-0-			-0-

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	630 N	614	-0-	-16	-0-	48	1	566	2	Y	-0-				-0-
07	713 N	653	-0-	-60	-0-	50	1	603	2	Y	-0-				-0-
08	713 N	642	-0-	-71	-0-	53	1	589	2	Y	-0-				-0-
09	0	686	-0-	686	686	52	1	634	2	Y	-0-				-0-
10	0	650	-0-	650	1336	52	1	598	2	Y	-0-				-0-
11	0	659	-0-	659	1995	53	1	606	2	Y	-0-				-0-

 MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

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

 CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-				-0-
07	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2			Y	-0-				-0-
08	465 N	101	-0-	-364	-0-	101	2			Y	-0-				-0-
09	0	149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-				-0-
10	0	133	-0-	133	282	133	2			Y	-0-				-0-
11	0	146	-0-	146	428	146	2			Y	-0-				-0-

 RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10140 - 10150

06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	76	1	665	2	N	-0-				-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	69	1	648	2	N	-0-				-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	77	1	715	2	N	-0-				-0-
*09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	69	1	606	2	N	-0-				-0-
*10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	62	1	595	2	N	-0-				-0-
11	0	480	-0-	480	480	51	1	429	2	N	-0-				-0-

 RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

06	2130 N	2095	-0-	-35	-0-	209	1	1886	2	Y	-0-				4
07	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	208	1	2118	2	Y	17				21
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	210	1	2094	2	Y	-0-				21
*09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	212	1	1968	2	Y	-0-				21
10	2356 N	2237	-0-	-119	-0-	206	1	2031	2	Y	-0-				21
11	0	2200	-0-	2200	2200	220	1	1980	2	Y	-0-				21

 G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

06	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	1024	1	8908	2	N	-0-				-0-
07	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	970	1	9075	2	N	-0-				-0-
08	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	940	1	8731	2	N	-0-				-0-
09	9780 X	8761	-0-	-1019	-0-	898	1	7863	2	N	-0-				-0-
10	10106 X	8892	-0-	-1214	-0-	836	1	8056	2	N	-0-				-0-
11	0	8354	-0-	8354	8354	884	1	7470	2	N	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234647		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	9662	PERF. 7739	- 9315	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		840 N	810	-0-	-30	-0-	810 2		Y	-0-			-0-
07		992 N	633	-0-	-359	-0-	633 2		Y	-0-			-0-
08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		Y	-0-			-0-
09		0	1188	-0-	1188	1188	1188 2		Y	-0-			-0-
10		0	1026	-0-	1026	2214	1026 2		Y	-0-			-0-
11		0	896	-0-	896	3110	896 2		Y	-0-			-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234650		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6450	- 9288		
06		3540 X	3505	-0-	-35	-0-	854 1	2651 2	Y	-0-			-0-
07		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	853 1	3039 2	Y	-0-			-0-
08		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	908 1	3164 2	Y	-0-			-0-
*09		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	943 1	2968 2	Y	-0-			-0-
10		3906 X	3790	-0-	-116	-0-	903 1	2887 2	Y	-0-			-0-
11		0	3663	-0-	3663	3663	1008 1	2655 2	Y	-0-			-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 235728		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH	11100	PERF.10557	- 10800		
06		1590 N	1572	-0-	-18	-0-	157 1	1415 2	Y	-0-			2
07		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	144 1	1470 2	Y	12			14
							13 9						
08		1426 N	1338	-0-	-88	-0-	122 1	1216 2	Y	-0-			14
09		1560 N	1193	-0-	-367	-0-	116 1	1077 2	Y	-0-			14
10		1612 N	1249	-0-	-363	-0-	115 1	1134 2	Y	-0-			14
11		0	1638	-0-	1638	1638	164 1	1474 2	Y	-0-			14

CASSIN, EDWARD		WELL #: 10		RRCID -> 235963		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH	12050	PERF.10360	- 11780		
06		3450 X	3085	-0-	-365	-0-	241 1	2844 2	Y	-0-			-0-
07		3565 X	3322	-0-	-243	-0-	255 1	3067 2	Y	-0-			-0-
08		3565 X	3407	-0-	-158	-0-	284 1	3123 2	Y	-0-			-0-
09		0	3047	-0-	3047	3047	230 1	2817 2	Y	-0-			-0-
10		0	2778	-0-	2778	5825	221 1	2557 2	Y	-0-			-0-
11		0	2819	-0-	2819	8644	228 1	2591 2	Y	-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #: 14		RRCID -> 237135		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9621	- 9631		
06		3510 X	158	-0-	-3352	-0-	16 1	142 2	N	-0-			-0-
07		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	388 1	3630 2	N	-0-			-0-
08		3193 X	1299	-0-	-1894	-0-	126 1	1173 2	N	-0-			-0-
09		2220 X	1119	-0-	-1101	-0-	115 1	1004 2	N	-0-			-0-
*10		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	484 1	4667 2	N	-0-			-0-
11		0	4288	-0-	4288	4288	454 1	3834 2	N	-0-			-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 237900		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7630	- 8695		
06		900 N	747	-0-	-153	-0-	747 2		Y	-0-			2
07		930 N	765	-0-	-165	-0-	765 2		Y	-0-			2
08		899 N	874	-0-	-25	-0-	874 2		Y	-0-			2
09		0	972	-0-	972	972	972 2		Y	-0-			2
10		0	1076	-0-	1076	2048	1076 2		Y	-0-			2
11		0	967	-0-	967	3015	967 2		Y	-0-			2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237902		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	87 1	1023 2	Y	-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	65 1	779 2	Y	-0-
08	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	96 1	1053 2	Y	-0-
09	0	1142	-0-	1142	1142	86 1	1056 2	Y	-0-
10	0	1070	-0-	1070	2212	85 1	985 2	Y	-0-
11	0	1221	-0-	1221	3433	98 1	1123 2	Y	-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237903		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		Y	-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-
09	0	61	-0-	61	61	61 2		Y	-0-
10	0	64	-0-	64	125	64 2		Y	-0-
11	0	51	-0-	51	176	51 2		Y	-0-

CUELLAR, FERNANDO "B"		WELL #: A 1		RRCID -> 238076		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917	
06	2700 N	2569	-0-	-131	-0-	201 1	2368 2	Y	-0-
07	2666 N	2423	-0-	-243	-0-	186 1	2237 2	Y	-0-
08	2728 N	2525	-0-	-203	-0-	210 1	2315 2	Y	-0-
09	0	2481	-0-	2481	2481	187 1	2294 2	Y	-0-
10	0	2582	-0-	2582	5063	205 1	2377 2	Y	-0-
11	0	2551	-0-	2551	7614	206 1	2345 2	Y	-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238168		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	114	-0-	114	114	12 1	102 2	N	-0-

PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 239324		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322	
06	240 N	55	-0-	-185	-0-	6 1	49 2	Y	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	2
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	4
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16 1	152 2	Y	4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4
11	0	19	-0-	19	19	2 1	17 2	Y	4

MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 239705		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060	
06	2160 N	2156	-0-	-4	-0-	192 1	1964 2	N	-0-
07	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	187 1	1987 2	N	-0-
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	191 1	2063 2	N	-0-
09	2160 N	2109	-0-	-51	-0-	183 1	1926 2	N	-0-
10	2170 N	2160	-0-	-10	-0-	191 1	1969 2	N	-0-
11	0	2213	-0-	2213	2213	193 1	2020 2	N	-0-

GARCIA-VASQUEZ, R. J.		WELL #: 1		RRCID -> 242049		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118	
06	1140 N	1056	-0-	-84	-0-	106 1	950 2	Y	-0-
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	129 1	1310 2	Y	-0-
08	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	92 1	915 2	Y	-0-
09	1050 N	967	-0-	-83	-0-	94 1	873 2	Y	-0-
10	1426 N	1036	-0-	-390	-0-	95 1	941 2	Y	-0-
11	0	982	-0-	982	982	98 1	884 2	Y	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 242215		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	200	-0-	200	200	49	1	151	2	Y	-0-
07	14B2 EXT	1118	-0-	1118	1318	245	1	873	2	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					Y	-0-
*09	1318 X	-0-	-0-	-1318	-0-					Y	-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243704		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802			
06	330 N	81	-0-	-249	-0-	8	1	73	2	Y	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2
08	310 N	10	-0-	-300	-0-	1	1	9	2	Y	2
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	3	1	27	2	Y	2
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	2
11	0	17	-0-	17	17	2	1	15	2	Y	2

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 244648		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935			
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	1
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	1
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
10	0	4	-0-	4	4	4	2			Y	1
11	0	3	-0-	3	7	3	2			Y	1

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 245746		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930			
06	1470 N	1453	-0-	-17	-0-	145	1	1308	2	Y	-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	139	1	1409	2	Y	-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	140	1	1395	2	Y	-0-
*09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	158	1	1463	2	Y	-0-
*10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	163	1	1611	2	Y	-0-
11	0	1705	-0-	1705	1705	170	1	1535	2	Y	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 36		RRCID -> 245816		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246219		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070			
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	2	Y	-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	58	1	589	2	Y	3
						3	9				
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	47	1	465	2	Y	3
*09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	76	1	702	2	Y	3
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	59	1	579	2	Y	3
11	0	484	-0-	484	484	48	1	436	2	Y	3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ "B"		WELL #: 1		RRCID -> 246232		COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	677 1	6102 2	Y	6			65
07	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7 9	6739 2	Y	45			110
08	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	50 9	6653 2	Y	-0-			110
*09	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	668 1	5692 2	Y	-0-			110
10	7440 X	6636	-0-	-804	-0-	613 1	6025 2	Y	-0-			110
11	0	5732	-0-	5732	5732	611 1	5159 2	Y	-0-			110
MARTINEZ, M. DE		WELL #: 7		RRCID -> 246602		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480			
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
07	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 246604		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141			
06	840 N	804	-0-	-36	-0-	33 1	771 2	N	-0-			2
07	868 N	830	-0-	-38	-0-	33 1	797 2	N	-0-			2
08	899 N	837	-0-	-62	-0-	37 1	800 2	N	-0-			2
09	0	776	-0-	776	776	34 1	742 2	N	-0-			2
10	0	797	-0-	797	1573	35 1	762 2	N	-0-			2
11	0	802	-0-	802	2375	38 1	764 2	N	-0-			2
MARTINEZ, G.		WELL #: 11		RRCID -> 246606		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583			
06	1680 N	598	-0-	-1082	-0-	62 1	536 2	N	-0-			-0-
07	1612 N	819	-0-	-793	-0-	79 1	740 2	N	-0-			-0-
08	1085 N	787	-0-	-298	-0-	77 1	710 2	N	-0-			-0-
*09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	123 1	1075 2	N	-0-			-0-
*10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	117 1	1132 2	N	-0-			-0-
11	0	1143	-0-	1143	1143	121 1	1022 2	N	-0-			-0-
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 247283		COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 12051 - 12834			
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	8 1	93 2	Y	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	45 1	489 2	Y	-0-			-0-
09	0	519	-0-	519	519	39 1	480 2	Y	-0-			-0-
10	0	482	-0-	482	1001	38 1	444 2	Y	-0-			-0-
11	0	332	-0-	332	1333	27 1	305 2	Y	-0-			-0-
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247490		COMPL. DATE 04/07/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964			
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	25 2	12 9	N	11			20
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			20
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			20
09	0	129	-0-	129	129	129 2		N	-0-			20
10	0	233	-0-	233	362	233 2		N	-0-			20
11	0	17	-0-	17	379	17 2		N	-0-			20

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RANGEL, B. M.		WELL #:		9	RRCID ->	247658	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9950 - 9560
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		1380 N	1034	-0-	-346	-0-	107 1	927 2	N	-0-		-0-
07		1302 N	1099	-0-	-203	-0-	106 1	993 2	N	-0-		-0-
08		1240 N	1186	-0-	-54	-0-	115 1	1071 2	N	-0-		-0-
*09		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	106 1	928 2	N	-0-		-0-
10		1085 N	997	-0-	-88	-0-	94 1	903 2	N	-0-		-0-
11		0	915	-0-	915	915	97 1	818 2	N	-0-		-0-

DELOZEIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247747	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12579	PERF.	9062 - 9183
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	Y	-0-		-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2	Y	-0-		-0-
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
09		0	8	-0-	8		1 1	7 2	Y	-0-		-0-
10		0	11	-0-	11		1 1	10 2	Y	-0-		-0-
11		0	1	-0-	1	20	1 2		Y	-0-		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		29	RRCID ->	247886	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	9634 - 10811
06		1380 N	1001	-0-	-379	-0-	89 1	912 2	N	-0-		-0-
07		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	158 1	1680 2	N	-0-		-0-
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	127 1	1367 2	N	-0-		-0-
*09		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	120 1	1265 2	N	-0-		-0-
10		1488 N	1389	-0-	-99	-0-	123 1	1266 2	N	-0-		-0-
11		0	1382	-0-	1382	1382	121 1	1261 2	N	-0-		-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	248286	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11528 - 11669
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	97 1	1142 2	Y	-0-		-0-
07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	90 1	1084 2	Y	-0-		-0-
08		1240 N	1163	-0-	-77	-0-	97 1	1066 2	Y	-0-		-0-
09		0	1219	-0-	1219	1219	92 1	1127 2	Y	-0-		-0-
10		0	1258	-0-	1258	2477	100 1	1158 2	Y	-0-		-0-
11		0	1203	-0-	1203	3680	97 1	1106 2	Y	-0-		-0-

DELOZEIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248521	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9038 - 9100
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		11	RRCID ->	251538	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	10436 - 12164
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	23 1	267 2	Y	-0-		-0-
07		186 N	92	-0-	-94	-0-	7 1	85 2	Y	-0-		-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	13 1	139 2	Y	-0-		-0-
09		0	204	-0-	204	204	16 1	188 2	Y	-0-		-0-
10		0	369	-0-	369	573	29 1	340 2	Y	-0-		-0-
11		0	308	-0-	308	881	25 1	283 2	Y	-0-		-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		13	RRCID ->	252832	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10430 - 11734
06		540 N	469	-0-	-71	-0-	37 1	432 2	Y	-0-		-0-
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	43 1	525 2	Y	-0-		-0-
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	43 1	473 2	Y	-0-		-0-
09		0	503	-0-	503	503	38 1	465 2	Y	-0-		-0-
10		0	481	-0-	481	984	38 1	443 2	Y	-0-		-0-
11		0	464	-0-	464	1448	37 1	427 2	Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JUANA NCT		WELL #:		9	RRCID ->	255454	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7532 -	7829
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	256316	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11940 -	12004
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267456	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	8659 -	13348
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	270075	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8704 -	13375
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	272667	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	8804 -	13379
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		412178	RRCID ->	072247	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	8958 -	0
MARTINEZ, LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	072247	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	8958 -	0
06		T. A.	4	-0-	4	12		4 2	Y	-0-			-0-
07		T. A.		-0-		12			Y	-0-			-0-
08		12 X		-0-	-12				Y	-0-			-0-
09		0 X		-0-					Y	-0-			-0-
10		0		-0-					Y	-0-			-0-
11		0		-0-					Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																		
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8914	-	9180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		5700 X	1114	-0-	-4586	-0-		98	1	1016	2	Y	-0-					-0-
07		5704 X	1782	-0-	-3922	-0-		132	1	1650	2	Y	-0-					-0-
08		4201 X	2745	-0-	-1456	-0-		199	1	2546	2	Y	-0-					-0-
09		3570 X	2465	-0-	-1105	-0-		190	1	2275	2	Y	-0-					-0-
10		0	2267	-0-	2267	2267		180	1	2087	2	Y	-0-					-0-
11		0	2224	-0-	2224	4491		178	1	2046	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9020	-	9225	
06		690 N	82	-0-	-608	-0-		7	1	75	2	Y	-0-					-0-
07		434 N	251	-0-	-183	-0-		19	1	232	2	Y	-0-					-0-
08		589 N	560	-0-	-29	-0-		41	1	519	2	Y	-0-					-0-
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-		30	1	358	2	Y	-0-					-0-
10		0	471	-0-	471	471		37	1	434	2	Y	-0-					-0-
11		0	492	-0-	492	963		39	1	453	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003												TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8640	-	8705	
06		1980 N	1864	-0-	-116	-0-		216	1	1648	2	N	-0-					1
07		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		227	1	1759	2	N	-0-					1
08		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		234	1	1875	2	N	-0-					1
09		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		212	1	1676	2	N	-0-					1
10		0	2209	-0-	2209	2209		244	1	1965	2	N	-0-					1
11		0	1953	-0-	1953	4162		225	1	1728	2	N	-0-					1

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986												TOTAL DEPTH	10543	PERF.	9248	-	9518	
06		150 N	43	-0-	-107	-0-		4	1	39	2	N	-0-					-0-
07		124 N	103	-0-	-21	-0-		8	1	95	2	N	-0-					-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-		8	1	98	2	N	-0-					-0-
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-		6	1	71	2	N	-0-					-0-
10		0	74	-0-	74	74		6	1	68	2	N	-0-					-0-
11		0	64	-0-	64	138		5	1	59	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010												TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9497	-	9501	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987												TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9875	-	10010	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10116	PERF.	8801	-	9548	
06		1260 N	1153	-0-	-107	-0-		101	1	1052	2	Y	-0-					-0-
07		1085 N	1064	-0-	-21	-0-		79	1	985	2	Y	-0-					-0-
08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		103	1	1321	2	Y	-0-					-0-
09		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		101	1	1208	2	Y	-0-					-0-
10		0	1332	-0-	1332	1332		106	1	1226	2	Y	-0-					-0-
11		0	1273	-0-	1273	2605		102	1	1171	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
SAN FERNANDO MINERALS		WELL #:		2	RRCID ->	125447	COMPL. DATE	10/09/1987	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	8990 - 9283	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	390 N	308	-0-	-82	-0-	27 1	281 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	403 N	322	-0-	-81	-0-	24 1	298 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	31 1	399 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	33 1	400 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	374	-0-	374	374	30 1	344 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	0	322	-0-	322	696	26 1	296 2	Y	-0-	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	125756	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	9108 - 9232	
06	5550 X	3302	-0-	-2248	-0-	290 1	3012 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	5456 X	2847	-0-	-2609	-0-	211 1	2636 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	4805 X	2490	-0-	-2315	-0-	180 1	2310 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	3570 X	2114	-0-	-1456	-0-	163 1	1951 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	2054	-0-	2054	2054	163 1	1891 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	0	1943	-0-	1943	3997	155 1	1788 2	Y	-0-	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		8	RRCID ->	126685	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	10222	PERF.	9479 - 9798	
06	480 N	171	-0-	-309	-0-	15 1	156 2	N	-0-	-0-			-0-
07	434 N	351	-0-	-83	-0-	26 1	325 2	N	-0-	-0-			-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	42 1	543 2	N	-0-	-0-			-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	55 1	654 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0	614	-0-	614	614	49 1	565 2	N	-0-	-0-			-0-
11	0	587	-0-	587	1201	47 1	540 2	N	-0-	-0-			-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	128406	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	10434	PERF.	9292 - 9608	
06	1110 N	655	-0-	-455	-0-	57 1	598 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	961 N	527	-0-	-434	-0-	39 1	488 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	899 N	667	-0-	-232	-0-	48 1	619 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	47 1	563 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	582	-0-	582	582	46 1	536 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	0	666	-0-	666	1248	53 1	613 2	Y	-0-	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS		WELL #:		3	RRCID ->	128986	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9278 - 9830	
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	15 1	153 2	N	-0-	-0-			-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	12 1	153 2	N	-0-	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 2	N	-0-	-0-			-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	13 1	161 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0	171	-0-	171	171	14 1	157 2	N	-0-	-0-			-0-
11	0	167	-0-	167	338	13 1	154 2	N	-0-	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131195	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	10599	PERF.	9233 - 9253	
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23 1	238 2	N	-0-	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16 1	202 2	N	-0-	-0-			-0-
08	310 N	160	-0-	-150	-0-	12 1	148 2	N	-0-	-0-			-0-
09	270 N	133	-0-	-137	-0-	10 1	123 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0	185	-0-	185	185	15 1	170 2	N	-0-	-0-			-0-
11	0	292	-0-	292	477	23 1	269 2	N	-0-	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN		WELL #:		7	RRCID ->	154447	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8894 - 9145	
06	480 N	144	-0-	-336	-0-	13 1	131 2	N	-0-	-0-			-0-
07	434 N	151	-0-	-283	-0-	11 1	140 2	N	-0-	-0-			-0-
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	16 1	208 2	N	-0-	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20 1	238 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0	251	-0-	251	251	20 1	231 2	N	-0-	-0-			-0-
11	0	279	-0-	279	530	22 1	257 2	N	-0-	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
06		690 N	549	-0-	-141	-0-	48 1	501 2	Y	-0-	-0-	
07		589 N	476	-0-	-113	-0-	35 1	441 2	Y	-0-	-0-	
08		713 N	611	-0-	-102	-0-	44 1	567 2	Y	-0-	-0-	
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	47 1	558 2	Y	-0-	-0-	
10		0	493	-0-	493	493	39 1	454 2	Y	-0-	-0-	
11		0	560	-0-	560	1053	45 1	515 2	Y	-0-	-0-	

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469												
06		540 N	396	-0-	-144	-0-	35 1	361 2	N	-0-	-0-	
07		558 N	482	-0-	-76	-0-	36 1	446 2	N	-0-	-0-	
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	48 1	615 2	N	-0-	-0-	
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	56 1	674 2	N	-0-	-0-	
10		0	693	-0-	693	693	55 1	638 2	N	-0-	-0-	
11		0	703	-0-	703	1396	56 1	647 2	N	-0-	-0-	

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352												
06		600 N	483	-0-	-117	-0-	42 1	441 2	Y	-0-	-0-	
07		465 N	379	-0-	-86	-0-	28 1	351 2	Y	-0-	-0-	
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	52 1	618 2	Y	-0-	-0-	
10		0	717	-0-	717	717	57 1	660 2	Y	-0-	-0-	
11		0	667	-0-	667	1384	53 1	614 2	Y	-0-	-0-	

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206												
06		2889 N	2616	-0-	-273	-0-	409 1	2207 2	Y	-0-	-0-	
07		2697 N	2527	-0-	-170	-0-	429 1	2098 2	Y	-0-	-0-	
08		2666 N	2505	-0-	-161	-0-	359 1	2146 2	Y	-0-	-0-	
09		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	428 1	2380 2	Y	-0-	-0-	
10		0	2420	-0-	2420	2420	423 1	1997 2	Y	-0-	-0-	
11		0	2437	-0-	2437	4857	426 1	2011 2	Y	-0-	-0-	

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222												
06		2400 N	2354	-0-	-46	-0-	273 1	2081 2	Y	-0-	-0-	
07		2511 N	2437	-0-	-74	-0-	279 1	2158 2	Y	-0-	-0-	
08		2480 N	2381	-0-	-99	-0-	264 1	2117 2	Y	-0-	-0-	
09		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	271 1	2147 2	Y	-0-	-0-	
10		0	2335	-0-	2335	2335	258 1	2077 2	Y	-0-	-0-	
11		0	2288	-0-	2288	4623	264 1	2024 2	Y	-0-	-0-	

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8246 - 8268														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079														
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	134	1	2618	2	N	-0-		-0-
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	135	1	2550	2	N	-0-		-0-
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	138	1	2573	2	N	-0-		-0-
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	141	1	2420	2	N	-0-		-0-
10	0		2596	-0-	2596	2596	138	1	2458	2	N	-0-		-0-
11	0		2515	-0-	2515	5111	135	1	2380	2	N	-0-		-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410														
06	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	166	1	3241	2	N	-0-		67
07	3627	X	3605	-0-	-22	-0-	182	1	3423	2	N	-0-		67
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	186	1	3470	2	N	-0-		67
09	3510	X	3309	-0-	-201	-0-	182	1	3127	2	N	-0-		67
10	0		3551	-0-	3551	3551	188	1	3363	2	N	-0-		67
11	0		3285	-0-	3285	6836	176	1	3109	2	N	-0-		67

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24		264
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		272
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		274
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		276
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		277
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		279

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)		18518 130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
HEATH		WELL #: 1		RRCID -> 182638		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		87			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		88			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		89			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		90			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		92			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		93			

FLINN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183266		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16			

H H		WELL #: 1		RRCID -> 195061		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			

KRC OPERATING, LLC		476900		FLINN B		WELL #: 110CU		RRCID -> 183165		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858	
06	4050 X	2319	-0-	-1731	-0-	2317	2	2	9	N	2		44
07	3875 X	1994	-0-	-1881	-0-	1994	2			N	-0-		44
08	3782 X	1906	-0-	-1876	-0-	1905	2	1	9	N	1		45
09	0	1720	-0-	1720	1720	1714	2	6	9	N	5		50
10	0	2288	-0-	2288	4008	2273	2	15	9	N	14		64
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	1698					N	NO RPT		64

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050)		18518 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925											
BARLOW, RAY		WELL #: 1 U		RRCID -> 022831		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS)		18518 195		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925											
BARLOW, RAY		WELL #: 1 L		RRCID -> 022832		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600)			18518 330		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925									
KOEMEL			WELL #:	2	RRCID ->	080662	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	3657 - 3662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)			18518 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925									
TAYLOR, R. E.			WELL #:	3	RRCID ->	009952	COMPL. DATE	08/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLINN, F. E.			WELL #:	1	RRCID ->	072464	COMPL. DATE	08/09/1977	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)			18518 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925									
FLINN, F. E., -B-			WELL #:	3	RRCID ->	044939	COMPL. DATE	10/27/1968	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1			WELL #:	2	RRCID ->	247323	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	5368	PERF.	4360 - 4370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND)			18518 525		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
RICHARDSON, C. R.			WELL #:	9	RRCID ->	180484	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	4698 - 4708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) //CONT.//		18518 525		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
BERNSEN		WELL #: 13		RRCID -> 204570		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 4605 - 4618		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000)		18518 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
SITUS OIL & GAS, LLC		785174										
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 072937		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 5462		PERF. 5022 - 5028		

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
FLINN, F. E.		WELL #: 2		RRCID -> 009960		COMPL. DATE 08/15/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100)		18518 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
FLINN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 180327		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 11075		PERF. 5122 - 5146		

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

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
FLINN, F. E.		WELL #: 16		RRCID -> 033834		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH 5528		PERF. N/A		

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO)		18518 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748										
RICHARDSON, C. R.		WELL #: 11		RRCID -> 115797		COMPL. DATE 02/22/1985		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5454 - 5462		

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.
LITTLE, R. C.

18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
412178
WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650)
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC
LITTLE, R. C.

18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
911925
WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)
DEWRE PETROLEUM CORPORATION
FLINN GAS UNIT

18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
216748
WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)
DEWRE PETROLEUM CORPORATION
FLINN GAS UNIT

18518 915 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
216748
WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)
DEWRE PETROLEUM CORPORATION
FLINN GAS UNIT

18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
216748
WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION FLINN GAS UNIT		18519 380 216748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
WELL #:		1		RRCID -> 259757		COMPL. DATE 01/18/2011			TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165

CLARK RANCH (LOBO) COLUMBUS ENERGY, LLC MARTINEZ, D. S.		18612 300 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WELL #:		2		RRCID -> 136910		COMPL. DATE 08/03/1990			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998						
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	18	1	471	2	N	-0-				63
07	620 N	213	-0-	-407	-0-	3	4	200	2	N	-0-				63
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	13	1			N	-0-				63
09	0	772	-0-	772	772	49	1	723	3	N	-0-				63
10	0	3748	-0-	3748	4520	190	1	3550	3	N	7				70
11	0	3229	-0-	3229	7749	160	1	3067	3	N	2				72

HACHAR, D.D.		WELL #:		21		RRCID -> 137367		COMPL. DATE 12/01/1990			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119				
06	2340 N	1864	-0-	-476	-0-	112	1	1752	2	N	-0-				45
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	154	1	2391	2	N	-0-				45
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	152	1	2270	3	N	-0-				45
09	0	2391	-0-	2391	2391	139	1	2252	3	N	-0-				45
10	0	2473	-0-	2473	4864	160	1	2313	3	N	-0-				45
11	0	2024	-0-	2024	6888	127	1	1897	3	N	-0-				45

HACHAR, D.D.		WELL #:		22		RRCID -> 140872		COMPL. DATE 02/20/1992			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189				
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	63	1	1135	2	N	-0-				58
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	73	1	1326	2	N	-0-				58
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	69	1	1256	3	N	7				65
09	0	1267	-0-	1267	1267	75	1	1192	3	N	-0-				65
10	0	1123	-0-	1123	2390	65	1	1058	3	N	-0-				65
11	0	1005	-0-	1005	3395	61	1	944	3	N	-0-				65

CLARK, N.H.		WELL #:		9		RRCID -> 147417		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265				
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	62	1	1053	2	N	-0-				5
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	66	1	961	2	N	-0-				5
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	64	1	991	3	N	-0-				5
09	0	1030	-0-	1030	1030	67	1	963	3	N	-0-				5
10	0	979	-0-	979	2009	70	1	909	3	N	-0-				5
11	0	1104	-0-	1104	3113	75	1	1029	3	N	-0-				5

HACHAR, D.D.		WELL #:		23		RRCID -> 149550		COMPL. DATE 04/06/1994			TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180				
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	98	1	1488	2	N	-0-				-0-
07	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	97	1	1497	2	N	-0-				-0-
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	101	1	1503	3	N	-0-				-0-
09	0	1377	-0-	1377	1377	80	1	1297	3	N	-0-				-0-
10	0	1541	-0-	1541	2918	100	1	1441	3	N	-0-				-0-
11	0	1532	-0-	1532	4450	96	1	1436	3	N	-0-				-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
BMT		WELL #: 7		RRCID -> 160253		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	2	N	-0-	12
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	N	-0-	12
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	3	N	-0-	12
09		0	514	-0-	514	514	32	1	482	3	N	-0-	12
10		0	491	-0-	491	1005	25	1	466	3	N	-0-	12
11		0	562	-0-	562	1567	28	1	534	3	N	-0-	12

RANCHO BLANCO "D"		WELL #: 2		RRCID -> 160434		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 28		RRCID -> 160920		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380				
06		656 N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	N	-0-	-0-
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	N	-0-	-0-
08		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	38	1	978	3	N	-0-	-0-
09		0	891	-0-	891	891	34	1	857	3	N	-0-	-0-
10		0	935	-0-	935	1826	35	1	900	3	N	-0-	-0-
11		0	843	-0-	843	2669	36	1	807	3	N	-0-	-0-

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 5		RRCID -> 163520		COMPL. DATE 06/06/1997			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190				
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	24	1	599	2	N	-0-	21
07		708 N	708	-0-	-0-	-0-	46	1	662	2	N	-0-	21
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	586	3	N	-0-	21
09		570 N	515	-0-	-55	-0-	32	1	483	3	N	-0-	21
10		0	505	-0-	505	505	25	1	480	3	N	-0-	21
11		0	603	-0-	603	1108	30	1	573	3	N	-0-	21

PREVOST		WELL #: 7		RRCID -> 163522		COMPL. DATE 04/03/1997			TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560				
06		4920 X	4100	-0-	-820	-0-	157	1	3943	2	N	-0-	67
07		5084 X	4416	-0-	-668	-0-	283	1	4105	2	N	25	92
							28	9					
08		5084 X	4230	-0-	-854	-0-	273	1	3956	3	N	1	93
							1	9					
09		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	256	1	3828	3	N	74	86
							81	9					
10		0	3781	-0-	3781	3781	189	1	3592	3	N	-0-	86
11		0	4211	-0-	4211	7992	208	1	4003	3	N	-0-	86

B.M.T.		WELL #: 10		RRCID -> 163587		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
BMT		WELL #: 9		RRCID -> 163684		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	52	1	1296	2	N	-0-	5
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	89	1	1279	2	N	-0-	5
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	74	1	1089	3	N	-0-	5
09	870 N	799	-0-	-71	-0-	49	1	750	3	N	-0-	5
10	0	1493	-0-	1493	1493	75	1	1418	3	N	-0-	5
11	0	2355	-0-	2355	3848	117	1	2238	3	N	-0-	5

HACHAR, D.D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411			
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	110	1	1984	2	N	-0-	-0-
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	134	1	2418	2	N	-0-	-0-
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	124	1	2254	3	N	-0-	-0-
09	0	2294	-0-	2294	2294	137	1	2157	3	N	-0-	-0-
10	0	2253	-0-	2253	4547	131	1	2122	3	N	-0-	-0-
11	0	2269	-0-	2269	6816	138	1	2131	3	N	-0-	-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193			
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	45	1	1140	2	N	-0-	-0-
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	77	1	1108	2	N	-0-	-0-
08	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	64	1	936	3	N	-0-	-0-
09	0	1004	-0-	1004	1004	62	1	942	3	N	-0-	-0-
10	0	1127	-0-	1127	2131	56	1	1071	3	N	-0-	-0-
11	0	1061	-0-	1061	3192	52	1	1009	3	N	-0-	-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183			
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	37	1	926	2	N	-0-	43
07	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	66	1	963	2	N	-0-	43
08	1054 N	318	-0-	-736	-0-	20	1	298	3	N	-0-	43
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	65	1	963	3	N	-0-	43
10	0	1140	-0-	1140	1140	57	1	1083	3	N	-0-	43
11	0	925	-0-	925	2065	46	1	879	3	N	-0-	43

PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748			
06	600 N	408	-0-	-192	-0-	16	1	392	2	N	-0-	-0-
07	651 N	510	-0-	-141	-0-	33	1	477	2	N	-0-	-0-
08	434 N	392	-0-	-42	-0-	26	1	366	3	N	-0-	-0-
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	24	1	359	3	N	-0-	-0-
10	0	272	-0-	272	272	14	1	258	3	N	-0-	-0-
11	0	321	-0-	321	593	16	1	305	3	N	-0-	-0-

PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088			
06	780 N	542	-0-	-238	-0-	20	1	522	2	N	-0-	99
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	49	1	702	2	N	-0-	99
08	589 N	490	-0-	-99	-0-	31	1	459	3	N	-0-	99
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	3	N	-0-	99
10	0	599	-0-	599	599	30	1	569	3	N	-0-	99
11	0	452	-0-	452	1051	22	1	430	3	N	-0-	99

HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
B.M.T.		WELL #:		14	RRCID ->	172200	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6204 - 6321	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	77 1	1318 2	N	-0-			8
07		1736 N	1474	-0-	-262	-0-	77 1	1397 2	N	-0-			8
08		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	69 1	1251 3	N	-0-			8
09		1410 N	1210	-0-	-200	-0-	72 1	1138 3	N	-0-			8
10		0	1435	-0-	1435	1435	84 1	1351 3	N	-0-			8
11		0	1468	-0-	1468	2903	88 1	1380 3	N	-0-			8

B.M.T.		WELL #:		13	RRCID ->	174085	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7382 - 7422	
06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	39 1	993 2	N	-0-			37
07		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	84 1	1209 2	N	-0-			37
08		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	77 1	1125 3	N	2			39
							2	9					
09		0	1038	-0-	1038	1038	65 1	973 3	N	-0-			39
10		0	1060	-0-	1060	2098	53 1	1007 3	N	-0-			39
11		0	1085	-0-	1085	3183	53 1	1032 3	N	-0-			39

CLARK-HEREFORD		WELL #:		6	RRCID ->	175365	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6010 - 6087	
06		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	145 1	1395 2	N	-0-			43
07		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	143 1	1476 2	N	-0-			43
08		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	155 1	1412 3	N	-0-			43
09		0	1553	-0-	1553	1553	144 1	1409 3	N	-0-			43
10		0	1592	-0-	1592	3145	145 1	1447 3	N	-0-			43
11		0	1580	-0-	1580	4725	180 1	1400 3	N	-0-			43

CLARK-HEREFORD		WELL #:		8	RRCID ->	175603	COMPL. DATE	01/03/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616 - 6829	
06		2610 N	2519	-0-	-91	-0-	151 1	2368 2	N	-0-			60
07		2604 N	2407	-0-	-197	-0-	148 1	2259 2	N	-0-			60
08		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	150 1	2554 3	N	27			87
							30	9					
09		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	145 1	2395 3	N	43			130
							47	9					
10		0	2552	-0-	2552	2552	149 1	2403 3	N	-0-			130
11		0	2381	-0-	2381	4933	180 1	2201 3	N	-0-			130

HACHAR, D. D.		WELL #:		36	RRCID ->	177211	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6600 - 6997	
06		3180 X	3151	-0-	-29	-0-	219 1	2932 2	N	-0-			50
07		3286 X	2855	-0-	-431	-0-	239 1	2616 2	N	-0-			50
08		3131 X	3028	-0-	-103	-0-	226 1	2802 3	N	-0-			50
09		0	2919	-0-	2919	2919	209 1	2710 3	N	-0-			50
10		0	3055	-0-	3055	5974	227 1	2828 3	N	-0-			50
11		0	2886	-0-	2886	8860	70 1	2816 3	N	-0-			50

CLARK, N. H.		WELL #:		16	RRCID ->	178853	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6244 - 6374	
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	64 1	1084 2	N	-0-			-0-
07		1116 N	1039	-0-	-77	-0-	65 1	974 2	N	-0-			-0-
08		1240 N	1072	-0-	-168	-0-	63 1	1009 3	N	-0-			-0-
09		0	987	-0-	987	987	65 1	922 3	N	-0-			-0-
10		0	940	-0-	940	1927	66 1	874 3	N	-0-			-0-
11		0	1026	-0-	1026	2953	69 1	957 3	N	-0-			-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
CAL-MEX		WELL #:		3	RRCID ->	185567	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6578 - 6722		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	2160 N	1810	-0-	-350	-0-	97 1	1713 2	N	-0-					55
07	2325 N	2042	-0-	-283	-0-	107 1	1935 2	N	-0-					55
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	105 1	1896 3	N	-0-					55
09	0	1865	-0-	1865	1865	112 1	1753 3	N	-0-					55
10	0	1315	-0-	1315	3180	79 1	1236 3	N	-0-					55
11	0	1953	-0-	1953	5133	120 1	1833 3	N	-0-					55

HACHAR, D. D.		WELL #:		37	RRCID ->	186255	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6522 - 6530		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

PREVOST		WELL #:		10	RRCID ->	197538	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6956 - 6980		
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	15 1	376 2	N	-0-			94		
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27 1	384 2	N	-0-			94		
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19 1	280 3	N	-0-			94		
09	0	412	-0-	412	412	25 1	387 3	N	-0-			94		
10	0	315	-0-	315	727	16 1	299 3	N	-0-			94		
11	0	335	-0-	335	1062	17 1	318 3	N	-0-			94		

CLARK, N. H.		WELL #:		18	RRCID ->	215510	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	6490 - 6740		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42		

HACHAR, D.D.		WELL #:		41	RRCID ->	238430	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	6508 - 6547		
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22 1	334 2	N	-0-			-0-		
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	354 2	N	-0-			-0-		
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25 1	365 3	N	-0-			-0-		
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	24 1	395 3	N	-0-			-0-		
10	0	426	-0-	426	426	28 1	398 3	N	-0-			-0-		
11	0	465	-0-	465	891	30 1	435 3	N	-0-			-0-		

CLARK RANCH (WILCOX C)		18612 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
PREVOST		WELL #:		1 U	RRCID ->	059630	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CLARK RANCH (WILCOX C)		//CONT.// 18612 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ERVIN		WELL #: 1 A		RRCID -> 196016		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD		WELL #: 7		RRCID -> 242291		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL (LOWER RINCON)		19141 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264														
DIAZ		WELL #: 3		RRCID -> 251341		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030								
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	4 1	176 2	Y	8	8 1						-0-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	9 9										-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	4 1	202 2	Y	-0-							-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	3 1	245 2	Y	-0-							-0-
10	0	338	-0-	338	338	3 1	307 2	Y	-0-							-0-
11	0	180	-0-	180	518	4 1	326 2	Y	7	7 1						-0-

GARCIA		WELL #: 3		RRCID -> 252198		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079								
06	180 N	100	-0-	-80	-0-	2 1	98 2	Y	-0-							-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	2 1	91 2	Y	-0-							-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1	91 2	Y	-0-							-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2 1	122 2	Y	-0-							-0-
10	0	157	-0-	157	157	2 1	152 2	Y	3	3 1						-0-
11	0	150	-0-	150	307	3 9										-0-

COASTAL (5600)		19141 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264														
PENA, LUIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087748		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESQUIVEL		WELL #: 1C		RRCID -> 262194		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COASTAL (6030)		19141 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 1		RRCID -> 288156		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 6118		PERF. 5842 - 5847				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	1	1		10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				11
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				12
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1		10
11		T. A.	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-				10

COASTAL, EAST (JACKSON)		19142 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 1		RRCID -> 245278		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 11842		PERF. 11166 - 11242				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	11	1	500	2	Y	143	12	1		136
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	157	9	547	2	Y	140	272	1		4
08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	154	9	550	2	Y	151	127	1		28
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	166	9	661	2	Y	167	168	1		27
10		0	802	-0-	802	802	184	9	624	2	Y	156	19	1		164
11		0	524	-0-	524	1326	172	9	436	2	Y	76	186	1		54

COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND)		19142 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO								
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 2		RRCID -> 285182		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 5518 - 5690				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
07		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
08		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
10		0	2	-0-	2 B	2	2	2			Y	-0-				-0-
11		0	2	-0-	2 B	4	2	2			Y	-0-				-0-

COASTAL, E. (VKSBG. 6000)		19142 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 1T		RRCID -> 262130		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 6304 - 6338				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		990 N	763	-0-	-227	-0-	14	1	736	2	Y	12	12	1		-0-
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	13	9	605	2	Y	10	10	1		-0-
08		620 N	527	-0-	-93	-0-	11	9	520	2	Y	-0-				-0-
09		750 N	620	-0-	-130	-0-	7	1	614	2	Y	-0-				-0-
10		0	579	-0-	579	579	6	1	552	2	Y	19	19	1		-0-
11		0	300	-0-	300	879	21	9	297	2	Y	-0-				-0-

COLE, S. (YEGUA 2930)		19466 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #: 54		RRCID -> 139917		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 2903 - 2909				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLE, WEST																	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.																	
BENAVIDES, BRENNAN																	
19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB																	
647284																	
WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

COLE, WEST (COLE)																	
L.T.D. EXPLORATIONS INC.																	
ROSA V. DE BENAVIDES																	
19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB																	
480259																	
WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716																	

06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES																	
WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692																	

06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

COLE, WEST (HINNANT)																	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.																	
BENAVIDES, ARTURO																	
19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
075784																	
WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11598 - 11750																	

06		1452 N	1452	-0-	-0-		-0-	424	1	1028	2	Y	-0-				30
07		1668 N	1668	-0-	-0-		-0-	480	1	1188	2	Y	-0-				30
08		1744 N	1744	-0-	-0-		-0-	482	1	1262	2	Y	-0-				30
09		1365 N	1365	-0-	-0-		-0-	348	1	1017	2	Y	-0-				30
10		0	1451	-0-	-0-	1451	1451	380	1	1071	2	Y	-0-				30
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260		191					Y	NO RPT				30

BENAVIDES, ARTURO																	
WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114																	

06		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				9
07		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				9
08		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				9
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				9
10		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				9
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				9

COLE, WEST (WILCOX 9600)																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.																	
BENAVIDES, ROSA V. "C"																	
19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
412178																	
WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659																	

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

COLE, WEST (WILCOX 9600) //CONT.// 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784															
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668															
06		2010 N	1732	-0-	-278	-0-	506	1	1226	2	Y	-0-			42
07		2294 N	1665	-0-	-629	-0-	480	1	1185	2	Y	-0-			42
08		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	479	1	1257	2	Y	-0-			42
09		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	581	1	1693	2	Y	-0-			42
10		0	2221	-0-	2221	2221	581	1	1640	2	Y	-0-			42
11		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	1141					Y	NO RPT			42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLORADO (LOMA NOVIA) 19808 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG															
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621															
PINNELL YTURRIA WELL #: 1LN RRCID -> 287070 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2744 - 2748															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINNELL YTURRIA WELL #: 2LN RRCID -> 293268 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2791 - 2798															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156															
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMITAS(8100)		19914 038		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #: 13		RRCID -> 198813		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (8450)		19914 042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #: 4 D		RRCID -> 177755		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS(8600)		19914 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #: 4 F		RRCID -> 058511		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (8900)		19914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #: 1 U		RRCID -> 053630		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94					113
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	6			18

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 204580		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (9600)		19914 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #: 1 L		RRCID -> 053631		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-

COMITAS (9600)		//CONT.//		19914 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAYNES		WELL #:		23	RRCID ->	196902	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10776	PERF.	10030 - 10040	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)				19920 070	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
VELA, ROBERTO		WELL #:		3	RRCID ->	130504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7498 - 7516	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE ROBERTO VELA G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	256729	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	9623 - 10140	
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-	-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
09	0		52	-0-	52	52	4	1	48	2	N	-0-	-0-
10	0		24	-0-	24	76	1	1	23	2	N	-0-	-0-
11	0		22	-0-	22	98	22	2			N	-0-	-0-

VELA, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	256730	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9486 - 9877	
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	22	1	220	2	N	-0-	-0-
07	310	N	31	-0-	-279	-0-	3	1	28	2	N	-0-	-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
09	0		624	-0-	624	624	47	1	577	2	N	-0-	-0-
10	0		588	-0-	588	1212	31	1	557	2	N	-0-	-0-
11	0		253	-0-	253	1465	253	2			N	-0-	-0-

THE MEDUSA COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	097310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8319 - 8329	
VELA, ROBERTO				851528									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A)		WELL #:		1	RRCID ->	097772	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9454 - 9593	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				19928 340	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
CAMPBELL, J. EST GU				681327									
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			N	-0-	121
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2574	2	171	9	N	155	152 1 124
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2129	2	173	9	N	157	155 1 126
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-	126
10	0		780	-0-	780	780	722	2	58	9	N	53	53 1 126
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT	126

CONCEPTION, EAST (6000)		19968 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708										
PALACIOS, JOSE E. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	108908	COMPL. DATE	10/29/1983	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5992 - 6008	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONCEPTION (TINNEY)		19975 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631										
MARSHALL, AGNES N. ETAL		WELL #:		RRCID ->	045108	COMPL. DATE	09/07/1968	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2020												

CONOCO DRISCOLL		20178 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:	117	RRCID ->	177385	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3715	PERF.	2978 - 2998	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		405		178356		07/31/2017		5400		2758 - 2773	
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	1	Y	-0-		-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1	Y	-0-		-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1	Y	-0-		-0-
09	0	53	-0-	53	53	53	1	Y	-0-		-0-
10	T. A.	52	-0-	52	105	52	1	Y	-0-		-0-
11	T. A.	62	-0-	62	167	62	1	Y	-0-		-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		407		178359		06/15/2000		5210		4057 - 4063	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		406		178361		07/13/2000		5210		3259 - 3266	
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	1	Y	-0-		-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1	Y	-0-		-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1	Y	-0-		-0-
09	0	53	-0-	53	53	53	1	Y	-0-		-0-
10	0	52	-0-	52	105	52	1	Y	-0-		-0-
11	0	61	-0-	61	166	61	1	Y	-0-		-0-

CONOCO DRISCOLL		//CONT.//		20178 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		408	RRCID ->	178775	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2589 - 2593
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		409	RRCID ->	178776	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2575 - 2579
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		411	RRCID ->	180770	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3286 - 3296
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	1		Y	-0-		-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1		Y	-0-		-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1		Y	-0-		-0-
09	0	53	-0-	53	53	53	1		Y	-0-		-0-
10	0	52	-0-	52	105	52	1		Y	-0-		-0-
11	0	61	-0-	61	166	61	1		Y	-0-		-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)		20183 550		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		130	RRCID ->	125042	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	2412 - 2419
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	1		Y	-0-		-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1		Y	-0-		-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1		Y	-0-		-0-
09	0	53	-0-	53	53	53	1		Y	-0-		-0-
10	0	52	-0-	52	105	52	1		Y	-0-		-0-
11	0	62	-0-	62	167	62	1		Y	-0-		-0-

CONTEMPO (LOBO)		20256 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		857600										
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		3	RRCID ->	124045	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8630 - 8905
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONTEMPO (LOBO 1)		20256 505		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		104	RRCID ->	144879	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7880 - 7904
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	81	1	1294	2	N	-0-	2
07	1612 N	1466	-0-	-146	-0-	82	1	1384	2	N	-0-	2
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	83	1	1417	2	N	-0-	2
09	0	576	-0-	576	576	32	1	544	2	N	-0-	2
10	0	-0-	-0-	-0-	576					N	-0-	2
11	0	-0-	-0-	-0-	576					N	-0-	2

CONTEMPO (LOBO 1)		//CONT.//		20256 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		161	RRCID ->	165570	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 7953 - 7975	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		234	RRCID ->	220735	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	8893	PERF. 7862 - 7874		
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	94	1	1501	2	N	-0-	4
07	1736	N	1270	-0-	-466	-0-	71	1	1199	2	N	-0-	4
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	110	1	1847	2	N	-0-	4
09	0		1868	-0-	1868	1868	104	1	1764	2	N	-0-	4
10	0		214	-0-	214	2082	12	1	202	2	N	-0-	4
11	0		-0-	-0-	-0-	2082					N	-0-	4

CONTEMPO (LOBO 2)				20256 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		159	RRCID ->	168054	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 7036 - 9041		
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	N	-0-	-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	2	N	-0-	-0-
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	8	1	144	2	N	-0-	-0-
09	0		250	-0-	250	250	14	1	236	2	N	-0-	-0-
10	0		286	-0-	286	536	16	1	270	2	N	-0-	-0-
11	0		313	-0-	313	849	17	1	296	2	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		161	RRCID ->	168058	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 7953 - 8942		
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	38	1	608	2	N	-0-	-0-
07	713	N	644	-0-	-69	-0-	36	1	608	2	N	-0-	-0-
08	713	N	601	-0-	-112	-0-	33	1	568	2	N	-0-	-0-
09	0		606	-0-	606	606	34	1	572	2	N	-0-	-0-
10	0		614	-0-	614	1220	33	1	581	2	N	-0-	-0-
11	0		595	-0-	595	1815	32	1	563	2	N	-0-	-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER)				20452 029	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925							
STATE 96		WELL #:		8 U	RRCID ->	058656	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, MIDDLE)				20452 072	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925							
STATE TRACT 96		WELL #:		9	RRCID ->	035835	COMPL. DATE	03/21/1965	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	56 1 252 9	644 3	Y	229	164 1	136
07	775 N	398	-0-	-377	-0-	22 1 107 9	269 3	Y	97	144 1	89
*08	620 N	286	-0-	-334	-0-	23 1 46 9	217 3	Y	42		131
*09	600 N	247	-0-	-353	-0-	21 1 12 9	214 3	Y	11		142
*10	403 N	299	-0-	-104	-0-	25 1 59 9	215 3	Y	54		196
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	42 1 32 9	364 3	Y	29	147 1	78

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

06	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	610 1 448 9	7056 3	Y	407	119 1	337
07	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	850 1 519 9	10305 3	Y	472	684 1	125
08	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	717 1 414 9	6689 3	Y	376	171 1	330
09	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	842 1 494 9	8411 3	Y	449	504 1	275
10	0	8855	-0-	8855	8855	886 1 430 9	7539 3	Y	391	348 1	318
*11	17818 X	8963	-0-	-8855	-0-	874 1 490 9	7599 3	Y	445	343 1	420

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)//CONT.// 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
 STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08		T. A.	148	-0-	148	148	148	14	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	148	148					Y	-0-	-0-	-0-
10		T. A.	132	-0-	132	280	280	14	1	118	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	280	280					Y	-0-	-0-	-0-

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

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

COPANO BAY, S. (FB-G, 03) 20452 763 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 284931 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518

06		11040 #	8704	-0-	-2336	-0-	-0-	689	1	7631	3	Y	349	164	1	360
								384	9							
07		11470	9867	-0-	-1603	-0-	-0-	758	1	8813	3	Y	269	329	1	300
								296	9							
08		10974	6920	-0-	-4054	-0-	-0-	673	1	6068	3	Y	163	165	1	298
								179	9							
09		10620	8693	-0-	-1927	-0-	-0-	802	1	7706	3	Y	168	164	1	302
								185	9							
10		0	9108	-0-	9108	9108	9108	927	1	7892	3	Y	263			565
								289	9							
*11		10620	8295	-0-	-2325	6783	6783	829	1	7207	3	Y	235	353	1	447
								259	9							

COPANO BAY, S. (FB-G, 07) 20452 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 287363 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9900 - 9914

06		4530 #	2852	-0-	-1678	-0-	-0-	227	1	2625	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		4526 #	3138	-0-	-1388	-0-	-0-	239	1	2899	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		4278	1095	-0-	-3183	-0-	-0-	106	1	989	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		4140	3733	-0-	-407	-0-	-0-	340	1	3393	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	2761	-0-	2761	2761	2761	290	1	2471	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		4140	2715	-0-	-1425	1336	1336	280	1	2435	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS)		20452 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 81-82 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221259		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 9678		PERF. 9497 - 9530		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	4260 #	1961	-0-	-2299	-0-	156 1	1805 3	Y	-0-	18 1		40
07	4402 #	1609	-0-	-2793	-0-	123 1	1486 3	Y	-0-	21 1		19
08	3720	1021	-0-	-2699	-0-	95 1	882 3	Y	40	21 1		38
						44 9						
09	3420 #	1634	-0-	-1786	-0-	146 1	1460 3	Y	25	22 1		41
						28 9						
10	0	1379	-0-	1379	1379	145 1	1234 3	Y	-0-			41
*11	3573 R	2194	-0-	-1379	-0-	225 1	1955 3	Y	13	24 1		30
						14 9						

COPANO BAY, S. (TX MISS C)		20452 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 80		WELL #: 1		RRCID -> 237417		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 10027		PERF.10095 - 10105		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI (ALLEN)		20739 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HATCH, G. W., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 039333		COMPL. DATE 04/26/1997		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10052 - 10098		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH)		20739 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HATCH, G. W., ET AL		WELL #: 1 M		RRCID -> 039335		COMPL. DATE 03/25/1966		TOTAL DEPTH 11950		PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO)		20739 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
TOMAHAWK PETROLEUM		861695										
WELL		WELL #: 1		RRCID -> 103717		COMPL. DATE 08/05/1982		TOTAL DEPTH 14004		PERF.11132 - 11146		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
PLUGGED AND ABANDONED		11/01/1995										

CORPUS CHRISTI, E. (D-6)			20740 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973/ TR 55 /			WELL #:	6L	RRCID ->	196653	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 7068 - 7084	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TSL 33099 / TR 54/			WELL #:	4U	RRCID ->	207786	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7060 - 7950	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TR 54			WELL #:	4L	RRCID ->	281054	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7060 - 7076	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2)			20740 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 33099/TR 54/			WELL #:	1	RRCID ->	249116	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9874	PERF. 8557 - 8565	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)			20740 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	6	RRCID ->	188027	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	8251	PERF. N/A	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	6U	RRCID ->	196661	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 6204 - 6210	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3)			20740 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475										
TSL 33099/TR 54/			WELL #:	4L	RRCID ->	221704	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	7060 - 7076	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-	-0-	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	2	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

CORPUS CHRISTI, E. (H-1)			20740 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475										
TSL 33099/ TR54/			WELL #:	3	RRCID ->	172548	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	11926	PERF.	8258 - 8262	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CORPUS CHRISTI, E. (H-2)			20740 349		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475										
STL 33099 /TR 54/			WELL #:	3	RRCID ->	161252	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	11926	PERF.	8440 - 8462	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

TSL 33099 / TR 54/			WELL #:	4L	RRCID ->	207787	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	7060 - 7950	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON)			20745 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.			665642										
WILSON UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	197940	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	10082 - 11404	
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-	115	
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	742	3	37	9	N	34	149	
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	638	3	30	9	N	27	176	
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	950	3	55	9	N	50	47	
10	0	621	-0-	621	-0-	604	3	17	9	N	15	62	
11	0	636	-0-	636	-0-	1257	3	636	3	N	-0-	62	

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)													
ORX RESOURCES, L.L.C.													
KELLY AIRPORT GU													
20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
627136													
WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1205 2	168 9	N	153			283
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	534 2	84 9	N	76	184 1		175
08		1736 N	1345	-0-	-391	-0-	683 2	550 3	N	102	177 1		100
							112 9						
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	93			193
10		0	548	-0-	548	548	462 2	86 9	N	78	178 1		93
11		0	-0-	-0-	-0-	548			N	60			153

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.													
TALBERT, L.G.													
665642													
WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574													
06		7680 X	4444	-0-	-3236	-0-	4198 3	246 9	Y	224	213 1		148
07		6076 X	4890	-0-	-1186	-0-	4651 3	239 9	Y	217	222 1		143
08		4557 X	3517	-0-	-1040	-0-	3338 3	179 9	Y	163	213 1		93
09		4440 X	4089	-0-	-351	-0-	3827 3	262 9	Y	238	222 1		109
10		0	4030	-0-	4030	4030	3788 3	242 9	Y	220	211 1		118
11		0	3901	-0-	3901	7931	3670 3	231 9	Y	210	209 1		119

GUARANTY TITLE & TRUST													
WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702													
06		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3874 3	116 9	Y	105	124 1		134
07		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3573 3	76 9	Y	69			203
08		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3327 3	72 9	Y	65			268
09		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3807 3	112 9	Y	102	138 1		232
10		0	4133	-0-	4133	4133	4011 3	122 9	Y	111			343
11		0	3723	-0-	3723	7856	3675 3	48 9	Y	44	178 1		209

TALBERT, L. G.													
WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692													
06		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3011 3	164 9	Y	149	142 1		99
07		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3147 3	160 9	Y	145	148 1		96
08		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3104 3	119 9	Y	108	142 1		62
09		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3549 3	174 9	Y	158	148 1		72
10		0	3718	-0-	3718	3718	3556 3	162 9	Y	147	140 1		79
11		0	3444	-0-	3444	7162	3289 3	155 9	Y	141	140 1		80

TALBERT, L. G.													
WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749													
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-			-0-
07		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		Y	-0-			-0-
08		279 N	173	-0-	-106	-0-	173 3		Y	-0-			-0-
09		300 N	279	-0-	-21	-0-	279 3		Y	-0-			-0-
10		0	313	-0-	313	313	313 3		Y	-0-			-0-
11		0	210	-0-	210	523	210 3		Y	-0-			-0-

GUARANTY TITLE & TRUST													
WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642														
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480														
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	145	2	204	9	N	185	183	193
07		155 N	42	-0-	-113	-0-	25	2	17	9	N	15		208
08		124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-		208
09		360 N	302	-0-	-58	-0-	103	2	199	9	N	181	179	210
10		0	58	-0-	58	58	58	2			N	-0-		210
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	28					N	NO RPT		210

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556														
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800)				20745 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642										
GUARANTY TITLE & TRUST "A"				WELL #: 3	RRCID -> 125465	COMPL. DATE 09/19/1987	TOTAL DEPTH 13230	PERF. 8825	-		8831			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CORPUS CHRISTI, WEST (8900)				20745 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
SABCO ST 71				WELL #: 1	RRCID -> 250701	COMPL. DATE 06/08/2009	TOTAL DEPTH 9946	PERF. 8872	-		8941			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000)				20745 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
TSL 32973/TR 55/				WELL #: 5	RRCID -> 249183	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 9039	-		9074			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO)				20745 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642										
GUARANTY TITLE & TRUST "A"				WELL #: 4	RRCID -> 206606	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 11975	PERF. 9061	-		9075			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO)				20745 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642										
GUARANTY TITLE & TRUST "A"				WELL #: 2	RRCID -> 010061	COMPL. DATE 12/27/1948	TOTAL DEPTH 11350	PERF. N/A						
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	394	3	29	9	Y	26	31	1	179
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	349	3	19	9	Y	17			196
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	283	3	12	9	Y	11			207
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	436	3	29	9	Y	26	35	1	198
10	0	432	-0-	432	432	401	3	31	9	Y	28			226
11	0	408	-0-	408	840	338	3	70	9	Y	64	165	1	125

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)		20759 760		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 32973 /TR 55/		WELL #: 5503		RRCID -> 132292		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244996		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700)		20759 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
SABCO ST 71		WELL #: 1		RRCID -> 262003		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 270724		COMPL. DATE 05/23/2018		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804				
06	DLQ G-10	196	-0-	196	B	196	25 1	171 2	Y	-0-		199
07	DLQ G-10	52	-0-	52	B	248	15 1	37 2	Y	-0-		199
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	248			Y	-0-		199
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	248			Y	-0-		199
10	0	-0-	-0-	-0-	B	248			Y	-0-		199
11	0	-0-	-0-	-0-	B	248			Y	-0-		199

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7)		20766 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 284		WELL #: 1		RRCID -> 214915		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827				
06	8310	8310	-0-	-0-		1611	473 1	7410 3	Y	388	358 1	170
07	8587	8466	-0-	-121		1490	489 1	7538 3	Y	399	359 1	210
08	10843	8970	-0-	-1873		-0-	502 1	8032 3	Y	396	530 1	76
09	8862	8586	-0-	-276		-0-	436 9					
09	8862	8586	-0-	-276		-0-	482 1	7628 3	Y	433	357 1	152
10	0	8241	-0-	8241		8241	476 1	7314 3	Y	410	353 1	209
11	0	8493	-0-	8493		16734	451 9					
11	0	8493	-0-	8493		16734	496 1	7540 3	Y	415	356 1	268
							457 9					

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

CORTEZ (CORTEZ)				20837 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARCIA L&L CO.				WELL #: C 26	RRCID -> 275517		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 3517		PERF. 3042 - 3046			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FROST NATIONAL BANK				WELL #: C 5	RRCID -> 282099		COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 2692 - 2712			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

COTTON PATCH (FRIO 5725)				20999 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
GARZA				WELL #: 1	RRCID -> 199956		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4762 - 4763			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	

COWBOY, W. (9670)				21243 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR			
TYLUDEDEDA, LLC				875253										
GUERRA, A.M.				WELL #:	RRCID -> 147879		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9668 - 9685			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/20/2016														

COWBOY (VKSBG 8100)				21273 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
LONGORIA				WELL #: 1	RRCID -> 242575		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8026 - 8078			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	

COWBOY (VKSBG 9170)		21273 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
ECHOLS		WELL #: 2		RRCID -> 286083		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8838 - 8885				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
ECHOLS		WELL #: 2		RRCID -> 163760		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9403 - 9589				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 241683		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9116 - 9132				
06	9600 X	7848	-0-	-1752	-0-	164 1	7669 2	Y	14					70
07	8866 X	7745	-0-	-1121	-0-	170 1	7571 2	Y	4	1 1				73
08	8153 X	5678	-0-	-2475	-0-	172 1	5496 2	Y	9					82
09	0	7083	-0-	7083	7083	186 1	6894 2	Y	3					85
10	0	8536	-0-	8536	15619	188 1	8330 2	Y	16					101
11	0	7956	-0-	7956	23575	191 1	7746 2	Y	17					118

HILL		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILL		WELL #: 3		RRCID -> 243686		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 10489		PERF. 9002 - 9044				
06	6150 X	4285	-0-	-1865	-0-	90 1	4185 2	Y	9					63
07	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	143 1	6336 2	Y	5	3 1				65
08	6727 X	4204	-0-	-2523	-0-	127 1	4069 2	Y	7					72
09	0	4795	-0-	4795	4795	126 1	4666 2	Y	3					75
10	0	5860	-0-	5860	10655	129 1	5718 2	Y	12					87
11	0	4517	-0-	4517	15172	109 1	4397 2	Y	10					97

BRANNAN		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
BRANNAN		WELL #: 1		RRCID -> 243715		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 11278		PERF. 8943 - 8959				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. MESTENA		21405 800 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
MESTENA		WELL #: 3931		RRCID -> 112531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10052 - 10068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MESTENA		WELL #: 3941		RRCID -> 182916		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF.10012 - 10042				
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	698	3	2	9	N	2			100
07	868 N	626	-0-	-242	-0-	623	3	3	9	N	3			103
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	703	3	10	9	N	9			112
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	726	3	12	9	N	11			123
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	652	3	155	9	N	141	181	1	83
11	690 N	596	-0-	-94	-0-	590	3	6	9	N	5			88

MESTENA		WELL #: 3942		RRCID -> 184153		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9956 - 9980				
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			40
07	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-			40
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			40
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-			40
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			40
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			40

MESTENA		WELL #: 3943		RRCID -> 186987		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10210		PERF.10004 - 10023				
06	5910 X	2390	-0-	-3520	-0-	2324	3	66	9	Y	60	142	1	1
07	2449 X	2175	-0-	-274	-0-	2112	3	63	9	Y	57			58
08	2449 X	2162	-0-	-287	-0-	2068	3	94	9	Y	85	143	1	-0-
09	2400 X	1865	-0-	-535	-0-	1809	3	56	9	Y	51			51
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2109	3	76	9	Y	69			120
11	2100 N	1920	-0-	-180	-0-	1866	3	54	9	Y	49	139	1	30

MESTENA		WELL #: 3944		RRCID -> 193263		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 10255		PERF.10088 - 10108				
06	1695 N	681	-0-	-1014	-0-	662	3	19	9	Y	17	40	1	91
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	620	3	18	9	Y	16			107
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3			Y	-0-	40	1	67
09	690 N	440	-0-	-250	-0-	427	3	13	9	Y	12			79
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	628	3	23	9	Y	21			100
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	590	3	17	9	Y	15	44	1	71

MESTENA		WELL #: 3932		RRCID -> 219893		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF.10034 - 10046				
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			118
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			118
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			118
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-			118
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			118
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-			118

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.												
SOUTH COYOTE												
WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	N	55
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	N	55
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	13	1	90	3	N	55
09		120 N	38	-0-	-82	-0-	5	1	33	3	N	55
10		0	24	-0-	24	24	3	1	21	3	N	55
11		0	-0-	-0-	-0-	24					N	55

SOUTH COYOTE												
WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033												
06		210 N	167	-0-	-43	-0-	21	1	146	3	N	158
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	186	3	N	158
08		217 N	149	-0-	-68	-0-	19	1	130	3	N	158
09		180 N	170	-0-	-10	-0-	22	1	148	3	N	158
10		0	222	-0-	222	222	28	1	194	3	N	158
11		0	224	-0-	224	446	29	1	195	3	N	158

HERMANAS- "STATE"												
WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958												
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	323	3	N	50
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	57	1	408	3	N	50
08		589 N	484	-0-	-105	-0-	62	1	419	3	N	53
09		360 N	184	-0-	-176	-0-	23	1	159	3	N	55
10		0	374	-0-	374	374	47	1	325	3	N	57
11		0	565	-0-	565	939	73	1	489	3	N	60

SOUTH COYOTE												
WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990												
06		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	283	1	1997	3	N	180
07		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	307	1	2207	3	N	212
08		2604 X	2378	-0-	-226	-0-	300	1	2042	3	N	60
09		2520 X	2353	-0-	-167	-0-	298	1	2024	3	N	88
10		0	2356	-0-	2356	2356	292	1	2032	3	N	117
11		0	2338	-0-	2338	4694	300	1	1993	3	N	158

SOUTH COYOTE												
WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960												
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	168
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	168
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	3	N	168
09		120 N	80	-0-	-40	-0-	10	1	70	3	N	168
10		0	96	-0-	96	96	12	1	84	3	N	168
11		0	167	-0-	167	263	22	1	145	3	N	168

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	-0-	187	1	1324	3	N	41		73
							45	9						
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	1439	3	N	45		118
							50	9						
08	1674 N	1589	-0-	-85	-0-	-0-	197	1	1340	3	N	47		165
							52	9						
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	1355	3	N	37		202
							41	9						
10	0	1707	-0-	1707	1707	1707	209	1	1454	3	N	40	180 1	62
							44	9						
11	0	1625	-0-	1625	3332	3332	205	1	1365	3	N	50		112
							55	9						

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-		47
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	-0-		47
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	N	-0-		47
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-		47
10	0	58	-0-	58	58	58	7	1	51	3	N	-0-		47
11	0	99	-0-	99	157	157	13	1	86	3	N	-0-		47

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	980	3	N	6		68
							7	9						
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1114	3	N	14		82
							15	9						
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1028	3	N	10		92
							11	9						
09	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	-0-	131	1	886	3	N	5		97
							6	9						
10	0	1168	-0-	1168	1168	1168	145	1	1006	3	N	15		112
							17	9						
11	0	996	-0-	996	2164	2164	129	1	856	3	N	10		122
							11	9						

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	713	3	N	3		193
							3	9						
07	713 N	705	-0-	-8	-0-	-0-	85	1	608	3	N	11		204
							12	9						
08	806 N	766	-0-	-40	-0-	-0-	96	1	655	3	N	14	181 1	37
							15	9						
09	780 N	779	-0-	-1	-0-	-0-	99	1	668	3	N	11		48
							12	9						
10	0	888	-0-	888	888	888	110	1	767	3	N	10		58
							11	9						
11	0	794	-0-	794	1682	1682	103	1	685	3	N	5		63
							6	9						

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	238	-0-	-122	-0-	29	1	201	3	N	7		172
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	29	1	207	3	N	5		177
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	37	1	255	3	N	8		185
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	23	1	155	3	N	3		188
10	0	235	-0-	235	235	28	1	196	3	N	10		198
11	0	233	-0-	233	468	30	1	197	3	N	5		203

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694													
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	41	1	74	3	N	-0-		48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	9	1	4	3	N	-0-		48
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	95	1	75	3	N	3		51
10	0	252	-0-	252	252	157	1	88	3	N	6		57
11	0	6	-0-	6	258	1	1	5	3	N	-0-		57

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716												
06	1680	N	1470	-0-	-210	-0-	181	1	1276	3	N	197
							13	9				
07	1767	N	1503	-0-	-264	-0-	183	1	1312	3	N	28
							8	9				
08	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	168	1	1143	3	N	37
							10	9				
09	1470	N	1337	-0-	-133	-0-	170	1	1153	3	N	50
							14	9				
10	0		1207	-0-	1207	1207	150	1	1046	3	N	60
							11	9				
11	0		1075	-0-	1075	2282	138	1	917	3	N	78
							20	9				

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728												
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	274	1	1936	3	N	198
							42	9				
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	280	1	2013	3	N	48
							32	9				
08	2294	N	2037	-0-	-257	-0-	256	1	1742	3	N	83
							39	9				
09	2250	N	2008	-0-	-242	-0-	253	1	1718	3	N	117
							37	9				
10	0		2277	-0-	2277	2277	281	1	1954	3	N	155
							42	9				
11	0		1873	-0-	1873	4150	239	1	1592	3	N	193
							42	9				

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665												
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	36	1	65	3	N	10
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	10
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	1	3	3	N	10
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	7	1	6	3	N	10
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
11	0		7	-0-	7	7	1	1	6	3	N	10

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
WEST COYOTE		WELL #:		1	RRCID -> 109848	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 9706	-		9728
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)				22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
GARCIA-PEREZ		WELL #:		1ST	RRCID -> 188354	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH 9195	PERF. 8706	-		8848	
O												
06	1110	N	549	-0-	-561	-0-	59 1	484 2	N	5	14 1	165
07	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	217 1	2701 2	N	46	136 1	75
08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	51 9	2686 2	N	49		124
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	225 1	1115 2	N	6	41 1	89
10	1178	N	954	-0-	-224	-0-	54 9	821 2	N	28		117
11	0		1447	-0-	1447	1447	124 1	1265 2	N	23		140
							7 9					
							102 1					
							31 9					
							157 1					
							25 9					

VAQUERO OPERATING				882776		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
MEW												
		WELL #:		1	RRCID -> 180326	COMPL. DATE 09/17/2000	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8524	-		8562	
O												
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	1	179 1	20
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133 3	2 9	Y	2		22
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		22
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		30
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		33
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		35

SERNA, DONATO "A"				2	RRCID -> 184975	COMPL. DATE 09/08/2001	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8535	-		8581	
O												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92

GEOGHEGAN, DENNIS				1	RRCID -> 186030	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 9192	PERF. 8756	-		8768	
O												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MEW				2	RRCID -> 200308	COMPL. DATE 02/08/2004	TOTAL DEPTH 8851	PERF. 8526	-		8562	
O												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		//CONT.//		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
MEW		WELL #:		3	RRCID ->	206458	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8864	PERF. 4720 - 4790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)				22124 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1C	RRCID ->	168266	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	16005	PERF.12734 - 12742
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	175058	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8948 - 8966
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)				22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784							
LA PURIMISA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8038 - 9530
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
LAUREL		WELL #:		1	RRCID ->	146908	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10058 - 10127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266												
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	832	2	15
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	1032	2	16
								1	9			
08	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	-0-	198	1	856	2	16
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	1058	2	52
								40	9			
10	0		1192	-0-	1192	-0-	-0-	174	1	1018	2	52
11	0		924	-0-	924	-0-	-0-	184	1	740	2	52

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172												
06	37157	X	37157	-0-	-0-	-0-	-0-	37157	2			-0-
07	36239	X	33413	-0-	-2826	-0-	-0-	33413	2			-0-
08	36580	X	34833	-0-	-1747	-0-	-0-	34833	2			-0-
09	35400	X	32192	-0-	-3208	-0-	-0-	32192	2			-0-
10	0		35740	-0-	35740	-0-	-0-	35740	2			-0-
11	0		32540	-0-	32540	-0-	-0-	68280	2			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	14925	PERF.12432 - 12447	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1710 N	932	-0-	-778	-0-	932	2	N	-0-		-0-	
07	1519 N	1307	-0-	-212	-0-	1307	2	N	-0-		-0-	
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-		-0-	
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-		-0-	
10	0	1579	-0-	1579	1579	1579	2	N	-0-		-0-	
11	0	1378	-0-	1378	2957	1378	2	N	-0-		-0-	

KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.14204 - 14258	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14728 - 14952	
06	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2	N	-0-		-0-	
07	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2	N	-0-		-0-	
08	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2	N	-0-		-0-	
09	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2	N	-0-		-0-	
10	0	4024	-0-	4024	4024	4024	2	N	-0-		-0-	
11	0	2852	-0-	2852	6876	2852	2	N	-0-		-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	02/16/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13960 - 14110	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13236 - 13250	
06	3030 X	2508	-0-	-522	-0-	2508	2	N	-0-		-0-	
07	3131 X	2915	-0-	-216	-0-	2915	2	N	-0-		-0-	
08	3131 X	2647	-0-	-484	-0-	2647	2	N	-0-		-0-	
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2	N	-0-		-0-	
10	0	3248	-0-	3248	3248	3248	2	N	-0-		-0-	
11	0	3136	-0-	3136	6384	3136	2	N	-0-		-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 - 14226	
06	13530 X	12042	-0-	-1488	-0-	12042	2	N	-0-		-0-	
07	13981 X	9983	-0-	-3998	-0-	9983	2	N	-0-		-0-	
08	13640 X	8763	-0-	-4877	-0-	8763	2	N	-0-		-0-	
09	13200 X	9566	-0-	-3634	-0-	9566	2	N	-0-		-0-	
10	0	7794	-0-	7794	7794	7794	2	N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	7794	7794	2	N	-0-		-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132 - 14404	
06	4710 X	4115	-0-	-595	-0-	4115	2	N	-0-		-0-	
07	4867 X	4251	-0-	-616	-0-	4251	2	N	-0-		-0-	
08	4836 X	3614	-0-	-1222	-0-	3614	2	N	-0-		-0-	
09	4680 X	4043	-0-	-637	-0-	4043	2	N	-0-		-0-	
10	0	4032	-0-	4032	4032	4032	2	N	-0-		-0-	
11	0	4372	-0-	4372	8404	4372	2	N	-0-		-0-	

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)			22124 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
VAN ES			WELL #:	2	RRCID ->	168716	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8849	PERF.	8691 - 8712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAKOTA OIL COMPANY			197406				CAPACITY			CNTY: WEBB			
GONZALES			2		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			
VAN ES			WELL #:	2	RRCID ->	166972	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8598 - 8703	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022													

FAULCONER ENERGY, LLC			263648				CAPACITY			CNTY: WEBB			
VAN ES			1		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			
VAN ES			WELL #:	1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8700 - 8728	
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	278	1	2891	2	N	98	148
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	108	9	2840	2	N	97	175 1 70
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	280	1	3100	2	N	63	133
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	107	9	2647	2	N	92	168 1 57
10	0		3325	-0-	3325	3325	308	1	2924	2	N	86	143
11	0		2952	-0-	2952	6277	69	9	2571	2	N	77	160 1 60

LAUREL, ANGEL			412178				CAPACITY			CNTY: WEBB			
VAN ES			1		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			
VAN ES			WELL #:	1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8701 - 8722	
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	322	1	3349	2	N	15	109
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	17	9	3451	2	N	14	123
08	3751	X	3467	-0-	-284	-0-	340	1	3142	2	N	12	135
09	3630	X	3480	-0-	-150	-0-	15	9	3129	2	N	24	159
10	0		3336	-0-	3336	3336	312	1	2999	2	N	21	180
11	0		2970	-0-	2970	6306	13	9	2640	2	N	24	173 1 31

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178				CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"			1		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			
VAN ES			WELL #:	1	RRCID ->	157723	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8676 - 8940	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
LAUREL, P.		WELL #:		1 C	RRCID ->	158349	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	8688 - 8712				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAUREL, A.		WELL #:		2	RRCID ->	164674	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	16766	PERF.	8610 - 8732				
06		300 N	247	-0-	-53	-0-	54	1	193	2	N	-0-				-0-
07		279 N	253	-0-	-26	-0-	55	1	198	2	N	-0-				-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	49	1	211	2	N	-0-				-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	38	1	222	2	N	-0-				-0-
10		0	235	-0-	235	235	34	1	201	2	N	-0-				-0-
11		0	147	-0-	147	382	29	1	118	2	N	-0-				-0-

A. G. LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166564	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8652 - 8670				
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	43	1	154	2	N	-0-				7
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	57	1	206	2	N	-0-				7
08		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	296	1	1283	2	N	-0-				7
09		3000 N	3155	-0-	155	155	457	1	2698	2	N	-0-				7
10		0	3319	-0-	3319	3474	485	1	2834	2	N	-0-				7
11		0	2513	-0-	2513	5987	501	1	2012	2	N	-0-				7

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	167438	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	8752 - 8768				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	168454	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8680 - 8696				
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	55	1	196	2	N	-0-				33
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	44	1	158	2	N	-0-				33
08		124 N	76	-0-	-48	-0-	14	1	62	2	N	-0-				33
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11		0	147	-0-	147	147	29	1	118	2	N	-0-				33

LAUREL, ALONZO Z. LTD		WELL #:		1	RRCID ->	170798	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	15656	PERF.	8644 - 8672				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	272558	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8371 - 8386				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																
ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-			48
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	4	1	15	2	N	-0-			48
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-			48
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			48
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11		0	1	-0-	1	1	1	1	2			N	-0-			48

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690																

06		720 N	700	-0-	-20	-0-	-0-	153	1	547	2	N	-0-			-0-
07		775 N	690	-0-	-85	-0-	-0-	150	1	540	2	N	-0-			-0-
08		713 N	658	-0-	-55	-0-	-0-	123	1	535	2	N	-0-			-0-
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	662	2	N	-0-			-0-
10		0	895	-0-	895	895	895	131	1	764	2	N	-0-			-0-
11		0	607	-0-	607	1502	1502	121	1	486	2	N	-0-			-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947																

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

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
KILLAM OIL CO., LTD. 460054																
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A																

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

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326																

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

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264																
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884																

06		5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		5 N	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10		0	10	-0-	10	10	10	10	2			Y	-0-			-0-
*11		20 N	10	-0-	-10	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON)		23209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 1		RRCID -> 230064		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7163		PERF. 5722 - 5773		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15 N	6	-0-	-9	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	0	10	-0-	10	-10	10	2			Y	-0-			-0-
*11	20 N	10	-0-	-10	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

DASKAM, SOUTH (YTURRIA)		23209 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
SCORPION OPERATING, INC.		758492		WELL #: 7		RRCID -> 244992		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5194 - 5249		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)		23209 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 2		RRCID -> 235205		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7390 - 7573		
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	10	1	1890	2	Y	10	10	1	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	11	9			Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)		23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 1		RRCID -> 247551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10038		PERF. 8698 - 9332		
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	40	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	Y	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	7	1	613	2	Y	7	7	1	-0-
10	0	392	-0-	392	392	8	9							-0-
*11	1281 N	889	-0-	-392	-0-	4	1	388	2	Y	-0-			-0-
						9	1	880	2	Y	-0-			-0-

YTURRIA, FRANK		23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WELL #: 2		RRCID -> 258891		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8691 - 9115						
06	DLQ G-10	814	-0-	814	4189	5	1	803	2	Y	5	5	1	-0-
07	1800 N	911	-0-	-889	3300	6	9							-0-
08	3100 N	593	-0-	-2507	793	12	1	899	2	Y	-0-			-0-
09	1545 N	752	-0-	-793	-0-	593	2	743	2	Y	2	2	1	-0-
10	0	721	-0-	721	721	7	1							-0-
*11	1681 N	960	-0-	-721	-0-	2	9	713	2	Y	-0-			-0-
						8	1	950	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DASKAM, WEST (VICKSBURG)
SCORPION OPERATING, INC.
STEEN, BETTY

23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
758492
WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

STEEN, BETTY

WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS (HINNANT 1ST)
SMITH PRODUCTION INC.
BMT AVIATOR

23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
789662
WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)
EL GATO SWD INC.
PUIG GAS UNIT 2

23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
247705
WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

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

KILLAM OIL CO., LTD.
PUIG "B"

460054
WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

06	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	1022	2	10	9	Y	9	63
07	1364 N	1142	-0-	-222	-0-	1135	2	7	9	Y	6	9
08	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1106	2	6	9	Y	5	14
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1439	2	8	9	Y	7	21
10	0	1200	-0-	1200	1200	1190	2	10	9	Y	9	30
11	0	1140	-0-	1140	2340	1140	2			Y	-0-	30

PUIG "C"

WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1706	2	15	9	Y	14	102
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2119	2	10	9	Y	9	15
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1690	2	9	9	Y	8	23
09	1560 N	1316	-0-	-244	-0-	1310	2	6	9	Y	5	28
10	0	2191	-0-	2191	2191	2182	2	9	9	Y	8	36
11	0	1848	-0-	1848	4039	1848	2			Y	-0-	36

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)		//CONT.//		23379 124	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
GARCIA 608		WELL #:		3	RRCID ->	270039	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	8858 - 8872
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
BMT AVIATOR		WELL #:		2	RRCID ->	283484	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8072 - 8090
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAVIS (PUIG)				23379 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		17	RRCID ->	290188	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8210 - 8280
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	127794			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	127794			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	74	-0-	74	127868	14 1	60 2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	13	-0-	13	127881	2 1	11 2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127881			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	127881			Y	-0-			-0-
DAVIS, S. (PUIG)				23389 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MCGRATH, JOHN J.		WELL #:		1	RRCID ->	048169	COMPL. DATE	04/29/1970	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
BRUNI ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	047098	COMPL. DATE	09/18/1969	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8087 - 8101
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DAVIS, S. (THIES)				23389 122	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KILLAM MINERAL FEE 16		WELL #:		3	RRCID ->	104166	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8421 - 8427
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIS, S (2ND HINNANT)		23389 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
THOMASMA, RAY J.		WELL #:	20	RRCID ->	291453	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8028 - 9549	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HINNANT HEIRS		386310								
		WELL #:	4010	RRCID ->	268858	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 8525 - 8546
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

HINNANT FULBRIGHT 'W'		GAS UNIT		WELL #:		3613		RRCID ->		293420		COMPL. DATE		08/10/2022		TOTAL DEPTH		10218		PERF. 8603 - 8613		
08		0	40545	-0-	40545	B	40545	39952	2	593	9	N	539								539	
09	101781	X	61236	-0-	-40545	B	-0-	60357	2	879	9	N	799	1089	1							249
10		0	62650	-0-	62650	B	62650	61872	2	778	9	N	707	549	1							407
11		0	33028	-0-	33028	B	95678	32674	2	354	9	N	322	368	1							361

DAVIS, S. (4TH HINNANT)		23389 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #:	5	RRCID ->	065943	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	8505	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

DEVON GAS FEE		WELL #:		1		RRCID ->		256824		COMPL. DATE		02/26/2010		TOTAL DEPTH		11988		PERF. 8336 - 8360			
06	7886	X	7886	-0-	-0-		-0-	1558	1	6328	2	Y	-0-								-0-
07	8486	X	8486	-0-	-0-		-0-	1496	1	6990	2	Y	-0-								-0-
08	7759	X	7759	-0-	-0-		-0-	1484	1	6275	2	Y	-0-								-0-
09		0	8155	-0-	8155		8155	1229	1	6926	2	Y	-0-								-0-
10		0	8442	-0-	8442		16597	1252	1	7190	2	Y	-0-								-0-
11		0	7278	-0-	7278		23875	1298	1	5980	2	Y	-0-								-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BRUNI ESTATE		386310								
		WELL #:	1 L	RRCID ->	047099	COMPL. DATE	09/18/1969	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT)		//CONT.//		23389 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054													
BRUNI ESTATE		WELL #:		A 1	RRCID ->	048014	COMPL. DATE	03/27/1970	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (2550)				23389 680	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		3	RRCID ->	245693	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3807	PERF. 2590 - 2690						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, S. (5500)				23389 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
KILLAM OIL CO., LTD.				460054														
LENORE		WELL #:		1	RRCID ->	262352	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	6507	PERF. 5428 - 5511							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						124	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						124	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						124	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						124	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						124	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						124	
PLUGGED AND ABANDONED_____												03/16/2022						

DAVIS, S. (8000)				23389 905	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		20	RRCID ->	291452	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8028 - 9549						
06	1410 X	359	-0-	-1051	-0-	71 1	288 2	N	-0-								-0-
07	1457 X	376	-0-	-1081	-0-	66 1	310 2	N	-0-								-0-
08	589 X	465	-0-	-124	-0-	79 1	334 2	N	47	15	1						32
						52 9											
09	0	507	-0-	507	507	76 1	428 2	N	3								35
						3 9											
10	0	122	-0-	122	629	18 1	104 2	N	-0-								35
11	0	200	-0-	200	829	18 1	81 2	N	92								127
						101 9											

KILLAM OIL CO., LTD.				460054				CNTY: ZAPATA									
HINNANT 307 'C'				460054													
		WELL #:		3	RRCID ->	290504	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8151 - 8162						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						68
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						68
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						68
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						68
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						68

OIL AND GAS DIVISION

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST)		23706 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC		857512								
FROST TRUST -17-		WELL #:	2	RRCID ->	217216	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	4510 PERF. 4390 - 4404	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DEE DAVENPORT (3750 STRAY)		23893 345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 8	RRCID ->	179377	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	7813 PERF. 3732 - 3828	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 7	RRCID ->	182065	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 3728 - 3801	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DEJAY (6TH QUEEN CITY)		24012 753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.		508936								
WELDER		WELL #:	1	RRCID ->	085795	COMPL. DATE	11/04/1979	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 6023 - 6035	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
WELDER, JAMES F. HEIRS "D"		WELL #:	2	RRCID ->	099289	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	6314 PERF. 6060 - 6066	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
DEJAY (STRAY SAND)		24012 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.		508936								
WELDER		WELL #:	2	RRCID ->	100415	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	6107 PERF. 6002 - 6006	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.)			24014 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC			904272											
ORTIZ			WELL #: 1		RRCID -> 267202		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 5681 - 5762			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEJAY DEEP (LULING)			24017 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.			173649											
WELDER STATE 212			WELL #: 1		RRCID -> 141018		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8442 - 8551			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER)			24017 141		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.			173649											
WELDER HEIRS 212			WELL #: 1		RRCID -> 204764		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY)			24019 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.			173649											
WELDER HEIRS 211			WELL #: 1		RRCID -> 102716		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6145		PERF. 5736 - 5745			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

DEJAY, NORTH (SLICK)			24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.			173649											
WELDER HEIRS 212			WELL #: 1		RRCID -> 149648		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8161 - 8178			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			52

DEL MAR (LOBO CONS.)		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 1701		RRCID -> 221317		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 6603		PERF. 5869 - 6014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KHA		24139 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
MOBIL FEE		743197		WELL #: J 3		RRCID -> 265610		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 7219		PERF. 6500 - 6543		
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-			12
07	2356 N	2040	-0-	-316	-0-	2040	2			Y	-0-			12
08	2511 N	2070	-0-	-441	-0-	2070	2			Y	-0-			12
09	2220 N	2047	-0-	-173	-0-	2047	2			Y	-0-			12
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-			12
*11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-			12

DESTINO (SLICK B)		24400 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		MOBIL FEE		WELL #: 5		RRCID -> 171730		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 14645		PERF.10056 - 10064	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1184				Y	NO RPT			-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1184				Y	NO RPT			-0-	

MOBIL FEE		24400 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
712947		WELL #: 4		RRCID -> 208223		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10060 - 10070				
06	DLQ G-10	922	-0-	922	B	1715	922	2		Y	-0-			29
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	1715				Y	-0-			29
08	DLQ G-10	210	-0-	210	B	1925	210	2		Y	-0-			29
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	1925				Y	-0-			29
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	1925				Y	NO RPT			29
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	1925				Y	NO RPT			29

DESTINO (WX. RONNIE SD.)		24400 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947		CUELLER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 135632		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13204 - 14164	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
MOBIL FEE		712947		WELL #: 1		RRCID -> 137913		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 15870		PERF.13298 - 13366		
06	DLQ G-10	28	-0-	28		46	28	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		46				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		46				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		46				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		46				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		46				Y	NO RPT			-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 743197														
MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368														
06	DLQ	G-10	861	-0-	861	2663	861	2			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2663					Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	171	-0-	171	2834	171	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2834					Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2834					Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2834					Y	NO RPT		-0-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784														
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164														
06	2310	N	2127	-0-	-183	-0-	207	1	1920	2	Y	-0-		-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	231	1	2076	2	Y	-0-		-0-
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	248	1	2075	2	Y	-0-		-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	226	1	1947	2	Y	-0-		-0-
10	0		2653	-0-	2653	2653	269	1	2384	2	Y	-0-		-0-
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	403					Y	NO RPT		-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
TRIUM, LTD. 871159														
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784														
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)		//CONT.// 24905 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.// 075784							
HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 191236		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222391		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784							
HAMILTON, BUCK		WELL #: 1		RRCID -> 177904		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 8		RRCID -> 193706		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 196591		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042	
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	14 1	133 2	Y	-0-
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	14 1	130 2	Y	-0-
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	14 1	118 2	Y	-0-
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	12 1	103 2	Y	-0-
10	0	136	-0-	136	136	14 1	122 2	Y	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	106			Y	NO RPT

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 198140		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.// 075784										
HAMILTON, BUCK		WELL #: 9		RRCID -> 202376		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 10		RRCID -> 205628		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 11		RRCID -> 209711		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 12		RRCID -> 212172		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670				
06	9990 X	9627	-0-	-363	-0-	939 1	8688 2	N	-0-			-0-
07	10323 X	9918	-0-	-405	-0-	990 1	8928 2	N	-0-			-0-
08	10323 X	9657	-0-	-666	-0-	1032 1	8625 2	N	-0-			-0-
09	9630 X	8640	-0-	-990	-0-	900 1	7740 2	N	-0-			-0-
10	9951 X	8525	-0-	-1426	-0-	864 1	7661 2	N	-0-			-0-
11	9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 14		RRCID -> 217340		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 7		RRCID -> 243322		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 246005		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.// 075784														
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 251311		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DIX RANCH C		WELL #: 100A		RRCID -> 105941		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 142103		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230								
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	92	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	868 N	609	-0-	-259	-0-	105	1	504	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	382	-0-	-300	-0-	69	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	0	448	-0-	448	448	101	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	0	679	-0-	679	1127	152	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	0	429	-0-	429	1556	101	1	328	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 142460		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2022																

DIX RANCH C		WELL #: 2		RRCID -> 142691		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 146292		COMPL. DATE 08/10/1993		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455								
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	0	44	-0-	44	44	10	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	0	30	-0-	30	74	7	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	0	16	-0-	16	90	4	1	12	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH D)		WILCOX LOBO	//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
			//CONT.//	386310											
DIX RANCH D			WELL #:	2	RRCID ->	146478	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6895 - 6912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH D			WELL #:	4	RRCID ->	147432	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6945 - 6984			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH A-1765			WELL #:	1	RRCID ->	157756	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	7749 - 8366			
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	351	1	1708	2	Y	-0-	-0-			
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	389	1	1874	2	Y	-0-	-0-			
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	395	1	1787	2	Y	-0-	-0-			
09	0	1020	-0-	1020	1020	230	1	790	2	Y	-0-	-0-			
10	0	375	-0-	375	1395	84	1	291	2	Y	-0-	-0-			
11	0	1560	-0-	1560	2955	366	1	1194	2	Y	-0-	-0-			

DIX RANCH C 101			WELL #:	1	RRCID ->	161289	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6886 - 6908			
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	106	1	514	2	Y	-0-	-0-			
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	78	1	374	2	Y	-0-	-0-			
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	70	1	316	2	Y	-0-	-0-			
09	0	366	-0-	366	366	83	1	283	2	Y	-0-	-0-			
10	0	407	-0-	407	773	91	1	316	2	Y	-0-	-0-			
11	0	326	-0-	326	1099	77	1	249	2	Y	-0-	-0-			

DIX RANCH A-1768			WELL #:	2	RRCID ->	162538	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	7488 - 8138			
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	105	1	513	2	Y	-0-	-0-			
07	713 N	628	-0-	-85	-0-	108	1	520	2	Y	-0-	-0-			
08	651 N	408	-0-	-243	-0-	74	1	334	2	Y	-0-	-0-			
09	0	98	-0-	98	98	22	1	76	2	Y	-0-	-0-			
10	0	690	-0-	690	788	155	1	535	2	Y	-0-	-0-			
11	0	514	-0-	514	1302	121	1	393	2	Y	-0-	-0-			

DIX RANCH D 99			WELL #:	7	RRCID ->	173918	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6875 - 6885			
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-	-0-			
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	Y	-0-	-0-			
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	Y	-0-	-0-			
09	0	37	-0-	37	37	8	1	29	2	Y	-0-	-0-			
10	0	40	-0-	40	77	9	1	31	2	Y	-0-	-0-			
11	0	33	-0-	33	110	8	1	25	2	Y	-0-	-0-			

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DIX RANCH C 100		WELL #: 4		RRCID -> 175366		COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	278 1	1355 2	Y	79	91 1	73
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	87 9	291 1	Y	44		117
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	48 9	320 1	Y	41	90 1	68
09	0	1690	-0-	1690	1690	45 9	372 1	Y	40		108
10	0	1604	-0-	1604	3294	44 9	348 1	Y	47	90 1	65
11	0	1619	-0-	1619	4913	52 9	366 1	Y	54		119
						59 9					
DIX RANCH A524		WELL #: 1		RRCID -> 176922		COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929		
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	37 1	178 2	Y	-0-		-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	30 1	146 2	Y	-0-		-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	33 1	151 2	Y	-0-		-0-
09	0	190	-0-	190	190	43 1	147 2	Y	-0-		-0-
10	0	205	-0-	205	395	46 1	159 2	Y	-0-		-0-
11	0	186	-0-	186	581	44 1	142 2	Y	-0-		-0-
DIX RANCH D 523		WELL #: 6		RRCID -> 183450		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DIX RANCH C 899		WELL #: 1		RRCID -> 186222		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958		
06	2010 N	1831	-0-	-179	-0-	306 1	1488 2	Y	34	41 1	30
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	37 9	333 1	Y	19		49
08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	21 9	402 1	Y	17	39 1	27
09	0	1986	-0-	1986	1986	19 9	444 1	Y	17		44
10	0	1773	-0-	1773	3759	19 9	393 1	Y	20	39 1	25
11	0	1515	-0-	1515	5274	22 9	350 1	Y	23		48
						25 9					
DIX RANCH D 899		WELL #: 2		RRCID -> 188505		COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	304	1	1478	2	Y	-0-				-0-
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	363	1	1748	2	Y	-0-				-0-
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	351	1	1588	2	Y	-0-				-0-
09	0	1631	-0-	1631	1631	368	1	1263	2	Y	-0-				-0-
10	0	1476	-0-	1476	3107	331	1	1145	2	Y	-0-				-0-
11	0	1342	-0-	1342	4449	315	1	1027	2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	164	1	798	2	Y	-0-				-0-
07	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	192	1	922	2	Y	-0-				-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	221	1	1000	2	Y	-0-				-0-
09	0	987	-0-	987	987	223	1	764	2	Y	-0-				-0-
10	0	1133	-0-	1133	2120	254	1	879	2	Y	-0-				-0-
11	0	1034	-0-	1034	3154	243	1	791	2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	198	1	962	2	Y	43	42	1		34
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	205	1	986	2	Y	24				58
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	224	1	1016	2	Y	22	45	1		35
09	0	1181	-0-	1181	1181	261	1	896	2	Y	22				57
10	0	1275	-0-	1275	2456	280	1	967	2	Y	25	47	1		35
11	0	1221	-0-	1221	3677	279	1	910	2	Y	29				64

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	29	1	140	2	Y	-0-				-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	155	2	Y	-0-				-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	2	Y	-0-				-0-
09	0	185	-0-	185	185	42	1	143	2	Y	-0-				-0-
10	0	164	-0-	164	349	37	1	127	2	Y	-0-				-0-
11	0	86	-0-	86	435	20	1	66	2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

06	210 N	81	-0-	-129	-0-	13	1	65	2	N	3	3	1		4
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	104	1	499	2	N	1				5
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	42	1	190	2	N	2	3	1		4
09	0	148	-0-	148	148	33	1	113	2	N	2				6
10	0	434	-0-	434	582	97	1	335	2	N	2	3	1		5
11	0	497	-0-	497	1079	116	1	379	2	N	2				7

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	Y	-0-			-0-
09	0	52	-0-	52	52	12	1	40	2	Y	-0-			-0-
10	0	13	-0-	13	65	3	1	10	2	Y	-0-			-0-
11	0	36	-0-	36	101	8	1	28	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965														
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	2	Y	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	Y	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-			-0-
09	0	111	-0-	111	111	25	1	86	2	Y	-0-			-0-
10	0	102	-0-	102	213	23	1	79	2	Y	-0-			-0-
11	0	57	-0-	57	270	13	1	44	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504														
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	100	1	486	2	Y	8	10	1	9
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	135	1	649	2	Y	5			14
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	148	1	671	2	Y	4	10	1	8
09	0	800	-0-	800	800	180	1	616	2	Y	4			12
10	0	742	-0-	742	1542	165	1	571	2	Y	5	10	1	7
11	0	735	-0-	735	2277	171	1	558	2	Y	5			12

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494														
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	Y	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-			-0-
09	0	61	-0-	61	61	14	1	47	2	Y	-0-			-0-
10	0	60	-0-	60	121	13	1	47	2	Y	-0-			-0-
11	0	60	-0-	60	181	14	1	46	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454														
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	14	1	61	2	Y	-0-			-0-
09	0	65	-0-	65	65	15	1	50	2	Y	-0-			-0-
10	0	68	-0-	68	133	15	1	53	2	Y	-0-			-0-
11	0	61	-0-	61	194	14	1	47	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	6	1	28	2	Y	-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	Y	-0-			-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	Y	-0-			-0-
09		0	548	-0-	548	548	124	1	424	2	Y	-0-			-0-
10		0	72	-0-	72	620	16	1	56	2	Y	-0-			-0-
11		0	14	-0-	14	634	3	1	11	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594															
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
09		0	57	-0-	57	57	3	1	54	2	N	-0-			-0-
10		0	49	-0-	49	106	3	1	46	2	N	-0-			-0-
11		0	55	-0-	55	161	3	1	52	2	N	-0-			-0-

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-
07		T. A.	31	-0-	31	52	31	2			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-			-0-
10		0	5	-0-	5	57	5	2			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)													
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC													
MARTIN, J.C. III													
WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	N	2	1	55
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		55
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		55
09	0	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-		55
10	0	192	-0-	192	200	191	2	1	9	N	1	1	55
11	0	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-		55

MARTIN, SOPHIE J. "B"													
WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878													
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-		19
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		19
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		19
09	0	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-		19
10	DLQ G-10	68	-0-	68	80	68	2			Y	-0-		19
11	0	-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-		19

MARTIN, S. J.													
WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902													
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-		-0-
10	0	53	-0-	53	55	53	2			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-		-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B"													
WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694													
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	681	-0-	681	681	681	2			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	681					Y	-0-		-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B"													
WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A													
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	99	-0-	99	102	99	2			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C. III													
WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751													
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	N	3	1	2
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		2
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		2
09	0	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-		2
10	0	178	-0-	178	188	177	2	1	9	N	1	1	2
11	0	66	-0-	66	254	66	2			N	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656															
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B2	EXT	4	-0-	4	4	2		N	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-				

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652															
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674															
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2	2	1	1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			1
09	0		6	-0-	6	6	2				N	-0-			1
10	0		150	-0-	150	156	2			1	9	N	1	1	1
11	0		62	-0-	62	218	62	2				N	-0-		1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054															
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO															
WAGNER OIL COMPANY 891175															
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516															
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	241	1	954	2	Y	-0-	-0-		
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	168	1	875	2	Y	-0-	-0-		
08	1550	N	954	-0-	-596	-0-	164	1	790	2	Y	-0-	-0-		
09	1200	N	897	-0-	-303	-0-	169	1	728	2	Y	-0-	-0-		
10	0		675	-0-	675	675	155	1	520	2	Y	-0-	-0-		
11	0		741	-0-	741	1416	224	1	517	2	Y	-0-	-0-		

DONNA (ARMSTRONG)			25318 045		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.			667941										
LAMMERS, MAYMIE, UNIT			WELL #: 1 U		RRCID -> 010118			COMPL. DATE 10/30/1957			TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC			701613										
RICE GAS UNIT			WELL #: 3 U		RRCID -> 098902			COMPL. DATE 02/18/1982			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269		
06	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	1456	2	N	-0-			25
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-			25
08	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	1297	2	N	-0-			25
09	1470	N	959	-0-	-511	-0-	959	2	N	-0-			25
10	0		1494	-0-	1494		1494	2	N	-0-			25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		1494		N	NO RPT			25

WAGNER OIL COMPANY			891175										
BUCHANAN UNIT			WELL #: 1 U		RRCID -> 010123			COMPL. DATE 11/24/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	3390	X	2489	-0-	-901	-0-	718	1	1771	2	Y	-0-	-0-
07	3286	X	2492	-0-	-794	-0-	635	1	1857	2	Y	-0-	-0-
08	3565	X	2319	-0-	-1246	-0-	626	1	1693	2	Y	-0-	-0-
09	3450	X	2245	-0-	-1205	-0-	642	1	1603	2	Y	-0-	-0-
10	0		1789	-0-	1789		573	1	1216	2	Y	-0-	-0-
11	0		802	-0-	802		2591	1	438	2	Y	-0-	-0-

SWALLOW GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 154576			COMPL. DATE 05/25/1995			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326		
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	135	1	328	2	Y	-0-	-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	117	1	325	2	Y	-0-	-0-
08	558	N	400	-0-	-158	-0-	109	1	291	2	Y	-0-	-0-
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	93	1	219	2	Y	-0-	-0-
10	0		224	-0-	224		74	1	150	2	Y	-0-	-0-
11	0		271	-0-	271		495	1	169	2	Y	-0-	-0-

SCHUSTER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 193290			COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	16	1	6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

SWALLOW GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 243394			COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	Y	-0-				-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	Y	-0-				-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	19	1	51	2	Y	-0-				-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	11	1	26	2	Y	-0-				-0-
10	0	40	-0-	40	40	13	1	27	2	Y	-0-				-0-
11	0	322	-0-	322	362	121	1	201	2	Y	-0-				-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

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

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	391	1	950	2	Y	-0-				-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	318	1	885	2	Y	-0-				-0-
08	1860 N	1300	-0-	-560	-0-	354	1	946	2	Y	-0-				-0-
09	1350 N	1152	-0-	-198	-0-	344	1	808	2	Y	-0-				-0-
10	0	914	-0-	914	914	303	1	611	2	Y	-0-				-0-
11	0	713	-0-	713	1627	268	1	445	2	Y	-0-				-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

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

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	33	1	131	2	Y	-0-				-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	-0-				-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	10	1	46	2	Y	-0-				-0-
09	150 N	52	-0-	-98	-0-	10	1	42	2	Y	-0-				-0-
10	0	65	-0-	65	65	15	1	50	2	Y	-0-				-0-
11	0	30	-0-	30	95	9	1	21	2	Y	-0-				-0-

DONNA (JANCIK)		25318 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
J&G OIL & GAS		427635												
JANCIK, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 178624		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
BUCHANAN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 010148		COMPL. DATE 05/13/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187917		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (KNAPP)		25318 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212865		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (MARKS)		25318 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 3-T		RRCID -> 161981		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192						
06	6750 X	5281	-0-	-1469	-0-	1221	1	3765	2	Y	268	161	1	242
						295	9							
07	6510 X	5112	-0-	-1398	-0-	1008	1	3815	2	Y	263	155	1	350
						289	9							
08	6975 X	4876	-0-	-2099	-0-	1033	1	3631	2	Y	193	323	1	220
						212	9							
09	6750 X	4123	-0-	-2627	-0-	957	1	2960	2	Y	187	151	1	256
						206	9							
10	0	3429	-0-	3429	3429	910	1	2348	2	Y	155	299	1	112
						171	9							
11	0	2771	-0-	2771	6200	929	1	1728	2	Y	104			216
						114	9							

DONNA (RICE)		25318 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
J&G OIL & GAS		427635											
JANCIK, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 181140		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613						CNTY: HIDALGO					
RICE GAS UNIT		3 L		RRCID -> 098903		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490					
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
09	0	959	-0-	959	959	959	2		N	-0-			-0-
10	0	1494	-0-	1494	2453	1494	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2453				N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175						CNTY: HIDALGO					
BUCHANAN UNIT		1 L		RRCID -> 010161		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JANCIK		WELL #: 7		RRCID -> 166963		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 243390		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (SCHUSTER)		25318 720		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932											
ROBINETTE, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 191891		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017													

DONNA (SCHUSTER)		//CONT.//		25318 720	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SCHUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	010167	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5322 - 5350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	251 1	610 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	218 1	608 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	783	-0-	-271	-0-	213 1	570 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	870 N	713	-0-	-157	-0-	213 1	500 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	594	-0-	594	594	197 1	397 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	545	-0-	545	1139	205 1	340 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	261122	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	6866 - 6868
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DONNA (5290)				25318 935	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411								
SWEENEY, J. J.		WELL #:			RRCID ->	190576	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	5286 - 5292
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016												

DONNA (6600)				25318 945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SORENSEN GAS UNIT -1		WELL #:		2-C	RRCID ->	174356	COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	6490 - 6506
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230631	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	6594 - 6680
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251342	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5944 - 5952
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	148 1	583 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	134 1	698 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	710	-0-	-406	-0-	122 1	588 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	720 N	557	-0-	-163	-0-	105 1	452 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	498	-0-	498	498	114 1	384 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	176	-0-	176	674	53 1	123 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DONNA (6850)		25318 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 209001		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 285146		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DONNA (6940)		25318 950		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HIDALGO								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204754		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DONNA (7100)		25318 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329														
ROBINETTE, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 149007		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DONNA (7460)		25318 953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 208957		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SORENSEN SHALLOW GU A		WELL #: 6		RRCID -> 221566		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DONNA (7600)		25318 958		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
THE MEDUSA COMPANY		851528								
ROBINETTE, J. C.		WELL #:	4	RRCID ->	191148	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7656 - 7666
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14

DONNA (8500)		25318 977		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
SWEENEY, J. J.		WELL #:	3-C	RRCID ->	190554	COMPL. DATE	08/24/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8610 - 8682
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2016										

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
SORENSEN GAS UNIT		3-C								
		WELL #:	3-C	RRCID ->	174899	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	10813	PERF. 8518 - 8536
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DONNA (9200)		25318 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	261860	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9232 - 9536
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4 1	16 2	Y	-0-	1 1
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	24 1	124 2	Y	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
11	0	41	-0-	41	41	12 1	29 2	Y	-0-	

DOS HERMANOS (OLMOS)		25564 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
DML EXPLORATION, INC.		221510								
GATES, A. E.		WELL #:	1	RRCID ->	053090	COMPL. DATE	05/26/1972	TOTAL DEPTH	5400	PERF. N/A
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												
GATES "N" TR2												
WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)												
SN OPERATING, LLC												
PILONCILLO												
WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DOUBLE A (8700)												
FLETCHER OPERATING, LLC												
FROST NATIONAL BANK												
WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758												
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

DOUGHTY (FRIO 10248)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
MANLEY, ALMA												
WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10242 - 10250												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700)												
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC												
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696												
06	240 N	40	-0-	-200		-0-	40	2	Y	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0-		-0-	230	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	222	-0-	222		222	222	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	210	-0-	210		432	210	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	187	-0-	187		619	187	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		619			Y	NO RPT		-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1												
WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812												
06	540 N	388	-0-	-152		-0-	388	2	N	-0-		69
07	357 N	357	-0-	-0-		-0-	357	2	N	-0-		69
08	0	344	-0-	344		344	344	2	N	-0-		69
09	669 N	325	-0-	-344		-0-	325	2	N	-0-		69
10	0	430	-0-	430		430	290	2	N	127	196 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		430			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DRACO (QUEEN CITY 6700)		//CONT.//		26021 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		//CONT.//		905376								
E. ESCOBAR GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	156829	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6700 - 6742	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2	Y	-0-		-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	82	-0-	82	82	82	2	Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	78	-0-	78	160	78	2	Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	69	-0-	69	229	69	2	Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	229			Y	NO RPT		-0-

E. ESCOBAR GAS UNIT I		WELL #:		3	RRCID ->	198852	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6622 - 6785	
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		99
07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-		99
08		0	803	-0-	803	803	803	2	N	-0-		99
09		1562 N	759	-0-	-803	-0-	759	2	N	-0-		99
10		0	677	-0-	677	677	677	2	N	-0-		99
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	677			N	NO RPT		99

DUNN (4900)				26663 710	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JIM WELLS	
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
KNOLLE INVESTMENTS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267939	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4846 - 4872	
06		690 N	592	-0-	-98 B	-12415	180	1	N	-0-		21
07		434 N	556	-0-	122 B	-12293	155	1	N	-0-		21
08		682 N	533	-0-	-149 B	-12293	155	1	N	-0-		21
09		600 N	466	-0-	-134 B	-12293	140	1	N	-0-		21
10		0	418	-0-	418 B	-11875	145	1	N	-0-		21
11		0	442	-0-	442 B	-11433	150	1	N	-0-		21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID)				26678 030	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG	
MODENA OPERATING LLC				573221								
LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #:			RRCID ->	207584	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	15040	PERF.10082 - 10102	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/25/2014												

LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236279	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10276 - 10307	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

DUNN-MCCAMPBELL (8425)		26678 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
MODENA OPERATING LLC		573221							
MCCAMPBELL, DUNN		WELL #: 11A		RRCID -> 241554		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			99
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			99
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			99
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			99
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			99
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			99
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021									

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ)		26678 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
MODENA OPERATING LLC		573221							
ST TRACT 938 LAPLAYA		WELL #: 1ST		RRCID -> 212930		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			6

DYE (NAVARRO)		26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
DYE, JAMES D.		WELL #: 2		RRCID -> 066065		COMPL. DATE 04/11/1976		TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 6 T		RRCID -> 117461		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068		
06	6660	X	6632	-0-	-28	-0-	273 1	6359 2	N	-0-
07	6882	X	6847	-0-	-35	-0-	273 1	6574 2	N	-0-
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	309 1	6633 2	N	-0-
09	0		6482	-0-	6482	6482	287 1	6195 2	N	-0-
10	0		6795	-0-	6795	13277	302 1	6491 2	N	2
							2 9			
11	0		6589	-0-	6589	19866	311 1	6278 2	N	-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 13-L		RRCID -> 126436		COMPL. DATE 01/15/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352		
06	6810	X	6087	-0-	-723	-0-	6087 2		Y	-0-
07	7037	X	6211	-0-	-826	-0-	6211 2		Y	-0-
08	6913	X	6203	-0-	-710	-0-	6203 2		Y	-0-
09	0		6133	-0-	6133	6133	6133 2		Y	-0-
10	0		6574	-0-	6574	12707	6574 2		Y	-0-
11	0		6211	-0-	6211	18918	6211 2		Y	-0-

HERBST, M. V.		WELL #: 18-T		RRCID -> 147291		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DYE (WILCOX 8200)		26820 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 067539		COMPL. DATE 08/08/1976		TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	600 N	234	-0-	-366	-0-	234	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-		-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-		-0-
09	0	251	-0-	251	251	251	2	Y	-0-		-0-
10	0	265	-0-	265	516	265	2	Y	-0-		-0-
11	0	243	-0-	243	759	243	2	Y	-0-		-0-

DYE, JAMES D.		WELL #: 3		RRCID -> 068973		COMPL. DATE 10/28/1976		TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 2		RRCID -> 070632		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A			
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
09	0	166	-0-	166	166	166	2	N	-0-		-0-
10	0	197	-0-	197	363	197	2	N	-0-		-0-
11	0	154	-0-	154	517	154	2	N	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 101855		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990			
06	3420 X	3185	-0-	-235	-0-	3185	2	N	-0-		31
07	3534 X	3209	-0-	-325	-0-	3209	2	N	-0-		31
08	3441 X	3282	-0-	-159	-0-	3282	2	N	-0-		31
09	0	2803	-0-	2803	2803	2803	2	N	-0-		31
10	0	3555	-0-	3555	6358	3555	2	N	-0-		31
11	0	3219	-0-	3219	9577	3219	2	N	-0-		31

DYE, W. (NAVARRO)		26825 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DYE STATE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 093916		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091			
06	6690 X	6311	-0-	-379	-0-	260	1	N	-0-		-0-
07	6665 X	6512	-0-	-153	-0-	259	1	N	-0-		-0-
08	6665 X	6611	-0-	-54	-0-	294	1	N	-0-		-0-
09	0	6249	-0-	6249	6249	277	1	N	-0-		-0-
10	0	6529	-0-	6529	12778	290	1	N	2		2
11	0	6247	-0-	6247	19025	295	1	N	-0-		2

DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 175362		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081			
06	3570 X	3327	-0-	-243	-0-	137	1	N	-0-		-0-
07	3534 X	3430	-0-	-104	-0-	137	1	N	-0-		-0-
08	3503 X	3442	-0-	-61	-0-	153	1	N	-0-		-0-
09	0	3051	-0-	3051	3051	135	1	N	-0-		-0-
10	0	3573	-0-	3573	6624	159	1	N	1		1
11	0	3356	-0-	3356	9980	158	1	N	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

DYE, WEST (WILCOX 7800)			26825 900 NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
DYE, JAMES			WELL #:	6	RRCID ->	087292	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	7818 - 8078
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL			27260 090 NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
			370061									
			WELL #:	31	RRCID ->	172488	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7881 - 7891
06	6330 X	5817	-0-	-513	-0-	5817	2	N	-0-			-0-
07	6541 X	6085	-0-	-456	-0-	6085	2	N	-0-			-0-
08	6541 X	6040	-0-	-501	-0-	6040	2	N	-0-			-0-
09	0	6068	-0-	6068	-0-	6068	2	N	-0-			-0-
10	0	6438	-0-	6438	12506	6438	2	N	-0-			-0-
11	0	5750	-0-	5750	18256	5750	2	N	-0-			-0-

EAST (JACKSON 3100)			27260 090 NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061									
EAST, T. T. "A"			WELL #:	1A	RRCID ->	185408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	3661 - 3686
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAST (SEGMENT EAST)			27260 270 ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061									
EAST, T. T. "A"			WELL #:	2A	RRCID ->	185103	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	4686 - 4689
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAST, T. T. "A"			27260 270 ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
			370061									
			WELL #:	4-A	RRCID ->	189158	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	5016	PERF.	4680 - 4698
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60

EAST, T. T. "A"			27260 270 ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
			370061									
			WELL #:	6A	RRCID ->	226711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4692 - 4696
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

OIL AND GAS DIVISION

EAST 76 (WILCOX)		27310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
TRISTAR OIL & GAS		871133							
WIEDERKEHR, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 103356		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				140
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				140
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				140
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				140
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				140
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				140

EAST 76 (WILCOX 9300)		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
WIEDERKEHR		WELL #: 1		RRCID -> 143280		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		98

WIEDERKEHR		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
WIEDERKEHR		263648							
WIEDERKEHR		WELL #: 3		RRCID -> 151045		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		22

HAHL-HESTER UNIT		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HAHL-HESTER UNIT		263648							
HAHL-HESTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155189		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		66

EDINBURG (UPPER MARKS "C")		27608 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075							
EDINBURG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175355		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 11757 PERF.11128 - 11262	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

EDINBURG UNIT		27608 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
EDINBURG UNIT		732075							
EDINBURG UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186952		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

EDINBURG (6,700)		MO-VAC SERVICE CO., INC.		MO-VAC ANDREWS SWD		27608 111	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HIDALGO			
				WELL #:		591950	RRCID ->	116244	COMPL. DATE	02/02/2018	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2985 - 3015	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDINBURG (9,000)		ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		EDINBURG UNIT		27608 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
				WELL #:		732075	RRCID ->	289037	COMPL. DATE	01/13/2020	TOTAL DEPTH	11757	PERF. 9140 - 9158	
06	07	08	09	10	11									
06	106380	27799	-0-	-78581	-0-	90	1	27492	2	Y	197	209	1	119
						217	9							
07	96534 #	24204	-0-	-72330	-0-	78	1	23979	2	Y	134	187	1	66
						147	9							
08	64201 #	20711	-0-	-43490	-0-	80	1	20508	2	Y	112	87	1	91
						123	9							
09	37620 #	13337	-0-	-24283	-0-	765	1	12510	2	Y	56	62	1	85
						62	9							
10	33728 #	11462	-0-	-22266	-0-	78	1	11349	2	Y	32	98	1	19
						35	9							
11	27810 #	9441	-0-	-18369	-0-	75	1	9324	2	Y	38			57
						42	9							

EDINBURG (9,950)		ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		EDINBURG UNIT		27608 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
				WELL #:		732075	RRCID ->	261880	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	11856	PERF. 9782 - 9812	
06	07	08	09	10	11									
06	2269 N	2269	-0-	-0-	B	-0-	365	1	1904	2	Y	-0-		-0-
07	2276 X	2276	-0-	-0-	B	-0-	339	1	1937	2	Y	-0-		-0-
08	1395 X	846	-0-	-549	B	-0-	171	1	675	2	Y	-0-		-0-
09	1350 X	1148	-0-	-202	B	-0-	164	1	984	2	Y	-0-		-0-
10	2356 X	1527	-0-	-829	B	-0-	195	1	1332	2	Y	-0-		-0-
11	2280 X	1589	-0-	-691	B	-0-	202	1	1387	2	Y	-0-		-0-

EDINBURG UNIT				WELL #:		290211	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
				WELL #:		290211	RRCID ->	290211	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 9924 - 9938		
06	07	08	09	10	11										
06	5852 X	5852	-0-	-0-	B	-0-	800	1	4924	2	Y	116	118	1	68
							128	9							
07	5732 X	5732	-0-	-0-	B	-0-	737	1	4883	2	Y	102	126	1	44
							112	9							
08	5431 X	5431	-0-	-0-	B	-0-	784	1	4558	2	Y	81	61	1	64
							89	9							
09	5130 X	4798	-0-	-332	B	-0-	461	1	4278	2	Y	54	49	1	69
							59	9							
10	4743 X	4517	-0-	-226	B	-0-	434	1	4035	2	Y	44	95	1	18
							48	9							
11	4590 X	3904	-0-	-686	B	-0-	393	1	3458	2	Y	48			66
							53	9							

EDINBURG (10,760)		ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		27608 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
EDINBURG UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	215992	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	224 1	928 2	Y	2	2 1		1
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	226 1	1101 2	Y	2	2 1		1
08	1364 N	1192	-0-	-172	-0-	229 1	962 2	Y	1	1 1		1
09	1140 N	1029	-0-	-111	-0-	154 1	874 2	Y	1	1 1		1
10	1333 N	957	-0-	-376	-0-	149 1	807 2	Y	1	2 1		-0-
11	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	159 1	914 2	Y	1			1

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO)		ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		27608 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
EDINBURG UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	132944	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12120 - 12182
06	4950 #	3450	-0-	-1500	-0-	511 1	2917 2	Y	20	19 1		11
07	5115 #	4308	-0-	-807	-0-	578 1	3709 2	Y	19	22 1		8
08	4557 #	3841	-0-	-716	-0-	581 1	3243 2	Y	15	11 1		12
09	4410 #	3492	-0-	-918	-0-	357 1	3123 2	Y	11	10 1		13
10	4806	3550	-0-	-1256	-0-	359 1	3180 2	Y	10	19 1		4
*11	4724	3472	-0-	-1252	-0-	360 1	3098 2	Y	13			17

EDINBURG (10,800 FRIO)		ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		27608 777	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
EDINBURG UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	261258	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10862 - 11018
06	15330	-0-	-0-	-15330	-0-	212 1	992 2	Y	-0-	12 1		7
07	15841	1217	-0-	-14624	-0-	13 9	992 2	Y	12	14 1		5
08	15841	1961	-0-	-13880	-0-	325 1	1604 2	Y	29	17 1		17
09	10032 R	10032	-0-	-0-	-0-	890 1	9030 2	Y	102	50 1		69
10	19842	11006	-0-	-8836	-0-	956 1	9938 2	Y	102	144 1		27
*11	16886	9493	-0-	-7393	-0-	856 1	8504 2	Y	121			148

EDINBURG, E. (10500)		MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		27609 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
PEDRAZA ET AL GU		WELL #:		1	RRCID ->	193267	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10103 - 10143
06	1650 N	1572	-0-	-78	-0-	1542 2	30 9	N	27			83
07	2170 N	1756	-0-	-414	-0-	1721 2	35 9	N	32			115
08	1705 N	1226	-0-	-479	-0-	1197 2	29 9	N	26			141
09	1560 N	1290	-0-	-270	-0-	1264 2	26 9	N	24			165
10	1767 N	489	-0-	-1278	-0-	489 2		N	-0-			165
11	1200 N	306	-0-	-894	-0-	306 2		N	-0-			165

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

D90 ENERGY, LLC 195797
 WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HADDOCK, I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

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

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2018

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

OIL AND GAS DIVISION

EL CABALLERO (LOBO)		//CONT.//		27915 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #:		3	RRCID ->	129859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7434 -	8579			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	392	2	Y	2			20
							2	9							
07		465 N	412	-0-	-53	-0-	38	1	373	2	Y	1			21
							1	9							
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	37	1	428	2	Y	1			22
							1	9							
*09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	47	1	475	2	Y	2			24
							2	9							
*10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	56	1	562	2	Y	-0-			24
							71	1	695	2	Y	3			27
11		0	769	-0-	769	769	3	9							

EL CARRO (6900)				27938 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: JIM WELLS			
POCO LLC				668802								
WINTERS-MODESETT		WELL #:		1	RRCID ->	210955	COMPL. DATE	10/27/2020	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 4717 -	4721
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EL COYOTE (VICKSBURG D)				27958 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.				068208								
BARBARA LIPS "C" (ECR)		WELL #:		10	RRCID ->	159298	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	12442	PERF.10325 -	10340
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)				27958 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
BESCO OPERATING, L.P.				068208											
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #:		9	RRCID ->	149442	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10412 -	10832			
06		3870 X	3295	-0-	-575	-0-	89	1	2998	2	Y	189	134	1	71
							208	9							
07		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			71
08		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	71	1	-0-
09		9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	187	1	8957	2	Y	369	240	1	129
							406	9							
10		0	6578	-0-	6578	6578	272	1	5942	2	Y	331	359	1	101
							364	9							
11		0	3588	-0-	3588	10166	160	1	3220	2	Y	189	236	1	54
							208	9							

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
 LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11192 - 11212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3690 X	3447	-0-	-243	-0-	93	1	3146	2	Y	189	178 1	71
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-	208	9			Y	-0-		71
08	3782 X	3488	-0-	-294	-0-	37	1	3123	2	Y	298	106 1	263
09	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	328	9			Y			
10	0	5774	-0-	5774	5774	174	1	8338	2	Y	332	479 1	116
11	0	3621	-0-	3621	9395	365	9			Y	276	308 1	84
						304	9			Y	174	208 1	50
						162	1	3268	2	Y			
						191	9						

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

06	360 N	4	-0-	-356	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	227	-0-	227	227	10	1	217	2	Y	-0-		-0-
11	0	316	-0-	316	543	15	1	301	2	Y	-0-		-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	99	1	697	3	N	5		68
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	6	9			N	2		70
08	806 N	425	-0-	-381	-0-	101	1	723	3	N			72
09	780 N	716	-0-	-64	-0-	2	9			N	2		77
10	0	748	-0-	748	748	54	1	369	3	N			80
11	0	708	-0-	708	1456	2	9			N	5		83
						94	1	619	3	N	3		
						3	9			N	3		
						92	1	651	3	N	3		
						3	9			N	3		

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

06	90 N	29	-0-	-61	-0-	4	1	25	3	N	-0-		-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-		-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	28	-0-	28	28	4	1	24	3	N	-0-		-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EL EBANITO (MARGUELES)		//CONT.//		27962 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.				758492										
AL-SW BTLT #1		WELL #:		1	RRCID ->	270495	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4602 - 4606		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL EBANITO (U-3)				27962 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		68	RRCID ->	084461	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	4808 - 4910		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL GATO (LOBO)				27963 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
EL GATO		WELL #:		1	RRCID ->	089678	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8417 - 8493		
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			-0-
09	0	51	-0-	51	51	1	1	50	2	Y	-0-			-0-
10	0	107	-0-	107	158	4	1	103	2	Y	-0-			-0-
11	0	73	-0-	73	231	3	1	70	2	Y	-0-			-0-

EL GATO				WELL #:	4	RRCID ->	095605	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8241 - 8348	
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	72	1	1682	2	Y	-0-			-0-
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	52	1	1691	2	Y	-0-			-0-
08	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	45	1	1566	2	Y	-0-			-0-
09	0	1493	-0-	1493	1493	41	1	1452	2	Y	-0-			-0-
10	0	1548	-0-	1548	3041	55	1	1493	2	Y	-0-			-0-
11	0	1467	-0-	1467	4508	61	1	1406	2	Y	-0-			-0-

EL GATO				WELL #:	3	RRCID ->	098908	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8515 - 8630	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	099349	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	7821 - 7843	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4530 X	4357	-0-	-173	-0-	178	1	4169	2	Y	9			9
07	4712 X	4526	-0-	-186	-0-	10	9	134	1	Y	2			11
08	4712 X	4531	-0-	-181	-0-	2	9	126	1	Y	16			27
09	0	4221	-0-	4221	4221	18	9	115	1	Y	1			28
10	0	4255	-0-	4255	8476	1	9	151	1	Y	-0-			28
11	0	3954	-0-	3954	12430	165	1	3789	2	Y	-0-			28

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	51	1	1206	2	Y	-0-			-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	36	1	1185	2	Y	-0-			-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	23	1	807	2	Y	-0-			-0-
09	0	743	-0-	743	743	20	1	723	2	Y	-0-			-0-
10	0	1099	-0-	1099	1842	39	1	1060	2	Y	-0-			-0-
11	0	707	-0-	707	2549	29	1	678	2	Y	-0-			-0-

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

06	3780 X	2317	-0-	-1463	-0-	94	1	2215	2	Y	7			22
07	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	8	9	96	1	Y	15			37
08	3224 X	1893	-0-	-1331	-0-	17	9	53	1	Y	-0-			37
09	0	1740	-0-	1740	1740	47	1	1687	2	Y	5			42
10	0	1848	-0-	1848	3588	6	9	66	1	Y	-0-			42
11	0	1480	-0-	1480	5068	62	1	1418	2	Y	-0-			42

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

06	180 N	127	-0-	-53	-0-	5	1	122	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	5	1	160	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	5	1	180	2	Y	-0-			-0-
09	0	35	-0-	35	35	1	1	34	2	Y	-0-			-0-
10	0	40	-0-	40	75	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
11	0	151	-0-	151	226	6	1	145	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

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

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

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

EL GATO (LOBO)			//CONT.//		27963 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
EL GATO			WELL #:		20	RRCID -> 131207			COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7898 - 8472			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

VAQUILLAS RANCH			WELL #:		7	RRCID -> 144515			COMPL. DATE 02/06/1993		TOTAL DEPTH 9075	PERF. 8042 - 8341			
06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	66	1	1557	2	Y	-0-			-0-
07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	51	1	1660	2	Y	-0-			-0-
08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	37	1	1301	2	Y	-0-			-0-
09		0	900	-0-	900	-0-	25	1	875	2	Y	-0-			-0-
10		0	622	-0-	622	-0-	22	1	600	2	Y	-0-			-0-
11		0	247	-0-	247	-0-	1769	10	1	237	2	Y	-0-		-0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000)			27965 185		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327												
VELAS, SIETE			WELL #:		1	RRCID -> 201177			COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 13000	PERF. 9904 - 12066			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

EL GRULLO (7780)			27965 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 282027			COMPL. DATE 01/11/2016		TOTAL DEPTH 14050	PERF. N/A			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)			27965 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
JURASSIC EXPLORATION, INC.			448231												
DE GARCIA, SARA G.			WELL #:		1	RRCID -> 095508			COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 20574	PERF. 10019 - 10035			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL INFERNILLO (I-10)		27982 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH MADERO		WELL #: 601		RRCID -> 272561		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8043 - 8074					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EL MESQUITE (3000)		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HOME PETROLEUM CORP.		396852													
GERMER, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 2978 - 2984					
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	N	3				7
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3				10
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3	12	1		1
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	213	2	3	9	N	3				4
*10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	193	2	20	9	N	18	20	1		2
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				2

EL MESQUITE (5200)		28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG							
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722													
ADAMS, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5105 - 5110					
06	106 R	106	-0-	-0-	-0-	43	1	63	2	N	-0-				72
07	346 R	346	-0-	-0-	-0-	141	1	205	2	N	-0-				72
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	141	1	189	2	N	-0-				72
09	120 #	93	-0-	-27	-0-	42	1	51	2	N	-0-				72
10	0	99	-0-	99	-0-	43	1	56	2	N	-0-				72
*11	184 R	85	-0-	-99	-0-	42	1	43	2	N	-0-				72

HELLEN, DANA "A"		WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 5047 - 5057					
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	138	1	204	2	Y	-0-				52
07	341 #	339	-0-	-2	-0-	138	1	201	2	Y	-0-				52
08	341 #	324	-0-	-17	-0-	139	1	185	2	Y	-0-				52
09	330 #	302	-0-	-28	-0-	138	1	164	2	Y	-0-				52
10	0	320	-0-	320	-0-	138	1	182	2	Y	-0-				52
*11	596 R	276	-0-	-320	-0-	138	1	138	2	Y	-0-				52

HELLEN, DANA "A"		WELL #: 10		RRCID -> 139141		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 5036 - 5046					
06	3016 R	3016	-0-	-0-	-0-	1796	1	1220	2	Y	-0-				88
07	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	1121	1	1632	2	Y	-0-				88
08	2624 R	2624	-0-	-0-	-0-	1122	1	1502	2	Y	-0-				88
09	2661 R	2661	-0-	-0-	-0-	1212	1	1449	2	Y	-0-				88
10	0	2821	-0-	2821	-0-	1216	1	1605	2	Y	-0-				88
*11	5254 R	2433	-0-	-2821	-0-	1216	1	1217	2	Y	-0-				88

FORBES, JOHN OPERATING		275608		ASSOCIATED		STROMAN EST.		WELL #: 133897		COMPL. DATE 09/15/1989		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5063 - 5073	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2018

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG												
HOME PETROLEUM CORP. 396852												
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		52 R	52	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	N	1		8
07		57 R	57	-0-	-0-	-0-	54 2	3 9	N	3		11
08		31 #	29	-0-	-2	-0-	26 2	3 9	N	3	4 1	10
09		503 R	503	-0-	-0-	-0-	500 2	3 9	N	3		13
*10		212 R	212	-0-	-0-	-0-	201 2	11 9	N	10	21 1	2
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		2

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093												
06		303 R	303	-0-	-0-	-0-	301 2	2 9	N	2		5
07		359 R	359	-0-	-0-	-0-	356 2	3 9	N	3		8
08		307 R	307	-0-	-0-	-0-	290 2	17 9	N	15	19 1	4
09		46 R	46	-0-	-0-	-0-	43 2	3 9	N	3		7
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	2	2 1	7
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		7

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122												
06		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		46
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		46
08		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-	1 1	45
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	1		46
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	1 1	45
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		45

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098												
06		30 #	5	-0-	-25	-0-	4 2	1 9	N	1		52
07		31 #	8	-0-	-23	-0-	6 2	2 9	N	2		54
08		31 #	7	-0-	-24	-0-	6 2	1 9	N	1	1 1	54
09		14 R	14	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	N	1		55
*10		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	2 1	53
11		8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		53

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120												
06		266 R	266	-0-	-0-	-0-	263 2	3 9	N	3		11
07		250 R	250	-0-	-0-	-0-	247 2	3 9	N	3		14
08		251 R	251	-0-	-0-	-0-	248 2	3 9	N	3	16 1	1
09		297 R	297	-0-	-0-	-0-	218 2	79 9	N	72	72 1	1
*10		274 R	274	-0-	-0-	-0-	244 2	30 9	N	27	27 1	1
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		1

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
C.B. PRODUCTION 119905												
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926												
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)		28114 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
KENEDY, JOHN G., JR. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010215		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 6068 - 6098	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. -E-		WELL #: 40DF		RRCID -> 169798		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 6174 - 6436	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8 1	269 3	Y	-0-	-0-	
						2 4					
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	11 1	334 3	Y	-0-	-0-	
						1 4					
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	9 1	267 3	Y	-0-	-0-	
						1 4					
09	0	411	-0-	411	411	13 1	398 3	Y	-0-	-0-	
10	0	313	-0-	313	724	10 1	303 3	Y	-0-	-0-	
11	0	250	-0-	250	974	9 1	241 3	Y	-0-	-0-	

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 15		RRCID -> 091486		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 14172		PERF.12985 - 13732	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 17		RRCID -> 170624		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 15120		PERF.13872 - 14816	
06	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	493 1	4637 3	Y	373	347 1	90
						1 4	410 9				
07	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	574 1	4582 3	Y	355	306 1	139
						13 4	391 9				
08	5828 X	5709	-0-	-119	-0-	543 1	4746 3	Y	382	454 1	67
						420 9					
09	0	5688	-0-	5688	5688	522 1	4763 3	Y	362	278 1	151
						5 4	398 9				
10	0	5698	-0-	5698	11386	496 1	4837 3	Y	332	327 1	156
						365 9					
11	0	5475	-0-	5475	16861	549 1	4519 3	Y	367	372 1	151
						3 4	404 9				

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 18		RRCID -> 174530		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 14721		PERF.13400 - 14550	
06	13470 X	10417	-0-	-3053	-0-	391 1	9866 3	Y	144	165 1	28
						2 4	158 9				
07	13919 X	8290	-0-	-5629	-0-	350 1	7799 3	Y	108	94 1	42
						22 4	119 9				
08	13919 X	8414	-0-	-5505	-0-	356 1	7931 3	Y	115	137 1	20
						127 9					
09	13470 X	8384	-0-	-5086	-0-	353 1	7904 3	Y	108	83 1	45
						8 4	119 9				
10	0	8448	-0-	8448	8448	350 1	7988 3	Y	100	98 1	47
						110 9					
11	0	7926	-0-	7926	16374	364 1	7436 3	Y	110	112 1	45
						5 4	121 9				

OIL AND GAS DIVISION

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	307	1	7637	3	Y	273	254	1	67	
						2	4	300	9						
07	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	347	1	7754	3	Y	263	228	1	102	
						22	4	289	9						
08	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	351	1	7838	3	Y	279	332	1	49	
						307	9								
09	0	8478	-0-	8478	8478	349	1	7832	3	Y	263	202	1	110	
						8	4	289	9						
10	0	8522	-0-	8522	17000	346	1	7910	3	Y	242	238	1	114	
						266	9								
11	0	8114	-0-	8114	25114	364	1	7451	3	Y	267	271	1	110	
						5	4	294	9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449															
06	14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	1350	1	12660	3	Y	376	352	1	86	
						3	4	414	9						
07	13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	1440	1	11729	3	Y	336	267	1	155	
						28	4	370	9						
08	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	1311	1	11427	3	Y	341	436	1	60	
						375	9								
09	13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	1322	1	12258	3	Y	340	264	1	136	
						11	4	374	9						
10	0	10861	-0-	10861	10861	1027	1	9571	3	Y	239	266	1	109	
						263	9								
11	0	9459	-0-	9459	20320	1012	1	8174	3	Y	244	252	1	101	
						5	4	268	9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		22	RRCID ->	182482	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	18500	PERF.16130	- 16756
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	869 1	8216 3	Y	550	511 1		136
						2 4	605 9					
07	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	999 1	8029 3	Y	523	452 1		207
						26 4	575 9					
08	10292 X	9886	-0-	-406	-0-	946 1	8318 3	Y	565	670 1		102
						622 9						
09	0	9759	-0-	9759	9759	902 1	8274 3	Y	523	409 1		216
						8 4	575 9					
10	0	9772	-0-	9772	19531	856 1	8388 3	Y	480	473 1		223
						528 9						
11	0	9285	-0-	9285	28816	928 1	7759 3	Y	539	543 1		219
						5 4	593 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		25	RRCID ->	185238	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	17825	PERF.13652	- 17601
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		26	RRCID ->	186028	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	14830	PERF.13683	- 14545
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		27	RRCID ->	186225	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	14825	PERF.13050	- 14524
06	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	226 1	5559 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	150 1	3379 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
08	3503 X	2763	-0-	-740	-0-	119 1	2644 3	Y	-0-			-0-
09	3390 X	2541	-0-	-849	-0-	109 1	2430 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
10	0	2412	-0-	2412	2412	101 1	2311 3	Y	-0-			-0-
11	0	3022	-0-	3022	5434	143 1	2878 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		28	RRCID ->	188195	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	17320	PERF.15934	- 16756
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "K"		WELL #:		1	RRCID ->	188197	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	19250	PERF.16680	- 16781
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	290	1	7219	3	Y	267	249	1	65
						2	4	294	9					
07	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	326	1	7265	3	Y	255	221	1	99
						21	4	281	9					
08	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	331	1	7369	3	Y	270	322	1	47
						297	9							
09	0	7841	-0-	7841	7841	323	1	7238	3	Y	248	192	1	103
						7	4	273	9					
10	0	7545	-0-	7545	15386	307	1	6989	3	Y	226	218	1	111
						249	9							
11	0	7453	-0-	7453	22839	336	1	6836	3	Y	251	262	1	100
						5	4	276	9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028														
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	25	1	622	3	Y	81	71	1	24
						89	9							
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	3	Y	154	117	1	61
						4	4	169	9					
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	57	1	1264	3	Y	164	196	1	29
						180	9							
09	0	1526	-0-	1526	1526	57	1	1293	3	Y	159	124	1	64
						1	4	175	9					
10	0	1795	-0-	1795	3321	66	1	1538	3	Y	174	154	1	84
						191	9							
11	0	1441	-0-	1441	4762	58	1	1207	3	Y	159	172	1	71
						1	4	175	9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443														
06	8100 X	6682	-0-	-1418	-0-	258	1	6417	3	Y	5	5	1	1
						1	4	6	9					
07	8370 X	7105	-0-	-1265	-0-	304	1	6775	3	Y	6	5	1	2
						19	4	7	9					
08	7812 X	7280	-0-	-532	-0-	312	1	6961	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
09	0	7826	-0-	7826	7826	334	1	7478	3	Y	6	5	1	2
						7	4	7	9					
10	0	7555	-0-	7555	15381	318	1	7230	3	Y	6	5	1	3
						7	9							
11	0	7567	-0-	7567	22948	354	1	7201	3	Y	6	6	1	3
						5	4	7	9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 KENEDY, JOHN G. JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

06	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	530	1	13210	3	Y	190	178	1			46
							3		4							
07	14001 X	14001	-0-	-0-	-0-	591	1	13173	3	Y	181	157	1			70
							38		4							
08	14146 X	14146	-0-	-0-	-0-	598	1	13339	3	Y	190	227	1			33
							209		9							
09	0	14104	-0-	14104	14104	594	1	13299	3	Y	180	138	1			75
							13		4							
10	0	13186	-0-	13186	27290	546	1	12471	3	Y	154	156	1			73
							169		9							
11	0	12393	-0-	12393	39683	570	1	11630	3	Y	168	172	1			69
							8		4							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

06	450 N	214	-0-	-236	-0-	6	1	205	3	Y	-0-					-0-
							3		4							
07	682 N	503	-0-	-179	-0-	16	1	486	3	Y	-0-					-0-
							1		4							
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	28	1	860	3	Y	-0-					-0-
							6		4							
09	0	477	-0-	477	477	15	1	462	3	Y	-0-					-0-
10	0	528	-0-	528	1005	17	1	511	3	Y	-0-					-0-
11	0	471	-0-	471	1476	17	1	452	3	Y	-0-					-0-
							2		4							

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

06	7890 X	5453	-0-	-2437	-0-	490	1	4828	3	Y	122	150	1			5
							1		4							
07	8153 X	3095	-0-	-5058	-0-	308	1	2692	3	Y	70	64	1			11
							18		4							
08	8649 X	6849	-0-	-1800	-0-	627	1	6053	3	Y	154	130	1			35
							169		9							
09	0	7525	-0-	7525	7525	725	1	6617	3	Y	161	128	1			68
							6		4							
10	0	6396	-0-	6396	13921	568	1	5685	3	Y	130	129	1			69
							143		9							
11	0	7040	-0-	7040	20961	729	1	6125	3	Y	167	147	1			89
							2		4							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	77	1	1920	3	Y	83	79	1	21
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	105	1	2340	3	Y	96	77	1	40
08	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	112	1	2494	3	Y	109	130	1	19
09	0	2784	-0-	2784	2784	114	1	2551	3	Y	105	78	1	46
10	0	3061	-0-	3061	5845	123	1	2821	3	Y	106	100	1	52
11	0	1994	-0-	1994	7839	89	1	1815	3	Y	81	94	1	39

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790														
06	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	136	1	3418	3	Y	226	218	1	53
07	3503 X	3436	-0-	-67	-0-	138	1	3077	3	Y	193	172	1	74
08	4154 X	3220	-0-	-934	-0-	129	1	2880	3	Y	192	230	1	36
09	0	3384	-0-	3384	3384	135	1	3038	3	Y	189	150	1	75
10	0	3524	-0-	3524	6908	138	1	3185	3	Y	183	171	1	87
11	0	3408	-0-	3408	10316	148	1	3037	3	Y	201	200	1	88

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176														
06	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	146	1	3646	3	Y	50	47	1	12
07	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	166	1	3700	3	Y	49	42	1	19
08	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	170	1	3790	3	Y	52	62	1	9
09	0	3966	-0-	3966	3966	167	1	3741	3	Y	49	38	1	20
10	0	3852	-0-	3852	7818	160	1	3645	3	Y	43	43	1	20
11	0	3652	-0-	3652	11470	168	1	3428	3	Y	49	48	1	21

OIL AND GAS DIVISION

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		42	RRCID ->	212634	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13848	PERF.13788 - 13800				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		41	RRCID ->	213100	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	18120	PERF.15451 - 16426				
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	28	1	691	3	Y	-0-				-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	796	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	3	Y	-0-				-0-
09	0	817	-0-	817	817	35	1	781	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
10	0	795	-0-	795	1612	32	1	763	3	Y	-0-				-0-
11	0	690	-0-	690	2302	32	1	657	3	Y	-0-				-0-
						1	4								

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		43	RRCID ->	221188	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13825 - 13890				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		59	RRCID ->	223870	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11754 - 11796				
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	1426 X	818	-0-	-608	-0-	27	1	608	3	Y	166				166
						183	9								
09	0	909	-0-	909	909	42	1	755	3	Y	102	268	1		-0-
						112	9								
10	0	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-				-0-
11	0	20	-0-	20	929	1	1	17	3	Y	2				2
						2	9								

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		44	RRCID ->	223917	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16770 - 16830				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		58	RRCID ->	224324	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11568 - 11659				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061												
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		46	RRCID ->	228407	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	18189	PERF.16874	- 17730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		62	RRCID ->	234061	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11590	- 11620
06	1260 X	83	-0-	-1177	-0-	4 1	71 3	Y	7	7 1		-0-
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	8 9		Y	-0-			-0-
08	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	231 1	5444 3	Y	607	308 1		299
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	668 9		Y	-0-	299 1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	8	8 3		Y	-0-			-0-

KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		61	RRCID ->	236755	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	14498	PERF. 1151	- 14202
06	13901 X	13901	-0-	-0-	-0-	904 1	12886 3	Y	16	14 1		4
07	15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	1034 1	13949 3	Y	15	13 1		6
08	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	853 1	14125 3	Y	16	19 1		3
09	15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	87 4	18 9	Y	14	11 1		6
10	0	15053	-0-	15053	15053	839 1	14199 3	Y	14	13 1		7
11	0	13363	-0-	13363	28416	690 1	12613 3	Y	14	15 1		6

KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		64	RRCID ->	241993	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11556	- 11584
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		47	RRCID ->	244507	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13592	- 14259
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	52 1	1293 3	Y	88	82 1		20
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	97 9	1222 3	Y	79	69 1		30
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	55 1	87 9	Y	81	97 1		14
09	0	1345	-0-	1345	1345	4 4	1204 3	Y	81	97 1		14
10	0	1225	-0-	1225	2570	54 1	1205 3	Y	77	59 1		32
11	0	1231	-0-	1231	3801	89 9	1107 3	Y	64	66 1		30

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		60	RRCID ->	247495	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7600 - 7682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		48	RRCID ->	254214	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	15331	PERF.	13830 - 15098
06	6510 X	6120	-0-	-390	-0-	224 1	5584 3	Y	283	264 1		69
						1 4	311 9					
07	6727 X	6143	-0-	-584	-0-	250 1	5581 3	Y	269	233 1		105
						16 4	296 9					
08	6665 X	6207	-0-	-458	-0-	253 1	5642 3	Y	284	339 1		50
						312 9						
09	0	6098	-0-	6098	6098	248 1	5553 3	Y	265	204 1		111
						5 4	292 9					
10	0	5133	-0-	5133	11231	209 1	4709 3	Y	195	220 1		86
						215 9						
11	0	6209	-0-	6209	17440	274 1	5612 3	Y	290	259 1		117
						4 4	319 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:		51	RRCID ->	286574	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL DEPTH	16275	PERF.	13890 - 13900
06	6000 X	3616	-0-	-2384	-0-	3616 3		Y	-0-			-0-
07	6581 X	4189	-0-	-1608	-0-	6581 3	20 4	Y	-0-			-0-
08	5797 X	3974	-0-	3974	-0-	4182 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
09	0	4130	-0-	4130	8104	3951 3	6 4	Y	15			15
						17 9						
10	0	203	-0-	203	8307	4130 3		Y	-0-	15 1		-0-
11	0		-0-			203 3		Y	-0-			-0-

EL PAVO (VICKSBURG 8250)		28127 485		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
CLEOPATRA		WELL #:		8	RRCID ->	241047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	8178 - 9700
06	3000 N	4097	-0-	1097	1097	223 1	3874 2	N	-0-			100
07	2475 N	1378	-0-	-1097	-0-	183 1	1002 2	N	175	175 1		100
						193 9						
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	118 1	1230 2	N	-0-			100
09	0	1954	-0-	1954	1954	207 1	1747 2	N	-0-			100
10	0	1867	-0-	1867	3821	41 1	1826 2	N	-0-			100
11	0	2182	-0-	2182	6003	111 1	2071 2	N	-0-			100

MULHOLLAND, ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	242919	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	8128 - 8142
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.)			28145 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
FALCON PRODUCTION CO.			260263													
SALINAS, NICOLAS G.			WELL #: 1 A		RRCID -> 042215		COMPL. DATE 09/09/1966		TOTAL DEPTH 954		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL STAGGS (4100)			28180 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
GARZA ETAL "B" UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 144548		COMPL. DATE 08/31/2020		TOTAL DEPTH 4442		PERF. 4096 - 4296					
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARZA ET AL UNIT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 262019		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5080 - 5660					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARRERA UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 289494		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 5836 - 5850					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-

EL STAGGS (6100)			28180 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			561136													
GUERRA BROS.			WELL #: 9		RRCID -> 193691		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6051 - 6105					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EL STAGGS (7330)			28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
HINOJOSA ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 072956		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7880 - 7920					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	096425	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7867 - 7942	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187411	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9599	PERF. 7818 - 7824	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	188372	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF. 6840 - 6848	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HINOJOSA ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	243093	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	9088	PERF. 7526 - 8710	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	243406	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7410 - 7456	
06	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	699	1	2009	2	N	2	46
						2	9					
07	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	601	1	2191	2	N	3	42
						3	9				7 1	
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	647	1	2129	2	N	2	44
						2	9					
09	0	2613	-0-	2613	2613	602	1	2009	2	N	2	46
						2	9					
10	0	2626	-0-	2626	5239	632	1	1991	2	N	3	43
						3	9				6 1	
11	0	2261	-0-	2261	7500	567	1	1683	2	N	10	51
						11	9				2 1	

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	N	23					134	
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25	9	472	2	N	24	17	1			141	
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	26	9	459	2	N	17					158	
09	0	768	-0-	768	768	6	1	493	2	N	18					176	
10	0	394	-0-	394	1162	19	9	225	2	N	45	23	1			198	
11	0	230	-0-	230	1392	20	9	139	2	N	4	10	1			192	
						87	1										
						4	9										
BARRERA, C., DR.										WELL #: 1		RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
SIPORIN										WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
GARZA ET AL B UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SIPORIN										WELL #: 1		RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BARRERA, TERESA TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BARRERA, C., DR.		WELL #: 2		RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252011		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256656		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 282832		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 7511		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					22
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					22
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					22

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 068207		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A		
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1		WELL #: B 1								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ELISA (WILCOX 10700)		28361 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 128994		COMPL. DATE 12/02/1987		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLEN (VICKSBURG)		28425 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
CAGE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 180791		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089			
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10

CAGE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 181848		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

MILLER RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 212796		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38

MILLER RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 220262		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468			
06	DLQ G-10	556	-0-	556	9540	556	1	Y	-0-		156
07	DLQ G-10		-0-	-0-	9540			Y	2		158
08	DLQ G-10		-0-	-0-	9540			Y	-0-		158
09	DLQ G-10		-0-	-0-	9540			Y	-0-		158
10	DLQ G-10		-0-	-0-	9540			Y	-0-		158
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9540			Y	NO RPT		158

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)		28428 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 194170		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206			
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	1	Y	-0-		22
07	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
08	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	1	Y	-0-		22
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	395	1	4	9	Y	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
TEKRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872												
MILLER RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	194172	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9080 - 9442	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	16	

MILLER RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	195872	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9282 - 9495	
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 1	Y	-0-		131	
07		3100 N	14023	-0-	10923	10923	14021 1	Y	2	9	133	
08		3100 N	19724	-0-	16624	27547	19691 1	Y	33	9	163	
09		3000 N	10356	-0-	7356	34903	10356 1	Y	-0-		163	
10		0	3059	-0-	3059	37962	3048 1	Y	11	9	173	
11		1410 X	NO RPT	-0-	-1410	36552		Y	NO RPT		173	

MILLER RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	217901	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9214 - 9370	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2	
08		0	7	-0-	7	7	7 1	Y	-0-		2	
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-		2	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2	

ELLIE C (CONSOLIDATED)		28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #:	1 T	RRCID ->	151339	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8244 - 8260	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #:	3606 D	RRCID ->	144986	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8198 - 8208	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DCR-STATE 366		WELL #:	10-T	RRCID ->	147906	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8672 - 8700	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 3611 T		RRCID -> 148328	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 7186	- 8268	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 6		RRCID -> 148990	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7522	- 7533	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

DCR-STATE 262		WELL #: 1A		RRCID -> 149247	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 9832	PERF. 8532	- 8540	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 7603		RRCID -> 151801	COMPL. DATE 10/08/1994	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8178	- 8190	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DCR 75		WELL #: 2		RRCID -> 152461	COMPL. DATE 08/23/1995	TOTAL DEPTH 8605	PERF. 8315	- 8350	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288	COMPL. DATE 03/25/2000	TOTAL DEPTH 9038	PERF. 7501	- 7515	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7488	- 7909	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 75		WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6		

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 76		RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

DCRC 76		WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9		

DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13		

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DCRC 366		WELL #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					5

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		RRCID -> 166044		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194		
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1		WELL #: 1								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)															
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
WIEDERKEHR 365 //CONT.// 694746															
WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIEDERKEHR 365															
WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIEDERKEHR 365															
WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608															
06		3000 N	3201	-0-	201	201	3201	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	3950	-0-	850	1051	3950	2			N	-0-			-0-
08		3100 N	3556	-0-	456	1507	3556	2			N	-0-			-0-
09		4710 X	3203	-0-	-1507	-0-	3203	2			N	-0-			-0-
10		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-			-0-
11		0	3536	-0-	3536	3536	3536	2			N	-0-			-0-

ELLIE C. (WILCOX)															
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
DCRC-TENDIDO GU #3 072671															
WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048															
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			-0-
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	196	-0-	196	388	196	2			Y	-0-			-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO															
WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410															
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			-0-
10		0	124	-0-	124	124	124	2			N	-0-			-0-
11		0	127	-0-	127	251	127	2			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY															
DCR-STATE 366/76/64/54 D 386310															
WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.// 28442 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606 F		RRCID -> 144985	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6956	- 6970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DCRC 366		WELL #: 3610-C		RRCID -> 148719	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6958	- 6972	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 6417		RRCID -> 149935	COMPL. DATE 05/17/1994	TOTAL DEPTH 7506	PERF. 6956	- 6983	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 215023	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6946	- 7019	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746							
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 151330	COMPL. DATE 05/02/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6942	- 6984	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699							
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 180038	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 13190	PERF.12512	- 12564	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.// 28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
VELA		WELL #: 2		RRCID -> 229792		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 179618		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 3		RRCID -> 184341		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 4		RRCID -> 185565		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 7		RRCID -> 214077		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 6		RRCID -> 219349		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428								
06	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	1084	1	10816	2	N	-0-					-0-
07	12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	1155	1	11832	2	N	-0-					-0-
08	12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	976	1	11309	2	N	-0-					-0-
09	0	13506	-0-	13506	13506	1009	1	12497	2	N	-0-					-0-
10	0	12655	-0-	12655	26161	670	1	11985	2	N	-0-					-0-
11	0	11607	-0-	11607	37768	1	1	11606	2	N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

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

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) //CONT.// 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172												
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034												
06	DLQ	G-10	132	-0-	132	132	17	1	115	2	Y	-0-
07	DLQ	G-10	96	-0-	96	228	28	1	68	2	Y	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-
10			0	-0-	-0-	228					Y	-0-
11			0	-0-	-0-	228					Y	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-5A) 28991 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL M-098041 / TR 52 WELL #: 6 RRCID -> 282671 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9482 - 9492												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		3 U RRCID -> 040070		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #:		6 U RRCID -> 175760		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136				
06	3647 X	-0-	-0-	-3647	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 U RRCID -> 187460		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234				
06	DLQ G-10	33	-0-	33	33	4 1	29 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	96	-0-	96	129	28 1	68 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		8 RRCID -> 221667		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)		28991 606		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		6 U RRCID -> 175248		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		8 RRCID -> 280148		COMPL. DATE 06/19/2016		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4)			28991 630		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 33105/TR 53/			WELL #:		6 L RRCID -> 175246		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 12288		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5)			28991 675		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 33105 /TR 53/			WELL #:		3 L RRCID -> 039852		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TSL 33105/ TR 53/			WELL #:		7 L RRCID -> 187453		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11720		PERF.10707 - 11519	
06	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	4	1	29	2	Y	-0-
07	DLQ	G-10	96	-0-	96	129	28	1	68	2	Y	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-
10			0	-0-	-0-	129					Y	-0-
11			0	-0-	-0-	129					Y	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3)			28991 765		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
STATE TRACT 49			WELL #:		1 L RRCID -> 106090		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12266 - 12282	
06	4711	R	300	-0-	-4411	-0-	38	1	262	2	Y	-0-
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	67	1	162	2	Y	-0-
08	3286	#	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-
09	3180	#	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-
10			0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11			0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3)			28991 810		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
STATE TRACT 52-7 UNIT			WELL #:		7 S RRCID -> 209590		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10817		PERF. 8932 - 8940	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

TSL 33105/TR 53/			WELL #:		8 RRCID -> 266645		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 8834 - 8867	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) //CONT.// 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)										28991 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475								
TSL 33100/TR 48/										WELL #:	7	RRCID ->	179353	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12264 - 12452
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

TSL M-098041/TR 52/										WELL #:	6	RRCID ->	213638	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11324 - 12037
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3)										28991 954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475								
TSL 33100/TR 48/										WELL #:	7-U	RRCID ->	180008	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10038 - 10072
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	28	1	69	2	Y	-0-			-0-			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			-0-			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			-0-			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			-0-			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			-0-			

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4)										28991 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475								
TSL 33100/TR 48/										WELL #:	7-L	RRCID ->	180005	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10389 - 10452
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809821					Y	-0-			-0-			
07	T. A.	96	-0-	96	B	-1809725	28	1	68	2	Y	-0-			-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809725					Y	-0-			-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809725					Y	-0-			-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-1809725					Y	-0-			-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-1809725					Y	-0-			-0-			

TSL 33100 /TR 48/										WELL #:	8	RRCID ->	196325	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10436 - 10501
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-			

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9)										28991 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475								
TSL M-098041/TR 52/										WELL #:	6	RRCID ->	213640	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11702 - 11709
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)		28991 987		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
TSL 33100/ TR 49/		WELL #: 8		RRCID -> 200108		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207092		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221570		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO)		29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
LEWIS-JANCO RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 271339		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)		29010 289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
LOPEZ, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 192757		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215					
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-			-0-
09	0		182	-0-	182	182	182	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	89	-0-	89	271	89	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	271			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 197899		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440					
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
09	0		26	-0-	26	26	26	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	13	-0-	13	39	13	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-5)		29010 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 28		RRCID -> 146780		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ENCINITAS (V-14)		29010 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LOPEZ, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 203752		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	25	-0-	25	84	1	1	24	2	Y	-0-				-0-
07	119 R	35	-0-	-84	-0-	2	1	33	2	Y	-0-				-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
*09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
*10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-				-0-
11	0	37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-				-0-

ENCINITAS (V-15)		29010 728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
LOPEZ		WELL #: 6T		RRCID -> 207795		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
LOPEZ, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 183071		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 203751		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 265437		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENCINITAS (V-15)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 29010 728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
LOPEZ, GG				//CONT.// 386310														
		WELL #:		13		RRCID -> 289788		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8400 - 8416								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		MCGILL BROS. NCT-1		509363		RRCID -> 201082		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456								
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

ENCINITAS (V-16)		HILCORP ENERGY COMPANY		29010 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
LOPEZ, G. G.				386310														
		WELL #:		12		RRCID -> 203541		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ENCINITAS (V-17)		HILCORP ENERGY COMPANY		29010 790		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS								
LOPEZ, G. G.				386310														
		WELL #:		1		RRCID -> 206911		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776								
06	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		MCGILL BROS. NCT-1		509363		RRCID -> 197684		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19)		29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
LOPEZ, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 196328		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	0	387	-0-	387	387	387	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	198	-0-	198	585	198	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	585					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ		WELL #: 1		RRCID -> 204111		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 205721		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ		WELL #: 7		RRCID -> 250077		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 7226								
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 163992		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210								
LOPEZ, G. G.		WELL #: 6														
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	Y	110	121	1			18
						121	9									
07	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	56	1	989	2	Y	161	143	1			36
						177	9									
08	1364 N	1166	-0-	-198	-0-	65	1	938	2	Y	148	119	1			65
						163	9									
*09	1350 N	1038	-0-	-312	-0-	60	1	881	2	Y	88	107	1			46
						97	9									
*10	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	58	1	833	2	Y	126	107	1			65
						139	9									
11	0	726	-0-	726	726	46	1	680	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G		WELL #: 16		RRCID -> 206435		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19)		HILCORP ENERGY COMPANY		LOPEZ, G G		//CONT.// 29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
						//CONT.// 386310		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8838 - 8867	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2250 N	1268	-0-	-982	-0-	63 1	1099 2	Y	96	103 1		18		
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	106 9	1701 2	Y	34	41 1		11		
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	96 1	846 2	Y	30	26 1		15		
*09	1260 N	297	-0-	-963	-0-	37 9	271 2	Y	6	15 1		6		
*10	1829 X	292	-0-	-1537	-0-	58 1	257 2	Y	15	13 1		8		
11	0	331	-0-	331	331	33 9	310 2	Y	-0-			-0-		

LOPEZ, G.G.						WELL #:	20	RRCID ->	213614	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400 PERF. 8728 - 8746	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LOPEZ, G. G.						WELL #:	18	RRCID ->	215447	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8684 - 8698	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LOPEZ, G.G.						WELL #:	31	RRCID ->	217106	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	10120 PERF. 9102 - 9122	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LOPEZ, G.G.						WELL #:	21	RRCID ->	217896	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	12400 PERF. 8890 - 8908	
06	180 N	111	-0-	-69	-0-	6 1	105 2	Y	-0-			-0-		
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	9 1	158 2	Y	-0-			-0-		
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	215 2	Y	-0-			-0-		
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 1	143 2	Y	-0-			-0-		
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18 1	255 2	Y	-0-			-0-		
11	0	397	-0-	397	397	25 1	372 2	Y	-0-			-0-		

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		MCGILL BROS. NCT-1				509363	WELL #:	88	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149 PERF. 8872 - 8918
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT			57		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT			57		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT			57		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT			57		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT			57		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT			57		

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.//		509363										
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		89	RRCID ->	193068	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11275 PERF. 8707 - 8734		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

ENCINITAS (V-19-A)		//CONT.//		29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		101	RRCID ->	198272	COMPL. DATE	07/00/2003	TOTAL DEPTH	9301 PERF. 8990 - 9042
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	7 1	89 2	Y	-0-	1
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	10 1	116 2	Y	-0-	1
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	32 1	390 2	Y	-0-	1
*09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	49 1	644 2	Y	28	29
						31 9				
*10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	48 1	560 2	Y	59 45 1	43
						65 9				
11	0	356	-0-	356	356	26 1	294 2	Y	33	76
						36 9				

LOPEZ, G. G.		WELL #:		9C	RRCID ->	199619	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9648 PERF. 8856 - 8866
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

LOPEZ, G.G.		WELL #:		14	RRCID ->	203225	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	9456 PERF. 8917 - 8927
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

LOPEZ, G.G.		WELL #:		23	RRCID ->	216782	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8681 - 8691
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	235044	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9830 PERF. 8700 - 8754
LOPEZ		WELL #:		26	RRCID ->	235044	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9830 PERF. 8700 - 8754
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V-21)				29010 842	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC				036587							
LOPEZ				WELL #: 4	RRCID -> 215433	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 12144	PERF. 9016	- 9023		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	175	-0-	175 B	175	175 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	65	-0-	65 B	240	65 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	240		Y	NO RPT			-0-

WADI OPERATING, LLC				100779							
LA RUCIA				WELL #: K 1	RRCID -> 286571	COMPL. DATE 02/16/2019	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8896	- 8902		
06	2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	2532 2	62 9	Y	56	167 1	52
07	2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	2790 2	69 9	Y	63		115
08	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2582 2	50 9	Y	45		160
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2367 2	81 9	Y	74		234
10	0	2373	-0-	2373 B	2373	2286 2	87 9	Y	79	109 1	204
*11	5180 N	2807	-0-	-2373 B	-0-	2671 2	136 9	Y	124	119 1	209

LA RUCIA				WELL #: K 5	RRCID -> 286572	COMPL. DATE 02/26/2019	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8900	- 8906		
06	780 N	733	-0-	-47 B	-0-	720 2	13 9	Y	12	12 1	-0-
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	672 2	9 9	Y	8		8
08	961 N	649	-0-	-312 B	-0-	630 2	19 9	Y	17		25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	751 2	24 9	Y	22		47
10	0	642	-0-	642 B	642	610 2	32 9	Y	29	76 1	-0-
*11	1065 N	423	-0-	-642 B	-0-	356 2	67 9	Y	61	61 1	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LOPEZ, G. G.				WELL #: 6	RRCID -> 164840	COMPL. DATE 07/10/1997	TOTAL DEPTH 9293	PERF. 9054	- 9210		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340)				29011 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
GLORIA GARCIA LOPEZ				WELL #: 10	RRCID -> 261208	COMPL. DATE 04/13/2011	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 7352	- 7364		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)			29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
LOPEZ, G. G.			WELL #:	10	RRCID ->	199603	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9368 - 9378					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G.			WELL #:	9T	RRCID ->	199621	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9277 - 9451					
06	4170	X	3762	-0-	-408	-0-	203	1	3559	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3322	-0-	-801	-0-	178	1	3144	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3134	-0-	-1020	-0-	203	1	2931	2	Y	-0-					-0-
*09	4020	X	3003	-0-	-1017	-0-	180	1	2629	2	Y	176	121	1			55
							194	9									
*10	4154	X	3374	-0-	-780	-0-	200	1	2898	2	Y	251	188	1			118
							276	9									
11	0		3408	-0-	3408	3408	210	1	3080	2	Y	107	214	1			84
							118	9									

LOPEZ, G.G.			WELL #:	14	RRCID ->	203224	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8917 - 9388					
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	820	2	Y	83	165	1			29
							91	9									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	47	1	827	2	Y	103	103	1			29
							113	9									
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	Y	89	74	1			44
							98	9									
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	54	1	797	2	Y	53	65	1			32
							58	9									
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	59	1	851	2	Y	75	65	1			42
							83	9									
11	0		932	-0-	932	932	59	1	873	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G.			WELL #:	11L	RRCID ->	203540	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8946 - 9599					
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	18	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	21	1	304	2	Y	-0-					-0-
*09	330	N	322	-0-	-8	-0-	21	1	301	2	Y	-0-					-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	0		340	-0-	340	340	22	1	318	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. "A"			WELL #:	15	RRCID ->	204751	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9011 - 9042					
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
*10	217	N	171	-0-	-46	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	0		156	-0-	156	156	10	1	146	2	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	79	1	1380	2	Y	276	286	1			53
						304	9									
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	91	1	1613	2	Y	343	309	1			87
						377	9									
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	116	1	1679	2	Y	296	241	1			142
						326	9									
*09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	126	1	1843	2	Y	176	215	1			103
						194	9									
*10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	116	1	1680	2	Y	251	214	1			140
						276	9									
11	0	1595	-0-	1595	1595	94	1	1383	2	Y	107	230	1			95
						118	9									

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	68	1	1191	2	Y	-0-					-0-
08	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	71	1	1033	2	Y	-0-					-0-
*09	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	70	1	1018	2	Y	-0-					-0-
*10	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	71	1	1025	2	Y	-0-					-0-
11	0	755	-0-	755	755	48	1	707	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

06	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	107	1	1871	2	Y	-0-					-0-
07	2139 N	2047	-0-	-92	-0-	110	1	1937	2	Y	-0-					-0-
08	2077 N	1952	-0-	-125	-0-	126	1	1826	2	Y	-0-					-0-
*09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	130	1	1899	2	Y	-0-					-0-
*10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	140	1	2025	2	Y	-0-					-0-
11	0	2211	-0-	2211	2211	141	1	2070	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	71	1	1021	2	Y	-0-					-0-
*09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	67	1	979	2	Y	-0-					-0-
*10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	82	1	1192	2	Y	-0-					-0-
11	0	1072	-0-	1072	1072	68	1	1004	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

06	1440 N	967	-0-	-473	-0-	49	1	861	2	Y	52	67	1			10
						57	9									
07	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	55	1	965	2	Y	69	63	1			16
						76	9									
08	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	63	1	905	2	Y	59	49	1			26
						65	9									
*09	960 N	904	-0-	-56	-0-	55	1	810	2	Y	35	43	1			18
						39	9									
*10	1023 N	689	-0-	-334	-0-	41	1	593	2	Y	50	43	1			25
						55	9									
11	0	622	-0-	622	622	40	1	582	2	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.//		29011 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LOPEZ, G.G.		WELL #:		31	RRCID ->	215936	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102 - 10030		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	210 N	145	-0-	-65	-0-		8	1	137	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-		7	1	129	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-		7	1	99	2	Y	-0-		-0-
*09	150 N	33	-0-	-117	-0-		2	1	31	2	Y	-0-		-0-
*10	124 N	3	-0-	-121	-0-		3	2			Y	-0-		-0-
11	0	1707	-0-	1707	1707		63	1	923	2	Y	655	466 1	189
							721	9						

LOPEZ, G.G.		WELL #:		23	RRCID ->	216781	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8681 - 9062		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-		-0-
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-		12	1	174	2	Y	-0-		-0-
*10	T. A.	239	-0-	239	239		15	1	224	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	322	-0-	322	561		21	1	301	2	Y	-0-		-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		24	RRCID ->	223376	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9038 - 9055		
06	1200 N	1155	-0-	-45	-0-		61	1	1063	2	Y	28	30 1	2
							31	9						
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		57	1	1010	2	Y	34	31 1	5
							37	9						
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-		58	1	836	2	Y	30	24 1	11
							33	9						
*09	1170 N	1044	-0-	-126	-0-		66	1	958	2	Y	18	22 1	7
							20	9						
*10	1116 N	1038	-0-	-78	-0-		65	1	945	2	Y	25	21 1	11
							28	9						
11	0	1139	-0-	1139	1139		73	1	1066	2	Y	-0-		-0-

ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
ROCHE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	182469	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5983 - 6008		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

ROCHE		WELL #:		7	RRCID ->	194590	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5280 - 5286		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

ENCINO (6400)		29032 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
ROCHE RANCH ENCINO		WELL #: 1E		RRCID -> 180435		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6266 - 6676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
ENCINO (7100)		29032 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
ROCHE, K.D. "E"		WELL #: 10		RRCID -> 134807		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7195 - 7200				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ESCOBAS		29273 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA						
PRESSLY OIL INTEREST, INC.		676076												
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 155480		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 1070		PERF. 1023 - 1038				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
ESCOBAS (FALCON)		29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
TREVINO, ALBERT		WELL #: 6402		RRCID -> 173537		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2600 - 2612				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TREVINO, ALBERT		WELL #: 6403		RRCID -> 174003		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2614 - 2643				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		29273 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
RASH		WELL #: 2		RRCID -> 229759		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4766 - 4802				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		//CONT.//		29273 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
2 D OIL & GAS LLC				953828						
RAMIREZ LTD				WELL #: 1	RRCID -> 204279	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 15095	PERF. 5540	-	5550
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)				29273 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
DE TREVINO, I. G.				WELL #: 1	RRCID -> 010273	COMPL. DATE 03/02/1958	TOTAL DEPTH 11520	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

TREVINO				WELL #: C 1	RRCID -> 132890	COMPL. DATE 12/05/1989	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 5250	-	5316
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)				29273 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HAYNES - EAST				WELL #: 2	RRCID -> 202883	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 6142	-	6166
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

ESCOBAS (10,350)				29273 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750						
GUTIERREZ, E.				WELL #: A 1	RRCID -> 160510	COMPL. DATE 01/16/1997	TOTAL DEPTH 12436	PERF.10286	-	10298
06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 3		N	-0-	-0-
07	3379 X	2654	-0-	-725	-0-	2654 3		N	-0-	-0-
08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 3		N	-0-	-0-
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 3		N	-0-	-0-
10	0	2883	-0-	2883	2883	2883 3		N	-0-	-0-
11	0	1443	-0-	1443	4326	1443 3		N	-0-	-0-

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

HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
TREVINO, ALBERT				WELL #: B 5	RRCID -> 163146	COMPL. DATE 05/05/1997	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10232	-	10244
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ESCOBAS (10,350)		//CONT.//		29273 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
TREVINO, ALBERT B		WELL #:		2	RRCID ->	190868	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10294 - 10314
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		840 N	773	-0-	-67	-0-	773 2		N	-0-	-0-
07		775 N	747	-0-	-28	-0-	747 2		N	-0-	-0-
08		806 N	662	-0-	-144	-0-	662 2		N	-0-	-0-
09		0	540	-0-	540	540	540 2		N	-0-	-0-
10		0	567	-0-	567	1107	567 2		N	-0-	-0-
11		0	279	-0-	279	1386	279 2		N	-0-	-0-

ESCOBAS (10,650)				29273 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
GARCIA, CATARINO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	155860	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10652 - 10700
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RANGEL				WELL #:	1401	RRCID ->	208489	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11877	PERF.11640 - 11680
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	-0-	
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-	-0-	
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2			N	-0-	-0-	
09	0	2	-0-	2	2	2 2			N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	
11	0	7	-0-	7	9	7 2			N	-0-	-0-	

ESCOBAS (12,200)				29273 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
TREVINO, ALBERT		WELL #:		B 3	RRCID ->	136561	COMPL. DATE	12/11/1994	TOTAL DEPTH	12687	PERF.11673 - 11682
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TREVINO, ALBERT				WELL #:	B 4 T	RRCID ->	138095	COMPL. DATE	04/06/1991	TOTAL DEPTH	13188	PERF.12390 - 12495
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TREVINO, ALBERT				WELL #:	6401	RRCID ->	145811	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	12996	PERF.12186 - 12300
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ESCOBAS, N. (14900)			29275	800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
TREVINO, E.			WELL #:	F 1	RRCID ->	124007	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	15100	PERF.14904 - 14924	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

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

ESCONDIDO, EAST (6500)			29294	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
PALOMAS RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	285868	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6427 - 6540	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

ESTES COVE (H-2)			29521	710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS					
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925									
STATE TRACT 219			WELL #:	1	RRCID ->	046138	COMPL. DATE	11/28/1968	TOTAL DEPTH	11010	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EVE MAE (6300)			29682	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
STATE OF TEXAS TR. 11			WELL #:	1	RRCID ->	010283	COMPL. DATE	12/08/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		21	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		21	

DE RUEDA, EULOGIO			WELL #:	2	RRCID ->	037087	COMPL. DATE	07/12/1965	TOTAL DEPTH	6342	PERF. N/A	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		21	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		21	

EVELYN (Y-1)		29688 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HAWK PETROLEUM, L L C		366634								
TINNEY ESTATE		WELL #:		RRCID -> 128800		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004										

EVELYN (Y-2)		29688 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HAWK PETROLEUM, L L C		366634								
TINNEY ESTATE		WELL #:		RRCID -> 130246		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004										

EVELYN EAST (14,700)		29690 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SANTA FE RANCH		WELL #:		RRCID -> 196020		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A		
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-	47
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-	47
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 3	N	-0-	47
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12 1	130 3	N	-0-	47
10	0	131	-0-	131	131	10 1	121 3	N	-0-	47
11	0	99	-0-	99	230	8 1	91 3	N	-0-	47

EWING (5500)		29772 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
EWING -F-		WELL #:		RRCID -> 010286		COMPL. DATE 01/30/1954		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO)		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VELENO		WELL #:		RRCID -> 205591		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392		
06	8550 X	7299	-0-	-1251	-0-	650 1	6649 2	N	-0-	-0-
07	8773 X	7359	-0-	-1414	-0-	623 1	6736 2	N	-0-	-0-
08	8773 X	7318	-0-	-1455	-0-	645 1	6673 2	N	-0-	-0-
09	7530 X	6798	-0-	-732	-0-	636 1	6162 2	N	-0-	-0-
*10	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	685 1	7305 2	N	-0-	-0-
11	0	7185	-0-	7185	7185	651 1	6534 2	N	-0-	-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		386310								
		WELL #:		RRCID -> 210468		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENCINA RESOURCES, LLC		251741										
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.		WELL #:	1	RRCID ->	233229	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	10646	PERF. 9262 - 10040		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2004 N	2004	-0-	-0-	624 1	1380 2	N	-0-			-0-
07		1457 N	1457	-0-	-0-	341 1	1116 2	N	-0-			-0-
08		1745 N	1745	-0-	-0-	617 1	1128 2	N	-0-			-0-
09		0	1886	-0-	1886	673 1	1213 2	N	-0-			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD		WELL #:	2	RRCID ->	238516	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10196 - 10641		
06		428 N	428	-0-	-0-	133 1	295 2	N	-0-			-0-
07		406 N	406	-0-	-0-	95 1	311 2	N	-0-			-0-
08		0	431	-0-	431	153 1	278 2	N	-0-			-0-
*09		1029 N	598	-0-	-431	213 1	385 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GONART INVESTMENTS ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	247368	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 8564 - 8760		
06		4283 X	4283	-0-	-0-	840 1	3443 2	N	-0-			-0-
07		3827 X	3827	-0-	-0-	603 1	3224 2	N	-0-			-0-
08		0	3850	-0-	3850	254 1	3596 2	N	-0-			-0-
09		0	4212	-0-	4212	486 1	3726 2	N	-0-			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		3690 X	NO RPT	-0-	-3690			N	NO RPT			-0-

SAENZ		WELL #:	1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9772 - 9880		
06		347 N	347	-0-	-0-	7 1	340 2	N	-0-			-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	15 1	364 2	N	-0-			-0-
08		0	337	-0-	337	5 1	332 2	N	-0-			-0-
*09		602 N	265	-0-	-337	265 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
DERLY		WELL #:	1	147576	04/13/2004	11300	9463 - 9502					
06		330 N	330	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
09		0	302	-0-	302	302 2		N	-0-			-0-
10		0	324	-0-	324	626 2		N	-0-			-0-
11		0	289	-0-	289	915 2		N	-0-			-0-

DERLY		WELL #:	3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10064 - 10078		
06		1591 N	1591	-0-	-0-	1591 2		N	-0-			-0-
07		1410 N	1410	-0-	-0-	1410 2		N	-0-			-0-
08		1521 N	1521	-0-	-0-	1521 2		N	-0-			-0-
09		0	1404	-0-	1404	1404 2		N	-0-			-0-
10		0	1535	-0-	1535	2939 2		N	-0-			-0-
11		0	1293	-0-	1293	4232 2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DERLY		WELL #: 4		RRCID -> 152451		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	4	-0-	4	38	4	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38			N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	38			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	38			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	38			N	-0-	-0-	-0-

JACOBA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 156605		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643			
06	1200 N	893	-0-	-307	-0-	893	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1460	-0-	1460	1460	1460	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1438	-0-	1438	2898	1438	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1305	-0-	1305	4203	1305	2	N	-0-	-0-	-0-

JACOBA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 158465		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618			
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-	-0-	-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-	-0-	-0-
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	985	-0-	985	985	985	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1085	-0-	1085	2070	1085	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1580	-0-	1580	3650	1580	2	N	-0-	-0-	-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160318		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308			
06	3870 X	3658	-0-	-212	-0-	1107	1	2551 2	N	-0-	-0-
07	3999 X	3855	-0-	-144	-0-	1095	1	2760 2	N	-0-	-0-
08	3999 X	3807	-0-	-192	-0-	1134	1	2673 2	N	-0-	-0-
09	3780 X	3766	-0-	-14	-0-	1132	1	2634 2	N	-0-	-0-
10	3844 X	3672	-0-	-172	-0-	1089	1	2583 2	N	-0-	-0-
11	0	3307	-0-	3307	3307	1068	1	2239 2	N	-0-	-0-

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U		WELL #: 1		RRCID -> 160320		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LANIER, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161977		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ALEXANDER, M. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 163971		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940			
06	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	893	1	2059 2	N	-0-	-0-
07	3100 N	3186	-0-	86	86	905	1	2281 2	N	-0-	-0-
08	2992 N	2906	-0-	-86	-0-	866	1	2040 2	N	-0-	-0-
*09	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	868	1	2020 2	N	-0-	-0-
*10	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	911	1	2160 2	N	-0-	-0-
11	0	2886	-0-	2886	2886	932	1	1954 2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MORALES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 191698		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			75
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-			75
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			75
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			75
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			75
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #: 1		RRCID -> 193067		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

R M T		WELL #: 1		RRCID -> 193508		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980				
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2	N	-0-			-0-
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2	N	-0-			-0-
08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2	N	-0-			-0-
09	0	4634	-0-	4634	4634	4634	2	N	-0-			-0-
10	0	4674	-0-	4674	9308	4674	2	N	-0-			-0-
11	0	4613	-0-	4613	13921	4613	2	N	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 194586		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866				
06	8700 X	8421	-0-	-279	-0-	8421	2	N	-0-			-0-
07	10168 X	8269	-0-	-1899	-0-	8269	2	N	-0-			-0-
08	10168 X	9106	-0-	-1062	-0-	9106	2	N	-0-			-0-
09	0	8077	-0-	8077	8077	8077	2	N	-0-			-0-
10	0	5630	-0-	5630	13707	5630	2	N	-0-			-0-
11	0	8573	-0-	8573	22280	8573	2	N	-0-			-0-

R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 195373		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226				
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-			-0-
09	0	827	-0-	827	827	827	2	N	-0-			-0-
10	0	843	-0-	843	1670	843	2	N	-0-			-0-
11	0	810	-0-	810	2480	810	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 196022		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014				
06	1590 N	1554	-0-	-36	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1110	-0-	-564	-0-	1110	2	N	-0-			-0-
09	0	750	-0-	750	750	750	2	N	-0-			-0-
10	0	642	-0-	642	1392	642	2	N	-0-			-0-
11	0	941	-0-	941	2333	941	2	N	-0-			-0-

R. M. T.		WELL #: 5		RRCID -> 198419		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488				
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2	N	-0-			-0-
07	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2	N	-0-			-0-
08	1984 X	1806	-0-	-178	-0-	1806	2	N	-0-			-0-
09	0	1576	-0-	1576	1576	1576	2	N	-0-			-0-
10	0	1541	-0-	1541	3117	1541	2	N	-0-			-0-
11	0	1296	-0-	1296	4413	1296	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VELENO		WELL #:		1	RRCID ->	198452	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	8668 - 10461	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		1530 N	659	-0-	-871	-0-	59 1	600 2	N	-0-			72
07		868 N	580	-0-	-288	-0-	49 1	531 2	N	-0-			72
08		651 N	621	-0-	-30	-0-	55 1	566 2	N	-0-			72
09		660 N	534	-0-	-126	-0-	50 1	484 2	N	-0-			72
*10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	67 1	715 2	N	-0-			72
11		0	896	-0-	896	896	81 1	815 2	N	-0-			72

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200084	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9830 - 10005	
06		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-		-0-	
07		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-		-0-	
08		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2		N	-0-		-0-	
09		0	2308	-0-	2308	2308	2308 2		N	-0-		-0-	
10		0	2346	-0-	2346	4654	2346 2		N	-0-		-0-	
11		0	2228	-0-	2228	6882	2228 2		N	-0-		-0-	

MORALES		WELL #:		2	RRCID ->	200676	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	8690 - 10290	
06		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028 2		N	-0-		1	
07		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035 2		N	-0-		1	
08		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860 2		N	-0-		1	
09		0	4234	-0-	4234	4234	4234 2		N	-0-		1	
10		0	4658	-0-	4658	8892	4658 2		N	-0-		1	
11		0	4505	-0-	4505	13397	4505 2		N	-0-		1	

CUELLAR G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	201075	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8738 - 9994	
06		3000 N	3019	-0-	19	241	3019 2		N	-0-		14	
07		3142 X	2901	-0-	-241	-0-	2901 2		N	-0-		14	
08		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2		N	-0-		14	
*09		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2		N	-0-		14	
*10		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2		N	-0-		14	
11		0	1753	-0-	1753	1753	1753 2		N	-0-		14	

RMT		WELL #:		3	RRCID ->	201187	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7812 - 10135	
06		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2		N	-0-		-0-	
07		4123 X	4021	-0-	-102	-0-	4021 2		N	-0-		-0-	
08		4123 X	3952	-0-	-171	-0-	3952 2		N	-0-		-0-	
09		0	3995	-0-	3995	3995	3995 2		N	-0-		-0-	
10		0	3852	-0-	3852	7847	3852 2		N	-0-		-0-	
11		0	3686	-0-	3686	11533	3686 2		N	-0-		-0-	

RMT		WELL #:		4	RRCID ->	201193	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9790 - 10890	
06		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2		N	-0-		-0-	
07		4309 X	3569	-0-	-740	-0-	3569 2		N	-0-		-0-	
08		4309 X	4177	-0-	-132	-0-	4177 2		N	-0-		-0-	
09		0	4130	-0-	4130	4130	4130 2		N	-0-		-0-	
10		0	3894	-0-	3894	8024	3894 2		N	-0-		-0-	
11		0	3653	-0-	3653	11677	3653 2		N	-0-		-0-	

VASQUEZ		WELL #:		1	RRCID ->	201314	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	6438 - 8879	
06		1110 N	853	-0-	-257	-0-	106 1	747 2	N	-0-		-0-	
07		1116 N	676	-0-	-440	-0-	119 1	557 2	N	-0-		-0-	
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	122 1	1015 2	N	-0-		-0-	
09		0	888	-0-	888	888	95 1	793 2	N	-0-		-0-	
10		0	786	-0-	786	1674	83 1	703 2	N	-0-		-0-	
11		0	834	-0-	834	2508	94 1	740 2	N	-0-		-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DERLY		WELL #:		8	RRCID ->	201341	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	7510 - 9828
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-			-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
09	0	1072	-0-	1072	1072	1072	2	N	-0-			-0-
10	0	1088	-0-	1088	2160	1088	2	N	-0-			-0-
11	0	1146	-0-	1146	3306	1146	2	N	-0-			-0-

MOLLETES CREEK GU		WELL #:		2	RRCID ->	201673	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	7043 - 8768
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOZA		WELL #:		2	RRCID ->	201781	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	8208 - 8304
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2	N	-0-			8
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2	N	-0-			8
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			8
09	0	209	-0-	209	209	209	2	N	-0-			8
10	0	252	-0-	252	461	252	2	N	-0-			8
11	0	237	-0-	237	698	237	2	N	-0-			8

GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID ->	201878	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	8380 - 9755
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	138	1	953 2	N	-0-		-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	127	1	912 2	N	-0-		-0-
08	1085 N	984	-0-	-101	-0-	123	1	861 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	967	-0-	-83	-0-	118	1	849 2	N	-0-		-0-
10	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	126	1	914 2	N	-0-		-0-
11	0	952	-0-	952	952	136	1	816 2	N	-0-		-0-

VELENO		WELL #:		4	RRCID ->	202118	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	11397	PERF.	8340 - 10848
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10 2	N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-		-0-
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9 2	N	-0-		-0-
11	0	4	-0-	4	4	4	2		N	-0-		-0-

VELA ESTATE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	202188	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	6980 - 9846
06	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		N	-0-		-0-
07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-		-0-
08	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		N	-0-		-0-
09	0	3268	-0-	3268	3268	3268	2		N	-0-		-0-
10	0	3739	-0-	3739	7007	3739	2		N	-0-		-0-
11	0	3531	-0-	3531	10538	3531	2		N	-0-		-0-

JUAN DE DIOS		WELL #:		1	RRCID ->	202730	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8378 - 9928
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-		55
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6 9	N	5		60
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-		60
09	0	700	-0-	700	700	700	2		N	-0-		60
10	0	751	-0-	751	1451	751	2		N	-0-		60
11	0	895	-0-	895	2346	759	2	136 9	N	124		184

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 202838		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2	N	-0-		5
07	2945 X	2527	-0-	-418	-0-	2527	2	N	-0-		5
08	2976 X	2730	-0-	-246	-0-	2730	2	N	-0-		5
09	0	2696	-0-	2696	2696	2696	2	N	-0-		5
10	0	2950	-0-	2950	5646	2950	2	N	-0-		5
11	0	2962	-0-	2962	8608	2962	2	N	-0-		5

SINGER-ANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 203527		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

VILLERREAL		WELL #: 2		RRCID -> 203554		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996			
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-		-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-		-0-
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
09	0	1319	-0-	1319	1319	1319	2	N	-0-		-0-
10	0	1131	-0-	1131	2450	1131	2	N	-0-		-0-
11	0	981	-0-	981	3431	981	2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203568		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042			
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	145	1	999	2	N	-0-
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	136	1	975	2	N	-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	112	1	783	2	N	-0-
*09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	117	1	845	2	N	-0-
*10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	124	1	899	2	N	-0-
11	0	765	-0-	765	765	109	1	656	2	N	-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203842		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388			
06	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2	N	-0-		-0-
07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-		-0-
08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2	N	-0-		-0-
09	0	3575	-0-	3575	3575	3575	2	N	-0-		-0-
10	0	3268	-0-	3268	6843	3268	2	N	-0-		-0-
11	0	2879	-0-	2879	9722	2879	2	N	-0-		-0-

RMT		WELL #: 6		RRCID -> 204086		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602			
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-		-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-		-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-		-0-
09	0	1664	-0-	1664	1664	1664	2	N	-0-		-0-
10	0	1493	-0-	1493	3157	1493	2	N	-0-		-0-
11	0	1598	-0-	1598	4755	1598	2	N	-0-		-0-

VELENO		WELL #: 2		RRCID -> 204137		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506			
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	68	1	471	2	N	-0-
07	651 N	535	-0-	-116	-0-	65	1	470	2	N	-0-
08	558 N	424	-0-	-134	-0-	53	1	371	2	N	-0-
09	540 N	343	-0-	-197	-0-	42	1	301	2	N	-0-
*10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	69	1	503	2	N	-0-
11	0	669	-0-	669	669	95	1	574	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VELENO		WELL #:		3	RRCID ->	204181	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8694 - 10564	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3270 X	2915	-0-	-355	-0-	259	1	2656	2	N	-0-		-0-
07	3317 X	3186	-0-	-131	-0-	270	1	2916	2	N	-0-		-0-
08	3317 X	3270	-0-	-47	-0-	288	1	2982	2	N	-0-		-0-
*09	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	289	1	2800	2	N	-0-		-0-
*10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	277	1	2952	2	N	-0-		-0-
11	0	3021	-0-	3021	3021	274	1	2747	2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	204425	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7646 - 7670	
06	1380 N	1246	-0-	-134	-0-	1246	2			N	-0-		-0-
07	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	1191	2			N	-0-		-0-
08	1085 N	999	-0-	-86	-0-	999	2			N	-0-		-0-
09	0	1216	-0-	1216	1216	1216	2			N	-0-		-0-
10	0	1213	-0-	1213	2429	1213	2			N	-0-		-0-
11	0	1177	-0-	1177	3606	1177	2			N	-0-		-0-

ALEXANDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205611	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11516	PERF.	10048 - 10788	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VIELMANN		WELL #:		1	RRCID ->	206123	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7768 - 9552	
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	425	1	1319	2	N	-0-		14
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	382	1	1363	2	N	-0-		14
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	479	1	1670	2	N	-0-		14
*09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	412	1	1297	2	N	-0-		14
*10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	485	1	1551	2	N	-0-		14
11	0	1762	-0-	1762	1762	485	1	1277	2	N	-0-		14

MARTINEZ ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	206648	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8554 - 8598	
06	2550 N	2431	-0-	-119	-0-	2431	2			N	-0-		8
07	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	2096	2			N	-0-		8
08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-		8
09	0	3044	-0-	3044	3044	3044	2			N	-0-		8
10	0	2796	-0-	2796	5840	2796	2			N	-0-		8
11	0	2747	-0-	2747	8587	2747	2			N	-0-		8

RMT		WELL #:		8	RRCID ->	206816	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	8898 - 10458	
06	4650 X	3962	-0-	-688	-0-	3962	2			N	-0-		-0-
07	4743 X	3462	-0-	-1281	-0-	3462	2			N	-0-		-0-
08	4650 X	3796	-0-	-854	-0-	3796	2			N	-0-		-0-
09	0	3939	-0-	3939	3939	3939	2			N	-0-		-0-
10	0	4332	-0-	4332	8271	4332	2			N	-0-		-0-
11	0	4606	-0-	4606	12877	4606	2			N	-0-		-0-

RMT		WELL #:		7	RRCID ->	206825	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9040 - 10672	
06	2460 X	1637	-0-	-823	-0-	1637	2			N	-0-		-0-
07	2511 X	1915	-0-	-596	-0-	1915	2			N	-0-		-0-
08	2511 X	2342	-0-	-169	-0-	2342	2			N	-0-		-0-
09	0	2162	-0-	2162	2162	2162	2			N	-0-		-0-
10	0	2306	-0-	2306	4468	2306	2			N	-0-		-0-
11	0	2080	-0-	2080	6548	2080	2			N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VELENO		WELL #:		6	RRCID ->	207014	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	7875 - 8538	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-		77	1	528	2	N	-0-	1
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-		77	1	556	2	N	-0-	1
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-		74	1	517	2	N	-0-	1
*09	601 N	601	-0-	-0-	-0-		73	1	528	2	N	-0-	1
*10	613 N	613	-0-	-0-	-0-		74	1	539	2	N	-0-	1
11	0	578	-0-	578	578		82	1	496	2	N	-0-	1

BHCH		WELL #:		1	RRCID ->	207973	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	7270 - 8992	
06	720 N	537	-0-	-183	-0-		537	2		N	-0-	-0-	
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-		925	2		N	-0-	-0-	
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-		819	2		N	-0-	-0-	
*09	995 N	995	-0-	-0-	-0-		995	2		N	-0-	-0-	
*10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		1176	2		N	-0-	-0-	
11	0	1458	-0-	1458	1458		1458	2		N	-0-	-0-	

SINGER		WELL #:		1	RRCID ->	208253	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	7905 - 10824	
06	2010 N	1794	-0-	-216	-0-		160	1	1634	2	N	-0-	-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		178	1	1919	2	N	-0-	-0-
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		172	1	1780	2	N	-0-	-0-
09	1800 N	1710	-0-	-90	-0-		160	1	1550	2	N	-0-	-0-
10	2108 N	851	-0-	-1257	-0-		73	1	778	2	N	-0-	-0-
11	0	1125	-0-	1125	1125		102	1	1023	2	N	-0-	-0-

SNAVELY		WELL #:		1	RRCID ->	208273	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11026	PERF.	8937 - 11001	
06	1410 N	1396	-0-	-14	-0-		1396	2		N	-0-	17	
07	1457 N	1266	-0-	-191	-0-		1266	2		N	-0-	17	
08	1426 N	1222	-0-	-204	-0-		1222	2		N	-0-	17	
09	0	1030	-0-	1030	1030		1030	2		N	-0-	17	
10	0	941	-0-	941	1971		941	2		N	-0-	17	
11	0	1265	-0-	1265	3236		1265	2		N	-0-	17	

SNAVELY		WELL #:		2	RRCID ->	208628	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	9177 - 10980	
06	2010 N	1825	-0-	-185	-0-		1825	2		N	-0-	5	
07	1891 N	1860	-0-	-31	-0-		1860	2		N	-0-	5	
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		1993	2		N	-0-	5	
09	0	2691	-0-	2691	2691		2691	2		N	-0-	5	
10	0	2806	-0-	2806	5497		2806	2		N	-0-	5	
11	0	2708	-0-	2708	8205		2708	2		N	-0-	5	

MENDOZA		WELL #:		5	RRCID ->	208688	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8374 - 9948	
06	210 N	167	-0-	-43	-0-		167	2		N	-0-	-0-	
07	186 N	121	-0-	-65	-0-		121	2		N	-0-	-0-	
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	2		N	-0-	-0-	
09	0	189	-0-	189	189		189	2		N	-0-	-0-	
10	0	181	-0-	181	370		181	2		N	-0-	-0-	
11	0	167	-0-	167	537		167	2		N	-0-	-0-	

ZAPATA HAWK		WELL #:		1	RRCID ->	208833	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11076	PERF.	7430 - 10068	
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067	2		N	-0-	4	
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		1241	2		N	-0-	4	
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		1274	2		N	-0-	4	
09	0	1010	-0-	1010	1010		1010	2		N	-0-	4	
10	0	928	-0-	928	1938		928	2		N	-0-	4	
11	0	869	-0-	869	2807		869	2		N	-0-	4	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VASQUEZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 209359		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SINGER-ANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 209791		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212		
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-	-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2	N	-0-	-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-	-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-
11	0	135	-0-	135	135	135	2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210966		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226		
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2	N	-0-	-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-
09	0	324	-0-	324	324	324	2	N	-0-	-0-
10	0	353	-0-	353	677	353	2	N	-0-	-0-
11	0	379	-0-	379	1056	379	2	N	-0-	-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211111		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972		
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	50
07	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2	N	-0-	50
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	50
09	0	28	-0-	28	28	28	2	N	-0-	50
10	0	-0-	-0-	-0-	28			N	-0-	50
11	0	11	-0-	11	39	11	2	N	-0-	50

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211115		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813		
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-	-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-	-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-	-0-
09	0	3054	-0-	3054	3054	3054	2	N	-0-	-0-
10	0	3155	-0-	3155	6209	3155	2	N	-0-	-0-
11	0	2870	-0-	2870	9079	2870	2	N	-0-	-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 4		RRCID -> 211414		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866		
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2	N	-0-	-0-
07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2	N	-0-	-0-
08	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2	N	-0-	-0-
09	0	3996	-0-	3996	3996	3996	2	N	-0-	-0-
10	0	3441	-0-	3441	7437	3441	2	N	-0-	-0-
11	0	3571	-0-	3571	11008	3571	2	N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 211538		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186		
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-
09	0	212	-0-	212	212	212	2	N	-0-	-0-
10	0	222	-0-	222	434	222	2	N	-0-	-0-
11	0	212	-0-	212	646	212	2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VARAL RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	212741	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	10357	PERF.10228	- 10254
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2280 N	1967	-0-	-313	-0-	1967	2		Y	-0-		-0-
07	2325 N	1293	-0-	-1032	-0-	1293	2		Y	-0-		-0-
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		Y	-0-		-0-
09	0	2286	-0-	2286	-0-	2286	2		Y	-0-		-0-
10	0	2505	-0-	2505	-0-	4791	2		Y	-0-		-0-
11	0	2364	-0-	2364	-0-	7155	2		Y	-0-		-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	212803	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10600	- 10708
06	1410 X	704	-0-	-706	-0-	704	2		N	-0-		2
07	1209 X	98	-0-	-1111	-0-	98	2		N	-0-		2
08	1085 X	531	-0-	-554	-0-	531	2		N	-0-		2
09	0	846	-0-	846	-0-	846	2		N	-0-		2
10	0	632	-0-	632	-0-	1478	2		N	-0-		2
11	0	462	-0-	462	-0-	1940	2		N	-0-		2

DE DIOS, JUAN		WELL #:		3	RRCID ->	212806	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8466	- 9950
06	3600 X	3473	-0-	-127	-0-	3473	2		N	-0-		1
07	3720 X	2808	-0-	-912	-0-	2808	2		N	-0-		1
08	3720 X	3231	-0-	-489	-0-	3231	2		N	-0-		1
09	0	3551	-0-	3551	-0-	3551	2		N	-0-		1
10	0	3350	-0-	3350	-0-	6901	2		N	-0-		1
11	0	4012	-0-	4012	-0-	10913	2		N	-0-		1

SINGER		WELL #:		2	RRCID ->	213169	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11010	PERF. 9985	- 10021
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #:		5	RRCID ->	213322	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8362	- 8472
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2		N	-0-		4
07	248 N	97	-0-	-151	-0-	97	2		N	-0-		4
08	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-		4
09	0	338	-0-	338	-0-	338	2		N	-0-		4
10	0	348	-0-	348	-0-	686	2		N	-0-		4
11	0	261	-0-	261	-0-	947	2		N	-0-		4

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213500	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 8455	- 9898
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-		5
07	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2		N	-0-		5
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-		5
09	0	1614	-0-	1614	-0-	1614	2		N	-0-		5
10	0	1400	-0-	1400	-0-	3014	2		N	-0-		5
11	0	1547	-0-	1547	-0-	4561	2		N	-0-		5

DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	213592	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	13940	PERF.13236	- 13259
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	40	1	472	2	N	-0-	-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	2	N	-0-	-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	61	1	675	2	N	-0-	-0-
09	0	751	-0-	751	-0-	57	1	694	2	N	-0-	-0-
10	0	686	-0-	686	-0-	55	1	631	2	N	-0-	-0-
11	0	702	-0-	702	-0-	2139	1	645	2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUTIERREZ		WELL #:		3	RRCID ->	213612	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9294 - 9841	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3360 X	3224	-0-	-136	-0-		408 1	2816 2	N	-0-			-0-
07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-		426 1	3062 2	N	-0-			-0-
08	3472 X	3277	-0-	-195	-0-		409 1	2868 2	N	-0-			-0-
*09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-		441 1	3183 2	N	-0-			-0-
*10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-		424 1	3080 2	N	-0-			-0-
11	0	3293	-0-	3293	3293		469 1	2824 2	N	-0-			-0-

VELENO		WELL #:		7	RRCID ->	213649	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9063 - 10645	
06	930 N	710	-0-	-220	-0-		63 1	647 2	N	-0-			-0-
07	837 N	671	-0-	-166	-0-		57 1	614 2	N	-0-			-0-
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-		65 1	669 2	N	-0-			-0-
09	720 N	693	-0-	-27	-0-		65 1	628 2	N	-0-			-0-
*10	753 N	753	-0-	-0-	-0-		64 1	689 2	N	-0-			-0-
11	0	669	-0-	669	669		61 1	608 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	213681	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7866 - 9506	
06	390 N	362	-0-	-28	-0-		47 1	315 2	N	-0-			-0-
07	527 N	329	-0-	-198	-0-		41 1	288 2	N	-0-			-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-		45 1	338 2	N	-0-			-0-
*09	851 N	851	-0-	-0-	-0-		106 1	745 2	N	-0-			-0-
*10	555 N	555	-0-	-0-	-0-		68 1	487 2	N	-0-			-0-
11	0	640	-0-	640	640		74 1	566 2	N	-0-			-0-

RMT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	214090	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9149 - 10352	
06	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-		4308 2		N	-0-			-0-
07	4340 X	3928	-0-	-412	-0-		3928 2		N	-0-			-0-
08	4588 X	4275	-0-	-313	-0-		4275 2		N	-0-			-0-
09	0	4193	-0-	4193	4193		4193 2		N	-0-			-0-
10	0	4342	-0-	4342	8535		4342 2		N	-0-			-0-
11	0	4113	-0-	4113	12648		4113 2		N	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214176	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9873 - 10303	
06	2010 N	1962	-0-	-48	-0-		1962 2		N	-0-			-0-
07	2387 N	2091	-0-	-296	-0-		2091 2		N	-0-			-0-
08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-		2496 2		N	-0-			-0-
09	0	2264	-0-	2264	2264		2264 2		N	-0-			-0-
10	0	2270	-0-	2270	4534		2270 2		N	-0-			-0-
11	0	2087	-0-	2087	6621		2087 2		N	-0-			-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	214196	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10304 - 10338	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DERLY RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	214699	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	7739 - 8235	
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453 2		N	-0-			-0-
07	434 N	428	-0-	-6	-0-		428 2		N	-0-			-0-
08	465 N	449	-0-	-16	-0-		449 2		N	-0-			-0-
09	0	441	-0-	441	441		441 2		N	-0-			-0-
10	0	436	-0-	436	877		436 2		N	-0-			-0-
11	0	515	-0-	515	1392		515 2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 214730		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-		-0-
07	1116 N	970	-0-	-146	-0-	970	2		N	-0-		-0-
08	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2		N	-0-		-0-
09	0	999	-0-	999	999	999	2		N	-0-		-0-
10	0	1056	-0-	1056	2055	1056	2		N	-0-		-0-
11	0	725	-0-	725	2780	725	2		N	-0-		-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215015		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430				
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	219	1	1511	2	N	-0-	-0-
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	241	1	1736	2	N	-0-	-0-
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	268	1	1881	2	N	-0-	-0-
*09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	303	1	2192	2	N	-0-	-0-
*10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	270	1	1956	2	N	-0-	-0-
11	0	1548	-0-	1548	1548	221	1	1327	2	N	-0-	-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 215820		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	105	-0-	105	105	105	2		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	105				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	105				N	-0-		-0-

VARAL RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 215862		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215949		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VOLPE, ADAN		WELL #: 1		RRCID -> 216057		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526				
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		Y	-0-		-0-
07	1395 N	1031	-0-	-364	-0-	1031	2		Y	-0-		-0-
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		Y	-0-		-0-
09	0	1568	-0-	1568	1568	1568	2		Y	-0-		-0-
10	0	1687	-0-	1687	3255	1687	2		Y	-0-		-0-
11	0	1633	-0-	1633	4888	1633	2		Y	-0-		-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216297		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077				
06	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2		N	-0-		-0-
07	2015 N	1751	-0-	-264	-0-	1751	2		N	-0-		-0-
08	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2		N	-0-		-0-
09	0	1779	-0-	1779	1779	1779	2		N	-0-		-0-
10	0	1739	-0-	1739	3518	1739	2		N	-0-		-0-
11	0	1722	-0-	1722	5240	1722	2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JUAN RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216331	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9886 - 10144			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	-0-	127	1	878	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	930 N	747	-0-	-183	-0-	-0-	91	1	656	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	814	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1020 N	899	-0-	-121	-0-	-0-	109	1	790	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	872	-0-	872	-0-	-0-	872	1	748	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RMT		WELL #:		9	RRCID ->	216334	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8314 - 9414			
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	-0-	1539	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1674 N	1460	-0-	-214	-0-	-0-	1460	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1249	-0-	1249	-0-	-0-	1249	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1084	-0-	1084	-0-	-0-	2333	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1055	-0-	1055	-0-	-0-	3388	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

VASQUEZ ROMERO J		WELL #:		2	RRCID ->	216718	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	8840 - 10228			
06	1590 X	880	-0-	-710	-0-	-0-	880	2			N	-0-	-0-	-0-	2
07	1209 X	541	-0-	-668	-0-	-0-	541	2			N	-0-	-0-	-0-	2
08	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-	-0-	-0-	2
09	0	1190	-0-	1190	-0-	-0-	1190	2			N	-0-	-0-	-0-	2
10	0	1259	-0-	1259	-0-	-0-	2449	2			N	-0-	-0-	-0-	2
11	0	1203	-0-	1203	-0-	-0-	3652	2	1	9	N	1	-0-	-0-	3

VIELMANN		WELL #:		3	RRCID ->	216788	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7402 - 9417			
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	269	2	N	-0-	-0-	-0-	13
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	285	2	N	-0-	-0-	-0-	13
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	229	2	N	-0-	-0-	-0-	13
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	-0-	28	1	87	2	N	-0-	-0-	-0-	13
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	28	1	91	2	N	-0-	-0-	-0-	13
11	0	21	-0-	21	-0-	-0-	21	1	6	1	N	15	2	-0-	13

RAMON		WELL #:		2	RRCID ->	216943	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7605 - 8006			
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1055	2	N	-0-	-0-	-0-	14
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1063	2	N	-0-	-0-	-0-	14
08	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	-0-	122	1	906	2	N	-0-	-0-	-0-	14
09	1170 N	984	-0-	-186	-0-	-0-	123	1	861	2	N	-0-	-0-	-0-	14
10	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	-0-	125	1	899	2	N	-0-	-0-	-0-	14
11	0	1435	-0-	1435	-0-	-0-	1435	1	1268	2	N	-0-	-0-	-0-	14

RAMON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	216944	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6328 - 6360			
06	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	-0-	636	1	4275	2	N	29	-0-	-0-	74
							32	9							
07	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	-0-	591	1	4177	2	N	18	-0-	-0-	92
							20	9							
08	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	-0-	537	1	3999	2	N	-0-	-0-	-0-	92
*09	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	-0-	545	1	3815	2	N	-0-	-0-	-0-	92
*10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	-0-	495	1	3557	2	N	55	-0-	-0-	147
							61	9							
11	0	4179	-0-	4179	-0-	-0-	478	1	3637	2	N	58	-0-	-0-	205
							64	9							

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	216947	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	8990 - 10610
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	3000 N	4133	-0-	1133	1642	4133	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2519	-0-	-581	1061	2519	2	N	-0-			-0-
08	4064 X	3003	-0-	-1061	-0-	3003	2	N	-0-			-0-
09	0	3107	-0-	3107	3107	3107	2	N	-0-			-0-
10	0	2943	-0-	2943	6050	2943	2	N	-0-			-0-
11	0	2344	-0-	2344	8394	2344	2	N	-0-			-0-

RMT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	216948	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	926 - 10326
06	2040 X	1950	-0-	-90	-0-	1950	2	N	-0-			31
07	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-			31
08	2108 X	1958	-0-	-150	-0-	1958	2	N	-0-			31
09	0	2108	-0-	2108	2108	2108	2	N	-0-			31
10	0	2271	-0-	2271	4379	2271	2	N	-0-			31
11	0	5455	-0-	5455	9834	5455	2	N	-0-			31

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216949	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	9562 - 9596
06	2490 N	2357	-0-	-133	-0-	298	1	2059	2	N	-0-	1
07	2418 N	2342	-0-	-76	-0-	286	1	2056	2	N	-0-	1
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	304	1	2131	2	N	-0-	1
*09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	290	1	2094	2	N	-0-	1
*10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	296	1	2150	2	N	-0-	1
11	0	2261	-0-	2261	2261	322	1	1939	2	N	-0-	1

SINGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218223	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	8793 - 10622
06	6840 X	6247	-0-	-593	-0-	556	1	5691	2	N	-0-	-0-
07	6789 X	6452	-0-	-337	-0-	546	1	5906	2	N	-0-	-0-
08	6479 X	5440	-0-	-1039	-0-	480	1	4960	2	N	-0-	-0-
09	6240 X	4900	-0-	-1340	-0-	458	1	4442	2	N	-0-	-0-
10	6448 X	5838	-0-	-610	-0-	500	1	5338	2	N	-0-	-0-
11	0	5887	-0-	5887	5887	533	1	5354	2	N	-0-	-0-

LAS AVISPAS		WELL #:		1	RRCID ->	218285	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9070 - 10502
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-	-0-
07	3720 X	2807	-0-	-913	-0-	2807	2			N	-0-	-0-
08	3720 X	3288	-0-	-432	-0-	3288	2			N	-0-	-0-
09	0	2992	-0-	2992	2992	2992	2			N	-0-	-0-
10	0	2939	-0-	2939	5931	2939	2			N	-0-	-0-
11	0	3302	-0-	3302	9233	3302	2			N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	219679	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9064 - 10256
06	3420 X	3392	-0-	-28	-0-	3392	2			N	-0-	-0-
07	3472 X	2914	-0-	-558	-0-	2914	2			N	-0-	-0-
08	3379 X	3029	-0-	-350	-0-	3029	2			N	-0-	-0-
09	0	3439	-0-	3439	3439	3439	2			N	-0-	-0-
10	0	3322	-0-	3322	6761	3322	2			N	-0-	-0-
11	0	3126	-0-	3126	9887	3126	2			N	-0-	-0-

VOLPE, ADAN		WELL #:		2	RRCID ->	220755	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9679 - 10590
06	540 N	431	-0-	-109	-0-	431	2			Y	-0-	-0-
07	527 N	268	-0-	-259	-0-	268	2			Y	-0-	-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	2			Y	-0-	-0-
09	0	372	-0-	372	372	372	2			Y	-0-	-0-
10	0	390	-0-	390	762	390	2			Y	-0-	-0-
11	0	393	-0-	393	1155	393	2			Y	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 220941		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2	N	-0-		-0-
07	3317 X	3104	-0-	-213	-0-	3104	2	N	-0-		-0-
08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2	N	-0-		-0-
09	0	3206	-0-	3206	3206	3206	2	N	-0-		-0-
10	0	3130	-0-	3130	6336	3130	2	N	-0-		-0-
11	0	3139	-0-	3139	9475	3139	2	N	-0-		-0-

GONZALEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221240		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972			
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	12		104
07	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976	2	N	-0-		104
08	1302 N	977	-0-	-325	-0-	977	2	N	-0-		104
09	0	833	-0-	833	833	833	2	N	-0-		104
10	0	897	-0-	897	1730	897	2	N	-0-		104
11	0	682	-0-	682	2412	682	2	N	-0-		104

HORACIO GONZALEZ		WELL #: 4		RRCID -> 221481		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963			
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-
09	180 N	94	-0-	-86	-0-	12	1	N	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		-0-
11	0	159	-0-	159	159	18	1	N	-0-		-0-

CUELLAR GU		WELL #: 2		RRCID -> 221490		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	0	266	-0-	266	266	266	2	N	-0-		-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221536		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694			
06	600 N	504	-0-	-96	-0-	64	1	N	-0-		-0-
07	496 N	328	-0-	-168	-0-	40	1	N	-0-		-0-
08	589 N	251	-0-	-338	-0-	31	1	N	-0-		-0-
*09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	119	1	N	-0-		-0-
*10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-		-0-
11	0	674	-0-	674	674	96	1	N	-0-		-0-

ALEJO BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 221624		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SINGER B		WELL #: 2		RRCID -> 221630		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414			
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	10	1	N	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
09	0	91	-0-	91	91	10	1	N	-0-		-0-
10	0	93	-0-	93	184	10	1	N	-0-		-0-
11	0	83	-0-	83	267	9	1	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 221634		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-	-0-	-0-
07	930 N	579	-0-	-351	-0-	579	2	N	-0-	-0-	-0-
08	930 N	587	-0-	-343	-0-	587	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	761	-0-	761	761	761	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	901	-0-	901	1662	901	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	751	-0-	751	2413	751	2	N	-0-	-0-	-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 5		RRCID -> 221767		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063		
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	23	1	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	23	1	N	-0-	-0-	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	17	1	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
11	0	166	-0-	166	166	19	1	N	-0-	-0-	-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 3		RRCID -> 222037		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROMERO VASQUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 222342		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396		
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		6
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		6
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	15	1	N	-0-		6
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	15	1	N	-0-		6
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	14	1	N	-0-		6
11	0	164	-0-	164	164	15	1	N	-0-		6

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222383		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248		
06	840 N	745	-0-	-95	-0-	66	1	N	-0-		3
07	806 N	771	-0-	-35	-0-	65	1	N	-0-		3
08	775 N	768	-0-	-7	-0-	68	1	N	-0-		3
09	750 N	720	-0-	-30	-0-	67	1	N	-0-		3
10	775 N	767	-0-	-8	-0-	66	1	N	-0-		3
11	0	612	-0-	612	612	55	1	N	-0-		3

GUERRA-SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 222525		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082		
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	316	1	N	-0-		-0-
07	2511 N	2503	-0-	-8	-0-	310	1	N	-0-		-0-
08	2511 N	2382	-0-	-129	-0-	282	1	N	-0-		-0-
09	2430 N	2096	-0-	-334	-0-	262	1	N	-0-		-0-
10	2511 N	2210	-0-	-301	-0-	270	1	N	-0-		-0-
11	0	1970	-0-	1970	1970	229	1	N	-0-		-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 2		RRCID -> 222647		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728		
06	5700 X	5643	-0-	-57	-0-	714	1	N	-0-		-0-
07	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	756	1	N	-0-		-0-
08	6169 X	5941	-0-	-228	-0-	742	1	N	-0-		-0-
09	5970 X	5604	-0-	-366	-0-	682	1	N	-0-		-0-
10	6169 X	6010	-0-	-159	-0-	728	1	N	-0-		-0-
11	0	4316	-0-	4316	4316	615	1	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222796		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1470 N	1370	-0-	-100	-0-	334	1	1036	2	N	-0-	13
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	389	1	1385	2	N	-0-	13
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	381	1	1330	2	N	-0-	13
*09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	441	1	1386	2	N	-0-	13
*10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	444	1	1422	2	N	-0-	13
11	0	1344	-0-	1344	1344	370	1	974	2	N	-0-	13

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 2		RRCID -> 222809		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998				
06	210 N	113	-0-	-97	-0-	113	2		Y	-0-	-0-	-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-	-0-	-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-	-0-	-0-
09	0	139	-0-	139	139	139	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	0	158	-0-	158	297	158	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	0	174	-0-	174	471	174	2		Y	-0-	-0-	-0-

SINGER ANDERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222955		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003				
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	323	1	2271	2	N	-0-	5
07	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	221	1	1033	2	N	-0-	5
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	53	1	440	2	N	-0-	5
09	0	2990	-0-	2990	2990	318	1	2672	2	N	-0-	5
10	0	3368	-0-	3368	6358	356	1	3012	2	N	-0-	5
11	0	3080	-0-	3080	9438	347	1	2733	2	N	-0-	5

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 6		RRCID -> 223022		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249				
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2		N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-	-0-	-0-
11	0	56	-0-	56	56	56	2		N	-0-	-0-	-0-

SINGER B		WELL #: 3		RRCID -> 223357		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296				
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	50	1	349	2	N	-0-	-0-
07	465 N	298	-0-	-167	-0-	52	1	246	2	N	-0-	-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	58	1	478	2	N	-0-	-0-
09	0	461	-0-	461	461	49	1	412	2	N	-0-	-0-
10	0	461	-0-	461	922	49	1	412	2	N	-0-	-0-
11	0	444	-0-	444	1366	50	1	394	2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 3		RRCID -> 223371		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082				
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	261	1	1833	2	N	-0-	-0-
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	299	1	1401	2	N	-0-	-0-
08	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	306	1	2537	2	N	-0-	-0-
09	0	2510	-0-	2510	2510	267	1	2243	2	N	-0-	-0-
10	0	2358	-0-	2358	4868	249	1	2109	2	N	-0-	-0-
11	0	2259	-0-	2259	7127	255	1	2004	2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 4		RRCID -> 223372		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072				
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	20	1	139	2	N	-0-	-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	33	1	152	2	N	-0-	-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	2	N	-0-	-0-
09	0	190	-0-	190	190	20	1	170	2	N	-0-	-0-
10	0	164	-0-	164	354	17	1	147	2	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	354					N	-0-	-0-

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4140 X	3417	-0-	-723	-0-	304	1	3113	2	N	-0-					-0-
07		4278 X	3776	-0-	-502	-0-	320	1	3456	2	N	-0-					-0-
08		4278 X	3331	-0-	-947	-0-	294	1	3037	2	N	-0-					-0-
09		3540 X	3463	-0-	-77	-0-	324	1	3139	2	N	-0-					-0-
10		3782 X	3720	-0-	-62	-0-	319	1	3401	2	N	-0-					-0-
11		0	3134	-0-	3134	3134	284	1	2850	2	N	-0-					-0-

 RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

06		4320 X	3761	-0-	-559	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
07		4495 X	3921	-0-	-574	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
08		4495 X	4257	-0-	-238	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
09		0	3695	-0-	3695	3695	3695	2			N	-0-					-0-
10		0	3845	-0-	3845	7540	3845	2			N	-0-					-0-
11		0	3442	-0-	3442	10982	3442	2			N	-0-					-0-

 VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

06		570 N	417	-0-	-153	-0-	37	1	380	2	N	-0-					4
07		434 N	416	-0-	-18	-0-	35	1	381	2	N	-0-					4
08		403 N	386	-0-	-17	-0-	34	1	352	2	N	-0-					4
*09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	N	-0-					4
10		403 N	390	-0-	-13	-0-	33	1	357	2	N	-0-					4
11		0	450	-0-	450	450	41	1	409	2	N	-0-					4

 RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11056 - 11108

06		750 N	589	-0-	-161	-0-	26	1	563	2	N	-0-					-0-
07		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	76	1	1568	2	N	-0-					-0-
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	39	1	880	2	N	-0-					-0-
09		0	778	-0-	778	778	37	1	741	2	N	-0-					-0-
10		0	1227	-0-	1227	2005	55	1	1172	2	N	-0-					-0-
11		0	1479	-0-	1479	3484	56	1	1423	2	N	-0-					-0-

 VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

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

 RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	240	1	744	2	N	-0-					14
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	206	1	735	2	N	-0-					14
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	180	1	626	2	N	-0-					14
*09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	157	1	495	2	N	-0-	3				17
							3	9									
10		527 N	448	-0-	-79	-0-	107	1	341	2	N	-0-					17
11		0	352	-0-	352	352	97	1	255	2	N	-0-					17

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 5		RRCID -> 224793		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-		52 1	362 2	N		-0-				-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-		72 1	337 2	N		-0-				-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-		64 1	529 2	N		-0-				-0-
09	0	444	-0-	444	444		47 1	397 2	N		-0-				-0-
10	0	438	-0-	438	882		46 1	392 2	N		-0-				-0-
11	0	415	-0-	415	1297		47 1	368 2	N		-0-				-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 8		RRCID -> 225334		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726						
06	6870 X	5213	-0-	-1657	-0-		464 1	4749 2	N		-0-				-0-
07	6727 X	5374	-0-	-1353	-0-		455 1	4919 2	N		-0-				-0-
08	6138 X	5420	-0-	-718	-0-		478 1	4942 2	N		-0-				-0-
*09	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-		500 1	4845 2	N		-0-				-0-
*10	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-		508 1	5418 2	N		-0-				-0-
11	0	5859	-0-	5859	5859		531 1	5328 2	N		-0-				-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 4		RRCID -> 225658		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528						
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-		50 1	513 2	N		-0-				4
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-		59 1	635 2	N		-0-				4
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-		63 1	654 2	N		-0-				4
*09	661 N	661	-0-	-0-	-0-		62 1	599 2	N		-0-				4
*10	744 N	744	-0-	-0-	-0-		64 1	680 2	N		-0-				4
11	0	696	-0-	696	696		63 1	633 2	N		-0-				4

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 6		RRCID -> 225902		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120						
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-		33 1	233 2	N		-0-				-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-		42 1	194 2	N		-0-				-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-		26 1	218 2	N		-0-				-0-
09	0	177	-0-	177	177		19 1	158 2	N		-0-				-0-
10	0	144	-0-	144	321		15 1	129 2	N		-0-				-0-
11	0	187	-0-	187	508		21 1	166 2	N		-0-				-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 226190		COMPL. DATE 11/27/2005			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030						
06	4080 X	3211	-0-	-869	-0-		218 1	2993 2	N		-0-				-0-
07	4216 X	3480	-0-	-736	-0-		236 1	3244 2	N		-0-				-0-
08	3844 X	3478	-0-	-366	-0-		242 1	3236 2	N		-0-				-0-
09	0	3383	-0-	3383	3383		237 1	3146 2	N		-0-				-0-
10	0	3409	-0-	3409	6792		240 1	3169 2	N		-0-				-0-
11	0	3130	-0-	3130	9922		221 1	2909 2	N		-0-				-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118						
06	540 N	443	-0-	-97	-0-		443 2		N		-0-				112
07	527 N	345	-0-	-182	-0-		345 2		N		-0-				112
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-		698 2		N		-0-				112
09	0	563	-0-	563	563		563 2		N		-0-				112
10	0	557	-0-	557	1120		557 2		N		-0-				112
11	0	507	-0-	507	1627		507 2		N		-0-				112

BENAVIDES, ALEJO		WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962						
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-		18 1	124 2	N		-0-				-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-		30 1	212 2	N		-0-				-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-		84 1	624 2	N		-0-				-0-
*09	683 N	683	-0-	-0-	-0-		85 1	598 2	N		-0-				-0-
10	248 N	183	-0-	-65	-0-		22 1	161 2	N		-0-				-0-
11	0	51	-0-	51	51		6 1	45 2	N		-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	226644	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8738 - 9750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	1127	-0-	-163	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	958	-0-	-313	-0-	958	2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1020	-0-	-251	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
09	0	1393	-0-	1393	1393	1393	2		N	-0-			-0-
10	0	1410	-0-	1410	2803	1410	2		N	-0-			-0-
11	0	1138	-0-	1138	3941	1138	2		N	-0-			-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #:		3	RRCID ->	226746	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8948 - 10595		
06	690 N	532	-0-	-158	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
07	992 N	568	-0-	-424	-0-	568	2		Y	-0-			-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		Y	-0-			-0-
09	0	868	-0-	868	868	868	2		Y	-0-			-0-
10	0	798	-0-	798	1666	798	2		Y	-0-			-0-
11	0	954	-0-	954	2620	954	2		Y	-0-			-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #:		1	RRCID ->	226782	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9046 - 9069		
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
08	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2		N	-0-			-0-
09	0	531	-0-	531	531	531	2		N	-0-			-0-
10	0	458	-0-	458	989	458	2		N	-0-			-0-
11	0	384	-0-	384	1373	384	2		N	-0-			-0-

ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227381	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8526 - 11874		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINGER B		WELL #:		4	RRCID ->	227535	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 9064 - 10258		
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	N	-0-		-0-
07	372 N	260	-0-	-112	-0-	46	1	214	2	N	-0-		-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	N	-0-		-0-
09	0	476	-0-	476	476	51	1	425	2	N	-0-		-0-
10	0	518	-0-	518	994	55	1	463	2	N	-0-		-0-
11	0	409	-0-	409	1403	46	1	363	2	N	-0-		-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		6	RRCID ->	227944	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11202	PERF. 7192 - 11142		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		3	RRCID ->	228391	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10846	PERF. 8748 - 9800		
06	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	578	1	3988	2	N	-0-		-0-
07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	556	1	4001	2	N	-0-		-0-
08	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	535	1	3749	2	N	-0-		-0-
09	4560 X	4138	-0-	-422	-0-	503	1	3635	2	N	-0-		-0-
10	4712 X	4118	-0-	-594	-0-	499	1	3619	2	N	-0-		-0-
11	0	3867	-0-	3867	3867	551	1	3316	2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 9		RRCID -> 228758		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2910 X	2095	-0-	-815	-0-	186 1	1909 2	N	-0-	12
07	3007 X	2495	-0-	-512	-0-	211 1	2284 2	N	-0-	12
08	2573 X	2527	-0-	-46	-0-	223 1	2304 2	N	-0-	12
09	2400 X	2238	-0-	-162	-0-	209 1	2029 2	N	-0-	12
*10	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	213 1	2275 2	N	-0-	12
11	0	2192	-0-	2192	2192	198 1	1994 2	N	-0-	12

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229890		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774		
06	1500 N	1293	-0-	-207	-0-	164 1	1129 2	N	-0-	-0-
07	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	199 1	1430 2	N	-0-	-0-
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	233 1	1631 2	N	-0-	-0-
*09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	203 1	1464 2	N	-0-	-0-
10	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	197 1	1428 2	N	-0-	-0-
11	0	1266	-0-	1266	1266	180 1	1086 2	N	-0-	-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229901		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520		
06	570 N	524	-0-	-46	-0-	524 2		N	-0-	-0-
07	589 N	381	-0-	-208	-0-	381 2		N	-0-	-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-	-0-
09	0	588	-0-	588	588	588 2		N	-0-	-0-
10	0	593	-0-	593	1181	593 2		N	-0-	-0-
11	0	559	-0-	559	1740	559 2		N	-0-	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 230050		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF. 10920 - 13110		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS AVISPAS		WELL #: 2		RRCID -> 230286		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760		
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-	-0-
07	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320 2		N	-0-	-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-	-0-
09	0	1283	-0-	1283	1283	1283 2		N	-0-	-0-
10	0	1354	-0-	1354	2637	1354 2		N	-0-	-0-
11	0	1254	-0-	1254	3891	1254 2		N	-0-	-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230337		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588		
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-	99
07	713 N	511	-0-	-202	-0-	511 2		N	-0-	99
08	713 N	625	-0-	-88	-0-	625 2		N	-0-	99
09	0	549	-0-	549	549	549 2		N	-0-	99
10	0	557	-0-	557	1106	557 2		N	-0-	99
11	0	537	-0-	537	1643	537 2		N	-0-	99

DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 10		RRCID -> 231004		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080		
06	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	107 1	1090 2	N	-0-	-0-
07	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	101 1	1092 2	N	-0-	-0-
08	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	107 1	1106 2	N	-0-	-0-
09	1200 N	1130	-0-	-70	-0-	106 1	1024 2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	101 1	1073 2	N	-0-	-0-
11	0	1079	-0-	1079	1079	98 1	981 2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	231012	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11164	PERF. 8176 - 10342
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2703 N	2703	-0-	-0-	2703 2		N	-0-		16
07		2202 N	2202	-0-	-0-	2202 2		N	-0-		16
08		2697 N	2697	-0-	-0-	2697 2		N	-0-		16
09		0	2402	-0-	2402	2402 2		N	-0-		16
10		0	2367	-0-	2367	4769 2		N	-0-		16
11		0	2230	-0-	2230	6999 2		N	-0-		16

GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	231255	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF.10466 - 11726
06		114 N	114	-0-	-0-	11 1	103 2	N	-0-		-0-
07		124 N	104	-0-	-20	9 1	95 2	N	-0-		-0-
08		93 N	67	-0-	-26	6 1	61 2	N	-0-		-0-
*09		127 N	127	-0-	-0-	12 1	115 2	N	-0-		-0-
*10		146 N	146	-0-	-0-	13 1	133 2	N	-0-		-0-
11		0	137	-0-	137	14 1	123 2	N	-0-		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	232413	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11151	PERF. 8930 - 9120
06		2460 X	1377	-0-	-1083	1377 2		N	-0-		18
07		1488 X	535	-0-	-953	535 2		N	-0-		18
08		1736 X	1371	-0-	-365	1371 2		N	-0-		18
09		0	1541	-0-	1541	1541 2		N	-0-		18
10		0	2077	-0-	2077	3618 2		N	-0-		18
11		0	1822	-0-	1822	5440 2	1 9	N	1		19

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	232941	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 9754 - 9784
06		330 N	284	-0-	-46	284 2		N	-0-		-0-
07		372 N	281	-0-	-91	281 2		N	-0-		-0-
08		399 N	399	-0-	-0-	399 2		N	-0-		-0-
09		0	347	-0-	347	347 2		N	-0-		-0-
10		0	337	-0-	337	684 2		N	-0-		-0-
11		0	243	-0-	243	927 2		N	-0-		-0-

LAS AVISPAS		WELL #:		3	RRCID ->	233175	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	10960	PERF. 9710 - 9730
06		810 N	759	-0-	-51	759 2		N	-0-		-0-
07		837 N	782	-0-	-55	782 2		N	-0-		-0-
08		868 N	820	-0-	-48	820 2		N	-0-		-0-
09		0	769	-0-	769	769 2		N	-0-		-0-
10		0	848	-0-	848	1617 2		N	-0-		-0-
11		0	1268	-0-	1268	2885 2		N	-0-		-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		11	RRCID ->	233184	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	11131	PERF. 8586 - 10034
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234480	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10941	PERF. 6910 - 10474
06		1636 N	1636	-0-	-0-	1636 2		N	-0-		-0-
07		1550 N	1480	-0-	-70	1480 2		N	-0-		-0-
08		1600 N	1600	-0-	-0-	1600 2		N	-0-		-0-
09		1650 N	1533	-0-	-117	1533 2		N	-0-		-0-
*10		1647 N	1647	-0-	-0-	1647 2		N	-0-		-0-
11		0	1514	-0-	1514	1514 2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	234836	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	9164 - 9184
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			26
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-			26
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-			26
09	0	2437	-0-	2437	2437	2437	2	N	-0-			26
10	0	2448	-0-	2448	4885	2448	2	N	-0-			26
11	0	2280	-0-	2280	7165	2280	2	N	-0-			26

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		12	RRCID ->	234902	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	8730 - 11080
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

SALINAS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235325	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9832 - 9880
06	3720 X	2887	-0-	-833	-0-	2887	2	Y	-0-			-0-
07	3503 X	2050	-0-	-1453	-0-	2050	2	Y	-0-			-0-
08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2	Y	-0-			-0-
09	0	2996	-0-	2996	2996	2996	2	Y	-0-			-0-
10	0	3315	-0-	3315	6311	3315	2	Y	-0-			-0-
11	0	3431	-0-	3431	9742	3431	2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	235989	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	236364	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	7788 - 10140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0	35	-0-	35	35	35	2	N	-0-			-0-
10	0	24	-0-	24	59	24	2	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	236530	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8629 - 9633
06	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	178	1	2453 2	Y	-0-		-0-
07	2666 N	2658	-0-	-8	-0-	180	1	2478 2	Y	-0-		-0-
08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	191	1	2552 2	Y	-0-		-0-
09	0	2779	-0-	2779	2779	195	1	2584 2	Y	-0-		-0-
10	0	2747	-0-	2747	5526	193	1	2554 2	Y	-0-		-0-
11	0	2587	-0-	2587	8113	183	1	2404 2	Y	-0-		-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #:		1	RRCID ->	236906	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	8780 - 10554
06	810 X	143	-0-	-667	-0-	143	2		N	-0-		3
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		3
08	558 X	151	-0-	-407	-0-	151	2		N	-0-		3
09	0	82	-0-	82	82	82	2		N	-0-		3
10	0	27	-0-	27	109	27	2		N	-0-		3
11	0	90	-0-	90	199	89	2	1 9	N	1		4

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA		WELL #:		2	RRCID ->	237130	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	9779 - 11540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	181 1	1635 2	N	-0-			-0-
07		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	232 1	2364 2	N	-0-			-0-
08		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	222 1	2218 2	N	-0-			-0-
*09		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	168 1	1563 2	N	-0-			-0-
*10		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	246 1	2432 2	N	-0-			-0-
11		0	1715	-0-	1715	1715	171 1	1544 2	N	-0-			-0-

J. VELA CUELLAR		GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	237348	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	11028	PERF. 8796 - 8816
06		330 N	288	-0-	-42	-0-	36 1	252 2	N	-0-			23
07		217 N	192	-0-	-25	-0-	34 1	158 2	N	-0-			23
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	41 1	339 2	N	-0-			23
09		0	316	-0-	316	316	34 1	282 2	N	-0-			23
10		0	435	-0-	435	751	46 1	389 2	N	-0-			23
11		0	471	-0-	471	1222	53 1	418 2	N	-0-			23

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #:		1	RRCID ->	238074	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7965 - 8220	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	238134	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7400 - 9584	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		7	RRCID ->	239437	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	7776 - 10096	
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			11
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			11
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			11
09		0	194	-0-	194	194	194 2		N	-0-			11
10		0	195	-0-	195	389	195 2		N	-0-			11
11		0	214	-0-	214	603	214 2		N	-0-			11

SALINAS G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	239664	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9954 - 10024	
06		5130 X	3990	-0-	-1140	-0-	3990 2		Y	-0-			-0-
07		5301 X	3260	-0-	-2041	-0-	3260 2		Y	-0-			-0-
08		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829 2		Y	-0-			-0-
09		0	4551	-0-	4551	4551	4551 2		Y	-0-			-0-
10		0	4634	-0-	4634	9185	4634 2		Y	-0-			-0-
11		0	4830	-0-	4830	14015	4830 2		Y	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	239681	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	9900 - 11170	
06		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001 2		N	-0-			5
07		7316 X	7054	-0-	-262	-0-	7054 2		N	-0-			5
08		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7322 2		N	-0-			5
09		0	7047	-0-	7047	7047	7047 2		N	-0-			5
10		0	6956	-0-	6956	14003	6956 2		N	-0-			5
11		0	6639	-0-	6639	20642	6639 2		N	-0-			5

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SALINAS G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	240240	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9842 - 9900
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3450 X	2699	-0-	-751	-0-	2699	2	Y	-0-			-0-
07	3379 X	1821	-0-	-1558	-0-	1821	2	Y	-0-			-0-
08	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2	Y	-0-			-0-
09	0	3250	-0-	3250	-0-	3250	2	Y	-0-			-0-
10	0	3374	-0-	3374	-0-	6624	2	Y	-0-			-0-
11	0	3082	-0-	3082	-0-	9706	2	Y	-0-			-0-

RFM LTD A GU		WELL #:		1	RRCID ->	241576	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8980 - 10542
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		5	RRCID ->	241643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7770 - 9953
06	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-			-0-
07	31 X	12	-0-	-19	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
08	31 X	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
09	0	30	-0-	30	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
10	0	22	-0-	22	-0-	52	2	Y	-0-			-0-
11	0	23	-0-	23	-0-	75	2	Y	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		8	RRCID ->	241724	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8882 - 11180
06	1620 N	1302	-0-	-318	-0-	1302	2	N	-0-			1
07	1519 N	1139	-0-	-380	-0-	1139	2	N	-0-			1
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	N	-0-			1
09	0	1456	-0-	1456	-0-	1456	2	N	-0-			1
10	0	1771	-0-	1771	-0-	3227	2	N	-0-			1
11	0	2007	-0-	2007	-0-	5234	2	N	1	9	1	2

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		4	RRCID ->	242019	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10297 - 10651
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2861	2	Y	2			27
07	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2922	2	Y	5	22	1	10
08	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2946	2	Y	1			11
09	0	2984	-0-	2984	-0-	2980	2	Y	4			15
10	0	3141	-0-	3141	-0-	6125	2	Y	2			17
11	0	2986	-0-	2986	-0-	9111	2	Y	3			20

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	242040	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9030 - 11100
06	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2	N	-0-			-0-
07	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2	N	-0-			-0-
08	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2	N	-0-			-0-
09	0	5986	-0-	5986	-0-	5986	2	N	-0-			-0-
10	0	6196	-0-	6196	-0-	12182	2	N	-0-			-0-
11	0	5876	-0-	5876	-0-	18058	2	N	-0-			-0-

SINGER B		WELL #:		5	RRCID ->	242570	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	10168 - 10192
06	240 N	125	-0-	-115	-0-	16	1	N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-			-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			-0-
09	0	873	-0-	873	-0-	93	1	N	-0-			-0-
10	0	1001	-0-	1001	-0-	1874	1	N	-0-			-0-
11	0	440	-0-	440	-0-	2314	1	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 242842		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	3235	-0-	235	387	3235	2		N	-0-			5
07	3100 N	2920	-0-	-180	207	2920	2		N	-0-			5
08	3350 X	3143	-0-	-207	-0-	3143	2		N	-0-			5
09	0	2877	-0-	2877	2877	2877	2		N	-0-			5
10	0	2782	-0-	2782	5659	2782	2		N	-0-			5
11	0	2672	-0-	2672	8331	2672	2		N	-0-			5

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243083		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116				
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
09	0	677	-0-	677	677	677	2		N	-0-			-0-
10	0	461	-0-	461	1138	461	2		N	-0-			-0-
11	0	409	-0-	409	1547	409	2		N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243413		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190				
06	8550 X	7500	-0-	-1050	-0-	934	1	6566	2	N	-0-		8
07	8835 X	6558	-0-	-2277	-0-	1155	1	5403	2	N	-0-		8
08	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	1103	1	9142	2	N	-0-		8
09	0	8503	-0-	8503	8503	905	1	7598	2	N	-0-		8
10	0	8640	-0-	8640	17143	913	1	7727	2	N	-0-		8
11	0	8287	-0-	8287	25430	934	1	7353	2	N	-0-		8

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226				
06	1770 X	1125	-0-	-645	-0-	1125	2		N	-0-			1
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			1
08	1426 X	602	-0-	-824	-0-	602	2		N	-0-			1
09	0	1592	-0-	1592	1592	1592	2		N	-0-			1
10	0	1387	-0-	1387	2979	1387	2		N	-0-			1
11	0	776	-0-	776	3755	775	2	1	9	N	1		2

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 244670		COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536				
06	2130 N	2106	-0-	-24	-0-	2104	2	2	9	Y	2		23
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2094	2	3	9	Y	3	15	11
08	2077 N	1974	-0-	-103	-0-	1973	2	1	9	Y	1		12
09	0	1990	-0-	1990	1990	1987	2	3	9	Y	3		15
10	0	1964	-0-	1964	3954	1963	2	1	9	Y	1		16
11	0	1861	-0-	1861	5815	1859	2	2	9	Y	2		18

VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984				
06	2100 N	1800	-0-	-300	-0-	224	1	1576	2	N	-0-		22
07	2170 N	1470	-0-	-700	-0-	259	1	1211	2	N	-0-		22
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	260	1	2158	2	N	-0-		22
09	0	1959	-0-	1959	1959	209	1	1750	2	N	-0-		22
10	0	1981	-0-	1981	3940	209	1	1772	2	N	-0-		22
11	0	1939	-0-	1939	5879	219	1	1720	2	N	-0-		22

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750				
06	1650 X	842	-0-	-808	-0-	842	2		N	-0-			2
07	1209 X	453	-0-	-756	-0-	453	2		N	-0-			2
08	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			2
09	0	1008	-0-	1008	1008	1008	2		N	-0-			2
10	0	940	-0-	940	1948	940	2		N	-0-			2
11	0	854	-0-	854	2802	854	2		N	-0-			2

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	21
07	372 N	294	-0-	-78	-0-	294 2		N	-0-	21
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-	21
09	0	361	-0-	361	361	361 2		N	-0-	21
10	0	2	-0-	2	363	2 2		N	-0-	21
11	0	338	-0-	338	701	337 2	1 9	N	1	22

SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852		
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-	14
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-	14
08	837 N	736	-0-	-101	-0-	736 2		N	-0-	14
09	0	891	-0-	891	891	891 2		N	-0-	14
10	0	897	-0-	897	1788	897 2		N	-0-	14
11	0	854	-0-	854	2642	854 2		N	-0-	14

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 246029		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916		
06	1470 N	1091	-0-	-379	-0-	1091 2		N	-0-	6
07	1426 N	903	-0-	-523	-0-	903 2		N	-0-	6
08	1333 N	981	-0-	-352	-0-	981 2		N	-0-	6
09	0	990	-0-	990	990	990 2		N	-0-	6
10	0	797	-0-	797	1787	797 2		N	-0-	6
11	0	1854	-0-	1854	3641	1854 2		N	-0-	6

VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944		
06	1140 N	677	-0-	-463	-0-	84 1	593 2	N	-0-	-0-
07	1116 N	698	-0-	-418	-0-	123 1	575 2	N	-0-	-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	98 1	814 2	N	-0-	-0-
09	0	1979	-0-	1979	1979	211 1	1768 2	N	-0-	-0-
10	0	1520	-0-	1520	3499	161 1	1359 2	N	-0-	-0-
11	0	1134	-0-	1134	4633	128 1	1006 2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 8		RRCID -> 247131		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286		
06	600 N	212	-0-	-388	-0-	26 1	186 2	N	-0-	-0-
07	620 N	81	-0-	-539	-0-	14 1	67 2	N	-0-	-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	59 1	486 2	N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	222	-0-	222	222	23 1	199 2	N	-0-	-0-
11	0	704	-0-	704	926	79 1	625 2	N	-0-	-0-

GARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247229		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 3		RRCID -> 247243		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720		
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-	2
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-	2
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-	2
09	0	892	-0-	892	892	892 2		N	-0-	2
10	0	767	-0-	767	1659	767 2		N	-0-	2
11	0	669	-0-	669	2328	668 2	1 9	N	1	3

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
3J ZAPATA RANCHES		WELL #:		1ST	RRCID ->	247380	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10012	- 10052				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	990 N	943	-0-	-47	-0-	-	943	2		N	-0-					-0-
07	1023 N	906	-0-	-117	-0-	-	906	2		N	-0-					-0-
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-	996	2		N	-0-					-0-
09	0	916	-0-	916	916		916	2		N	-0-					-0-
10	0	823	-0-	823	1739		823	2		N	-0-					-0-
11	0	714	-0-	714	2453		714	2		N	-0-					-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	247400	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10043	- 10095				
06	2070 N	1715	-0-	-355	-0-	-	1715	2		Y	-0-					-0-
07	1984 N	978	-0-	-1006	-0-	-	978	2		Y	-0-					-0-
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-	2083	2		Y	-0-					-0-
09	0	1895	-0-	1895	1895		1895	2		Y	-0-					-0-
10	0	1953	-0-	1953	3848		1953	2		Y	-0-					-0-
11	0	1812	-0-	1812	5660		1812	2		Y	-0-					-0-

BRAVO G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	248465	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10176	- 10216				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-				N	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-	9	2		N	-0-					-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-				N	-0-					-0-
09	0	15	-0-	15	15		15	2		N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	15		15	2		N	-0-					-0-
11	0	13	-0-	13	28		13	2		N	-0-					-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	248821	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9411	- 9484				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	249995	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	10808	PERF. 9062	- 9208				
06	4170 X	3414	-0-	-756	-0-	-	231	1	3183	2	N	-0-				-0-
07	3999 X	3120	-0-	-879	-0-	-	211	1	2909	2	N	-0-				-0-
08	3999 X	3571	-0-	-428	-0-	-	249	1	3322	2	N	-0-				-0-
09	0	3559	-0-	3559	3559		249	1	3310	2	N	-0-				-0-
10	0	3704	-0-	3704	7263		260	1	3444	2	N	-0-				-0-
11	0	3179	-0-	3179	10442		224	1	2955	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	250199	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	9868	PERF. 7675	- 9594				
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-	825	2		N	-0-					-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-	676	2		N	-0-					-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-	1097	2		N	-0-					-0-
09	0	1004	-0-	1004	1004		1004	2		N	-0-					-0-
10	0	1068	-0-	1068	2072		1068	2		N	-0-					-0-
11	0	1032	-0-	1032	3104		1032	2		N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	251795	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	11807	PERF. 9572	- 11620				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VILLARREAL		WELL #:		9	RRCID ->	252092	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9332 - 9392
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	131 1	1803 2	Y	-0-		-0-
07		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	143 1	1967 2	Y	-0-		-0-
08		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	152 1	2036 2	Y	-0-		-0-
09		0	2014	-0-	2014	2014	141 1	1873 2	Y	-0-		-0-
10		0	2049	-0-	2049	4063	144 1	1905 2	Y	-0-		-0-
11		0	2008	-0-	2008	6071	142 1	1866 2	Y	-0-		-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		5	RRCID ->	252103	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7480 - 8986
06		330 N	274	-0-	-56	-0-	274 2		Y	-0-		-0-
07		341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2		Y	-0-		-0-
08		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		Y	-0-		-0-
09		0	69	-0-	69	69	69 2		Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	69			Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	69			Y	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #:		12	RRCID ->	252108	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	8660 - 9440
06		3570 X	3091	-0-	-479	-0-	209 1	2882 2	N	-0-		15
07		3689 X	2820	-0-	-869	-0-	191 1	2629 2	N	-0-		15
08		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	232 1	3105 2	N	-0-		15
09		0	2995	-0-	2995	2995	210 1	2785 2	N	-0-		15
10		0	2989	-0-	2989	5984	210 1	2779 2	N	-0-		15
11		0	2829	-0-	2829	8813	200 1	2629 2	N	-0-		15

VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	252177	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	8696 - 9070
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	252513	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	9633 - 9667
06		5010 X	4442	-0-	-568	-0-	301 1	4141 2	N	-0-		-0-
07		5177 X	4645	-0-	-532	-0-	315 1	4330 2	N	-0-		-0-
08		4929 X	4521	-0-	-408	-0-	315 1	4206 2	N	-0-		-0-
09		0	4346	-0-	4346	4346	305 1	4041 2	N	-0-		-0-
10		0	4501	-0-	4501	8847	316 1	4185 2	N	-0-		-0-
11		0	4387	-0-	4387	13234	310 1	4077 2	N	-0-		-0-

VOLPE		WELL #:		1	RRCID ->	253254	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	12013	PERF.	8994 - 11880
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		3	RRCID ->	254146	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9195 - 10065
06		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		Y	-0-		-0-
07		1860 N	1662	-0-	-198	-0-	1662 2		Y	-0-		-0-
08		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		Y	-0-		-0-
09		0	1867	-0-	1867	1867	1867 2		Y	-0-		-0-
10		0	1847	-0-	1847	3714	1847 2		Y	-0-		-0-
11		0	1690	-0-	1690	5404	1690 2		Y	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALINAS G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 254392		COMPL. DATE 12/13/2009			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-		-0-	
07	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2	Y	-0-		-0-	
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-		-0-	
09	0	129	-0-	129	129	129	2	Y	-0-		-0-	
10	0	85	-0-	85	214	85	2	Y	-0-		-0-	
11	0	99	-0-	99	313	99	2	Y	-0-		-0-	

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 254492		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749			
06	7860 X	6939	-0-	-921	-0-	470	1	6469 2 Y	-0-		-0-	
07	8339 X	7153	-0-	-1186	-0-	484	1	6669 2 Y	-0-		-0-	
08	8339 X	7262	-0-	-1077	-0-	506	1	6756 2 Y	-0-		-0-	
09	0	7195	-0-	7195	7195	504	1	6691 2 Y	-0-		-0-	
10	0	7291	-0-	7291	14486	512	1	6779 2 Y	-0-		-0-	
11	0	6269	-0-	6269	20755	442	1	5827 2 Y	-0-		-0-	

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254645		COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294			
06	2370 N	2076	-0-	-294	-0-	127	1	1949 2 N	-0-	18 1	5	
07	2170 N	2121	-0-	-49	-0-	135	1	1986 2 N	-0-		5	
08	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	135	1	2001 2 N	-0-		5	
09	0	1877	-0-	1877	1877	123	1	1754 2 N	-0-		5	
10	0	1916	-0-	1916	3793	130	1	1786 2 N	-0-		5	
11	0	2060	-0-	2060	5853	125	1	1935 2 N	-0-		5	

VILLARREAL		WELL #: 10		RRCID -> 255539		COMPL. DATE 06/17/2011			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794			
06	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	609	1	8384 2 Y	-0-		-0-	
07	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	578	1	7950 2 Y	-0-		-0-	
08	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	597	1	7969 2 Y	-0-		-0-	
09	0	8676	-0-	8676	8676	608	1	8068 2 Y	-0-		-0-	
10	0	8587	-0-	8587	17263	603	1	7984 2 Y	-0-		-0-	
11	0	8879	-0-	8879	26142	627	1	8252 2 Y	-0-		-0-	

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 258371		COMPL. DATE 12/08/2012			TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689			
06	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	1480	1	20379 2 Y	-0-		-0-	
07	22599 X	21039	-0-	-1560	-0-	1425	1	19614 2 Y	-0-		-0-	
08	22870 X	22870	-0-	-0-	-0-	1593	1	21277 2 Y	-0-		-0-	
09	0	21714	-0-	21714	21714	1522	1	20192 2 Y	-0-		-0-	
10	0	22092	-0-	22092	43806	1552	1	20540 2 Y	-0-		-0-	
11	0	20717	-0-	20717	64523	1462	1	19255 2 Y	-0-		-0-	

Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259316		COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 261691		COMPL. DATE 03/01/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126			
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	70	1	966 2 N	-0-		-0-	
07	992 N	973	-0-	-19	-0-	66	1	907 2 N	-0-		-0-	
08	992 N	817	-0-	-175	-0-	57	1	760 2 N	-0-		-0-	
09	0	715	-0-	715	715	50	1	665 2 N	-0-		-0-	
10	0	716	-0-	716	1431	50	1	666 2 N	-0-		-0-	
11	0	591	-0-	591	2022	42	1	549 2 N	-0-		-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VILLARREAL		WELL #:		14	RRCID ->	261878	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9656 - 9802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5070 X	4225	-0-	-845	-0-	286 1	3939 2	N	-0-			-0-
07		5239 X	4342	-0-	-897	-0-	294 1	4048 2	N	-0-			-0-
08		4898 X	4107	-0-	-791	-0-	286 1	3821 2	N	-0-			-0-
09		0	3955	-0-	3955	3955	277 1	3678 2	N	-0-			-0-
10		0	4030	-0-	4030	7985	283 1	3747 2	N	-0-			-0-
11		0	3720	-0-	3720	11705	263 1	3457 2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		13R	RRCID ->	266122	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	10338	PERF.	9683 - 9896	
06		1230 N	1191	-0-	-39	-0-	81 1	1110 2	N	-0-			-0-
07		1271 N	1231	-0-	-40	-0-	83 1	1148 2	N	-0-			-0-
08		1271 N	1155	-0-	-116	-0-	80 1	1075 2	N	-0-			-0-
09		0	955	-0-	955	955	67 1	888 2	N	-0-			-0-
10		0	1257	-0-	1257	2212	88 1	1169 2	N	-0-			-0-
11		0	1153	-0-	1153	3365	81 1	1072 2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	266552	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8320 - 9778	
06		5400 X	4557	-0-	-843	-0-	309 1	4248 2	N	-0-			16
07		5580 X	4347	-0-	-1233	-0-	294 1	4053 2	N	-0-			16
08		5022 X	4377	-0-	-645	-0-	305 1	4072 2	N	-0-			16
09		0	4207	-0-	4207	4207	295 1	3912 2	N	-0-			16
10		0	4416	-0-	4416	8623	310 1	4106 2	N	-0-			16
11		0	4068	-0-	4068	12691	287 1	3781 2	N	-0-			16

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		1	RRCID ->	200026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8362 - 9938
06		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	504 1	5239 2	Y	-0-				-0-
07		5890 X	5876	-0-	-14	-0-	516 1	5360 2	Y	-0-				-0-
08		5890 X	5768	-0-	-122	-0-	538 1	5230 2	Y	-0-				-0-
09		5730 X	5688	-0-	-42	-0-	497 1	5191 2	Y	-0-				-0-
10		0	5747	-0-	5747	5747	538 1	5209 2	Y	-0-				-0-
11		0	5570	-0-	5570	11317	533 1	5037 2	Y	-0-				-0-

BIGLER-FLORES GU		WELL #:		2	RRCID ->	201533	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9666 - 10092		
06		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	165 1	1714 2	Y	-0-				1
07		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	176 1	1827 2	Y	-0-				1
08		1891 N	1843	-0-	-48	-0-	172 1	1671 2	Y	-0-				1
09		1890 N	1699	-0-	-191	-0-	148 1	1551 2	Y	-0-				1
10		0	1685	-0-	1685	1685	158 1	1527 2	Y	-0-				1
11		0	1597	-0-	1597	3282	153 1	1444 2	Y	-0-				1

RANCHITO TANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	250836	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	8502 - 11177		
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1675 2	11 9	N	10	84 1			36
07		1798 N	1408	-0-	-390	-0-	1408 2		N	-0-				36
08		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-				36
09		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-				36
10		0	1672	-0-	1672	1672	1672 2		N	-0-				36
11		0	1956	-0-	1956	3628	1956 2		N	-0-				36

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
ALEXANDER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	244496	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	7578 - 9530			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	8820 X	5410	-0-	-3410	-0-			226	1	5184	2	N	-0-			162
07	9207 X	5592	-0-	-3615	-0-			237	1	5355	2	N	-0-			162
08	9207 X	3886	-0-	-5321	-0-			185	1	3701	2	N	-0-			162
09	8130 X	5001	-0-	-3129	-0-			231	1	4770	2	N	-0-			162
10	6789 X	4083	-0-	-2706	-0-			206	1	3877	2	N	-0-			162
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-							N	NO RPT			162

ALEXANDER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	248176	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	8183 - 10006			
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-			77	1	1760	2	N	-0-			-0-
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-			93	1	2092	2	N	-0-			-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-			79	1	1585	2	N	-0-			-0-
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-			99	1	2057	2	N	-0-			-0-
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-			102	1	1916	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-							N	NO RPT			-0-

MENDOZA "B"				WELL #:	1	RRCID ->	250087	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	11805 - 12012			
06	5460 X	3566	-0-	-1894	-0-			265	1	3301	2	N	-0-			24
07	5642 X	3831	-0-	-1811	-0-			246	1	3585	2	N	-0-			24
08	5363 X	3757	-0-	-1606	-0-			268	1	3489	2	N	-0-			24
09	4590 X	4268	-0-	-322	-0-			277	1	3991	2	N	-0-			24
10	4650 X	3410	-0-	-1240	-0-			312	1	3098	2	N	-0-			24
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-							N	NO RPT			24

ALEXANDER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	255119	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	13348	PERF.	12008 - 13198			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-			18	1	256	2	N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-			18	1	228	2	N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-			5	1	70	2	N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-			17	1	169	2	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-							N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136												
NCOC FEE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	186651	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8596 - 10545			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

NCOC FEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	190808	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6604 - 7742			
06	1020 X	759	-0-	-261	-0-			37	1	722	2	N	-0-			-0-
07	930 X	751	-0-	-179	-0-			38	1	713	2	N	-0-			-0-
08	841 X	841	-0-	-0-	-0-			43	1	798	2	N	-0-			-0-
09	750 X	701	-0-	-49	-0-			39	1	662	2	N	-0-			-0-
10	0	886	-0-	886	886			47	1	839	2	N	-0-			-0-
11	0	686	-0-	686	1572			37	1	649	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SAN ANTONIO PETROLEUM, LLC				745994								
URIBE				WELL #: 2	RRCID -> 232152	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 7839	PERF. 7400	- 7618			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

URIBE				WELL #: 3	RRCID -> 236358	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7532	- 7774			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

URIBE				WELL #: 5	RRCID -> 241976	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 7511	- 7716			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THE MEDUSA COMPANY				851528								
GUTIERREZ, HECTOR MARIO				WELL #: 1	RRCID -> 239738	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 8776	- 8790			
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING, LLC				882608								
VELENO RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 201874	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 10905	PERF. 8635	- 10428			
06		3450 X	3136	-0-	-314	-0-	3136 2	N	-0-			-0-
07		3534 X	3151	-0-	-383	-0-	3151 2	N	-0-			-0-
08		3379 X	3241	-0-	-138	-0-	3241 2	N	-0-			-0-
09		0	3075	-0-	3075	3075	3075 2	N	-0-			-0-
10		0	3225	-0-	3225	6300	3225 2	N	-0-			-0-
11		0	3230	-0-	3230	9530	3230 2	N	-0-			-0-

VELENO RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 202932	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9728	- 9754			
06		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2	N	-0-			-0-
07		3007 X	2851	-0-	-156	-0-	2851 2	N	-0-			-0-
08		3007 X	2902	-0-	-105	-0-	2902 2	N	-0-			-0-
09		0	2891	-0-	2891	2891	2891 2	N	-0-			-0-
10		0	2934	-0-	2934	5825	2934 2	N	-0-			-0-
11		0	2648	-0-	2648	8473	2648 2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608								
VELENO RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	203851	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9728 - 9775
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2	N	-0-			-0-
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2	N	-0-			-0-
09	0	419	-0-	419	419	419	2	N	-0-			-0-
10	0	429	-0-	429	848	429	2	N	-0-			-0-
11	0	389	-0-	389	1237	389	2	N	-0-			-0-

VELENO RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	205381	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8898 - 9831
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-			-0-
09	0	1287	-0-	1287	1287	1287	2	N	-0-			-0-
10	0	1219	-0-	1219	2506	1219	2	N	-0-			-0-
11	0	1123	-0-	1123	3629	1123	2	N	-0-			-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207276	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9950 - 10010
06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-			-0-
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	N	-0-			-0-
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-			-0-
09	0	1914	-0-	1914	1914	1914	2	N	-0-			-0-
10	0	2063	-0-	2063	3977	2063	2	N	-0-			-0-
11	0	1777	-0-	1777	5754	1777	2	N	-0-			-0-

VELENO RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	212813	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8656 - 9722
06	3990 X	3529	-0-	-461	-0-	3529	2	N	-0-			-0-
07	4185 X	3821	-0-	-364	-0-	3821	2	N	-0-			-0-
08	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2	N	-0-			-0-
09	0	3777	-0-	3777	3777	3777	2	N	-0-			-0-
10	0	4234	-0-	4234	8011	4234	2	N	-0-			-0-
11	0	4169	-0-	4169	12180	4169	2	N	-0-			-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213830	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9870 - 9898
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1626	2	N	-0-			-0-
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-			-0-
09	0	1546	-0-	1546	1546	1546	2	N	-0-			-0-
10	0	960	-0-	960	2506	960	2	N	-0-			-0-
11	0	1607	-0-	1607	4113	1607	2	N	-0-			-0-

VELENO RANCH		WELL #:		1ST	RRCID ->	224693	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	8600 - 9154
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
09	0	618	-0-	618	618	618	2	N	-0-			-0-
10	0	662	-0-	662	1280	662	2	N	-0-			-0-
11	0	593	-0-	593	1873	593	2	N	-0-			-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A)		29801 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331									
VILLARREAL, R.		WELL #:	2	RRCID ->	163455	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2874 - 2884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EXSUN (WILCOX 7900)		29801 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
MIDWEST OPERATING, LLC		566530									
VILLARREAL, EDUARDO		WELL #:		RRCID ->	062047	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2014											

FALCON (QUEEN CITY)		30079 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
FALCON		WELL #:	1	RRCID ->	265120	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9848 - 9973
06	6570	X	6530	-0-	-40	-0-	573 1	5888 2	Y	63	160
07	6944	X	6489	-0-	-455	-0-	69 9	5880 2	Y	38	96 1
08	6975	X	5399	-0-	-1576	-0-	42 9	5134 2	Y	47	96 1
09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	213 1	6821 2	Y	123	96 1
10	0		6493	-0-	6493	6493	52 9	6183 2	Y	69	149
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-	71 1		Y	NO RPT	149
							135 9				
							234 1				
							76 9				

FALCON		2		RRCID ->		267444		COMPL. DATE		01/18/2013		TOTAL DEPTH		10150		PERF.		9851 - 10026		
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	72 1	742 2	Y	56									138	
07	1550	N	783	-0-	-767	-0-	62 9	679 2	Y	35	86	1							87	
08	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	65 1	1174 2	Y	41	86	1							42	
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	39 9	1792 2	Y	111	86	1							67	
10	0		1629	-0-	1629	1629	49 1	1505 2	Y	61									128	
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	399	19 1		Y	NO RPT									128	
							122 9													
							57 1													
							67 9													

FALCON LAKE, E.		30084 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
DOLEN		WELL #:	2	RRCID ->	244851	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	10675 - 10780
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.)				30084 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
ERM				WELL #: 1	RRCID -> 221572	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.13085	- 13105						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA				WELL #: 1	RRCID -> 225601	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11561	- 12608						
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	N	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	2	N	-0-			-0-
09	0		4	-0-	4	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
10	0		22	-0-	22	-0-	3	1	19	2	N	-0-			-0-
11	0		23	-0-	23	-0-	5	1	18	2	N	-0-			-0-

MORALES GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 231974	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 13450	PERF.11678	- 12866						
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	30	1	94	2	N	-0-			-0-
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	15	1	51	2	N	-0-			-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	45	1	142	2	N	-0-			-0-
09	0		205	-0-	205	-0-	57	1	148	2	N	-0-			-0-
10	0		195	-0-	195	-0-	28	1	167	2	N	-0-			-0-
11	0		383	-0-	383	-0-	85	1	298	2	N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
DOLEN				WELL #: 1	RRCID -> 229335	COMPL. DATE 07/03/2007	TOTAL DEPTH 14681	PERF.12532	- 14180						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VELA-LOPENO				WELL #: 1	RRCID -> 229351	COMPL. DATE 11/20/2006	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 1227	- 12314						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VISION OIL AND GAS LLC				886198											
SALINAS				WELL #: 1A	RRCID -> 214655	COMPL. DATE 10/05/2005	TOTAL DEPTH 16737	PERF.12552	- 16590						
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			5
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			5
08	0		354	-0-	354	-0-	354	2			N	-0-			5
09	634	N	280	-0-	-354	-0-	280	2			N	-0-			5
10	0		60	-0-	60	-0-	60	2			N	-0-			5
*11	125	N	65	-0-	-60	-0-	65	2			N	-0-			5

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		30084 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//		886198										
SALINAS		WELL #:		2	RRCID ->	226128	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	16850	PERF.11030	- 11214		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	124				N	-0-			8
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	124				N	-0-			8
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	124				N	-0-			8
09		0 Z	30	-0-	30	154	30	2		N	-0-			8
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	154				N	-0-			8
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	154				N	-0-			8

GARCIA, FINITA		WELL #:		1	RRCID ->	235800	COMPL. DATE	05/22/2022	TOTAL DEPTH	13410	PERF.11430	- 11464		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		50	-0-	50	170	50	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		55	-0-	55	225	54	2	1	9	N	1		1
09	14B2 EXT		2	-0-	2	227	2	2		2	N	-0-		1
10	14B2 EXT		5	-0-	5	232	3	2	2	9	N	2		3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	232				N	-0-			3

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		1	RRCID ->	200307	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	16300	PERF.13994	- 16149	
WORLEY															
06	6016 X		6016	-0-	-0-	-0-	298	1	5718	2	N	-0-		-0-	
07	5530 X		5530	-0-	-0-	-0-	296	1	5234	2	N	-0-		-0-	
08	5291 X		5291	-0-	-0-	-0-	294	1	4997	2	N	-0-		-0-	
09	5097 X		5097	-0-	-0-	-0-	241	1	4856	2	N	-0-		-0-	
10	0		6215	-0-	6215	6215	310	1	5905	2	N	-0-		-0-	
11	0		5950	-0-	5950	12165	440	1	5510	2	N	-0-		-0-	

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	205632	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	17110	PERF.16121	- 16152		
06	9540 X		8430	-0-	-1110	-0-	418	1	8012	2	N	-0-		-0-
07	9858 X		9295	-0-	-563	-0-	498	1	8797	2	N	-0-		-0-
08	9858 X		6847	-0-	-3011	-0-	380	1	6467	2	N	-0-		-0-
09	8430 X		7332	-0-	-1098	-0-	346	1	6986	2	N	-0-		-0-
10	0		10377	-0-	10377	10377	517	1	9860	2	N	-0-		-0-
11	0		3489	-0-	3489	13866	258	1	3231	2	N	-0-		-0-

WORLEY		WELL #:		3	RRCID ->	218883	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	17125	PERF.16029	- 16268		
06	2491 N		2491	-0-	-0-	-0-	124	1	2367	2	N	-0-		-0-
07	2517 N		2517	-0-	-0-	-0-	135	1	2382	2	N	-0-		-0-
08	2400 N		2400	-0-	-0-	-0-	133	1	2267	2	N	-0-		-0-
09	2490 N		1851	-0-	-639	-0-	87	1	1764	2	N	-0-		-0-
10	0		2266	-0-	2266	2266	113	1	2153	2	N	-0-		-0-
11	0		2045	-0-	2045	4311	151	1	1894	2	N	-0-		-0-

WORLEY		WELL #:		4	RRCID ->	221287	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	17486	PERF.13364	- 14888		
06	1084 N		1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1030	2	N	-0-		-0-
07	1336 N		1336	-0-	-0-	-0-	72	1	1264	2	N	-0-		-0-
08	1411 N		1411	-0-	-0-	-0-	78	1	1333	2	N	-0-		-0-
09	1426 N		1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1359	2	N	-0-		-0-
10	0		1359	-0-	1359	1359	68	1	1291	2	N	-0-		-0-
11	0		1182	-0-	1182	2541	87	1	1095	2	N	-0-		-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17)			30084 600		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ZAPATA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178															
VELA-LOPENO			WELL #: 1		RRCID -> 229365			COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	

VISION OIL AND GAS LLC			886198															
STATE OF TEXAS			WELL #: 1		RRCID -> 245796			COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39	
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39	
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39	
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39	
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39	

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300)			30084 759		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
MORALES			WELL #: 1		RRCID -> 209126			COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13							
06	2640	N	1923	-0-	-717		-0-	468	1	1455	2	N	-0-				-0-	
07	2697	N	1629	-0-	-1068		-0-	364	1	1265	2	N	-0-				-0-	
08	2077	N	1559	-0-	-518		-0-	372	1	1187	2	N	-0-				-0-	
09	0		1622	-0-	1622		1622	448	1	1174	2	N	-0-				-0-	
10	0		1935	-0-	1935		3557	275	1	1660	2	N	-0-				-0-	
11	0		2358	-0-	2358		5915	523	1	1835	2	N	-0-				-0-	

MORALES, ROSALVA DIANA			WELL #: 1		RRCID -> 216713			COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586							
06	438	N	438	-0-	-0-		-0-	107	1	331	2	N	-0-				-0-	
07	403	N	260	-0-	-143		-0-	58	1	202	2	N	-0-				-0-	
08	382	N	382	-0-	-0-		-0-	91	1	291	2	N	-0-				-0-	
09	0		340	-0-	340		340	94	1	246	2	N	-0-				-0-	
10	0		337	-0-	337		677	48	1	289	2	N	-0-				-0-	
11	0		338	-0-	338		1015	75	1	263	2	N	-0-				-0-	

HINOJOSA			WELL #: 1		RRCID -> 216959			COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488							
06	4877	X	4877	-0-	-0-		-0-	1187	1	3690	2	N	-0-				-0-	
07	4451	X	4451	-0-	-0-		-0-	995	1	3456	2	N	-0-				-0-	
08	4633	X	4633	-0-	-0-		-0-	1105	1	3528	2	N	-0-				-0-	
09	0		4853	-0-	4853		4853	1340	1	3513	2	N	-0-				-0-	
10	0		5740	-0-	5740		10593	816	1	4924	2	N	-0-				-0-	
11	0		5827	-0-	5827		16420	1292	1	4535	2	N	-0-				-0-	

JURASSIC EXPLORATION, INC.			448231															
WORLEY, R.J. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 146099			COMPL. DATE 10/31/1992			TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400)																	
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC.																	
ZAPATA SWD																	
30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA																	
040376																	
WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO SWD INC.																	
ZAPATA SWD																	
247705																	
WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446																	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC																	
GONZALEZ, GRACIELA																	
510360																	
WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250)																	
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.																	
WRIGHT, W. P.																	
30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS																	
635107																	
WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432																	
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					43
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					43
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					43
09	0		214	-0-	214	214	214	3			N	-0-					43
10	0		228	-0-	228	442	228	3			N	-0-					43
11	0		170	-0-	170	612	170	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L.																	
WELL #: RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298																	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018																	

FALFURRIAS (FRIO 7360)																	
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.																	
WRIGHT, W. P.																	
30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS																	
635107																	
WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440																	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640)		30090 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS					
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107		RUSSEL		WELL #: 8		RRCID -> 210544		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-			85
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-			85
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			85
09	0	302	-0-	302	302	302	3			N	-0-			85
10	0	332	-0-	332	634	332	3			N	-0-			85
11	0	295	-0-	295	929	295	3			N	-0-			85

FALFURRIAS (NAOMI 7100)		30090 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107		RUSSELL, N.L.		WELL #: 5		RRCID -> 132954		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		30090 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085		RUPP		WELL #: 3		RRCID -> 095075		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107		WRIGHT, W. P.		WELL #: 2		RRCID -> 162200		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114		
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			127
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			127
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			127
09	0	338	-0-	338	338	338	3			N	-0-			127
10	0	365	-0-	365	703	365	3			N	-0-			127
11	0	337	-0-	337	1040	337	3			N	-0-			127

RUSSEL		WELL #: 8		RRCID -> 209933		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 225321		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134						
06	840 N	765	-0-	-75	-0-	761	3	4	9	N	4			157
07	806 N	668	-0-	-138	-0-	664	3	4	9	N	4			161
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	611	3	4	9	N	4			165
09	0	742	-0-	742	742	738	3	4	9	N	4			169
10	0	755	-0-	755	1497	735	3	20	9	N	18			187
11	0	784	-0-	784	2281	759	3	25	9	N	23			210

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107														
WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220														
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	570 N	408	-0-	-162	-0-	407	3	1	9	N	1		213	
07	496 N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-		213	
08	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	3			N	-0-		213	
09	0	335	-0-	335	335	335	3			N	-0-		213	
10	0	432	-0-	432	767	391	3	41	9	N	37	184 1	66	
11	0	373	-0-	373	1140	373	3			N	-0-		66	

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS													
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107													
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS													
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711													
SHARP, A. A. WELL #: RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507													
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		70
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2017													

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS													
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107													
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092													
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-		-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-		-0-
09	0	151	-0-	151	151	151	3			N	-0-		-0-
10	0	73	-0-	73	224	73	3			N	-0-		-0-
11	0	170	-0-	170	394	170	3			N	-0-		-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)																	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.																	
LEYENDECKER, G. L.																	
WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZZA, G. P.																	
WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G. G.																	
WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZZA, G. P.																	
WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZZA, G. P.																	
WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H.B. CO.																	
WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908																	
06		3030 X	323	-0-	-2707	-0-	15	1	308	2	N	-0-					-0-
07		2945 X	926	-0-	-2019	-0-	42	1	884	2	N	-0-					-0-
08		2945 X	398	-0-	-2547	-0-	13	1	385	2	N	-0-					-0-
09		2850 X	234	-0-	-2616	-0-	8	1	226	2	N	-0-					-0-
10		0	215	-0-	215	-0-	13	1	202	2	N	-0-					-0-
11		900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G. G.																	
WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440																	
06		33556 X	33556	-0-	-0-	-0-	1538	1	32018	2	N	-0-					-0-
07		31179 X	31179	-0-	-0-	-0-	1412	1	29767	2	N	-0-					-0-
08		33044 X	33044	-0-	-0-	-0-	1071	1	31973	2	N	-0-					-0-
09		31845 X	31845	-0-	-0-	-0-	1167	1	30678	2	N	-0-					-0-
10		0	29029	-0-	29029	-0-	1746	1	27283	2	N	-0-					-0-
11		28740 X	NO RPT	-0-	-28740	-0-	289				N	NO RPT					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																	
MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784															
TREVINO, A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521															
06		63360 X	61690	-0-	-1670	-0-	2827	1	58863	2	N	-0-			-0-
07		65472 X	63521	-0-	-1951	-0-	2877	1	60644	2	N	-0-			-0-
08		65472 X	61158	-0-	-4314	-0-	1984	1	59174	2	N	-0-			-0-
09		63360 X	50629	-0-	-12731	-0-	1855	1	48774	2	N	-0-			-0-
10		63736 X	42361	-0-	-21375	-0-	2548	1	39813	2	N	-0-			-0-
11		61680 X	NO RPT	-0-	-61680	-0-					N	NO RPT			-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598															
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	N	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-			-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	N	-0-			-0-
10		0	280	-0-	280	-0-	17	1	263	2	N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360															
06		900 N	74	-0-	-826	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
07		434 N	15	-0-	-419	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	46	1	1011	2	N	-0-			-0-
09		995 N	995	-0-	-0-	-0-	46	1	949	2	N	-0-			-0-
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	71	1	968	2	N	-0-			-0-
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145															
06		18330 X	18075	-0-	-255	-0-	858	1	17217	2	N	-0-			-0-
07		18941 X	18173	-0-	-768	-0-	1118	1	17055	2	N	-0-			-0-
08		18941 X	18179	-0-	-762	-0-	784	1	17395	2	N	-0-			-0-
09		18090 X	15642	-0-	-2448	-0-	720	1	14922	2	N	-0-			-0-
10		18693 X	16819	-0-	-1874	-0-	1145	1	15674	2	N	-0-			-0-
11		18090 X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076															
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784												
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
06		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	127 1	2555 2	N	-0-		-0-
07		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	153 1	2331 2	N	-0-		-0-
08		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	101 1	2248 2	N	-0-		-0-
09		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	98 1	2047 2	N	-0-		-0-
10		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	134 1	1840 2	N	-0-		-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885												
06		37771 X	37771	-0-	-0-	-0-	1793 1	35978 2	N	-0-		-0-
07		38564 X	37398	-0-	-1166	-0-	2300 1	35098 2	N	-0-		-0-
08		38564 X	37111	-0-	-1453	-0-	1601 1	35510 2	N	-0-		-0-
09		37320 X	35440	-0-	-1880	-0-	1632 1	33808 2	N	-0-		-0-
10		38564 X	32494	-0-	-6070	-0-	2211 1	30283 2	N	-0-		-0-
11		37320 X	NO RPT	-0-	-37320	-0-			N	NO RPT		-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104												
06		150 N	125	-0-	-25	-0-	6 1	119 2	N	-0-		-0-
07		155 N	124	-0-	-31	-0-	8 1	116 2	N	-0-		-0-
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	5 1	112 2	N	-0-		-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	116 2	N	-0-		-0-
10		0	116	-0-	116	116	8 1	108 2	N	-0-		-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																	
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264																	
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926																	
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826																	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818																	
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		11310 X	10622	-0-	-688	-0-	10622 2		N	-0-		-0-
07		11687 X	10536	-0-	-1151	-0-	10536 2		N	-0-		-0-
08		10850 X	10700	-0-	-150	-0-	10700 2		N	-0-		-0-
09		0	10095	-0-	10095	10095	10095 2		N	-0-		-0-
10		0	10276	-0-	10276	20371	10276 2		N	-0-		-0-
11		0	10264	-0-	10264	30635	10264 2		N	-0-		-0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784												
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740												
06		330 N	301	-0-	-29	-0-	14 1	287 2	N	-0-		-0-
07		434 N	298	-0-	-136	-0-	18 1	280 2	N	-0-		-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	13 1	297 2	N	-0-		-0-
09		300 N	282	-0-	-18	-0-	13 1	269 2	N	-0-		-0-
10		0	320	-0-	320	320	22 1	298 2	N	-0-		-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	20			N	NO RPT		-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	213	-0-	213	213	10 1	203 2	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	216	-0-	216	429	15 1	201 2	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	429			N	NO RPT		-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454												
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	15 1	296 2	N	-0-		-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	22 1	332 2	N	-0-		-0-
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	16 1	354 2	N	-0-		-0-
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	19 1	389 2	N	-0-		-0-
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	27 1	373 2	N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
REMORA OPERATING, LLC 701613												
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782												
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
REMORA OPERATING, LLC 701613												
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARMERS LIFE (2400)		30258 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
FARMERS LIFE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 181577		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FAUSTO (LOBO)		30405 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652												
SANTOS		WELL #: 1		RRCID -> 113819		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904						
06	840 N	759	-0-	-81	-0-	755	2	4	9	N	4	4	1	36
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			36
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			36
09	0	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-			36
10	0	361	-0-	361	377	359	2	2	9	N	2	2	1	36
11	0	-0-	-0-	-0-	377					N	-0-			36

M.M.A. CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 121563		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868						
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1	1	1	2
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			2
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			2
09	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			2
10	0	64	-0-	64	66	64	2			N	-0-			2
11	0	23	-0-	23	89	23	2			N	-0-			2

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151638		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928						
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
10	0	39	-0-	39	40	39	2			N	-0-			-0-
11	0	13	-0-	13	53	13	2			N	-0-			-0-

SANTOS		WELL #: 2 T		RRCID -> 151653		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096						
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48	50	48	2			N	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34	84	34	2			N	-0-			-0-

FAUSTO		WELL #: 3		RRCID -> 155501		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692						
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	N	2	2	1	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			-0-
10	0	241	-0-	241	248	239	2	2	9	N	2	2	1	-0-
11	0	68	-0-	68	316	68	2			N	-0-			-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
 FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	N	1	1	1			1
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
09	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					1
10	0	78	-0-	78	81	77	2	1	9	N	1	1	1			1
11	0	28	-0-	28	109	28	2			N	-0-					1

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	455	2	3	9	N	3	3	1			1
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1
09	0	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					1
10	0	288	-0-	288	297	286	2	2	9	N	2	2	1			1
11	0	90	-0-	90	387	90	2			N	-0-					1

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1079	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					2
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					2
09	0	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10	776	-0-	776	776	770	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	0	225	-0-	225	1028	225	2			Y	-0-					2

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002

06	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3376	2	21	9	N	19	19	1			68
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					68
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					68
09	0	81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					68
10	0	2806	-0-	2806	2887	2785	2	21	9	N	19	19	1			68
11	0	847	-0-	847	3734	847	2			N	-0-					68

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656													
MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090													
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1 9	N	1	1 1	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	4	-0-	4	4	4	2		N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	4	4			N	-0-		-0-	
11	0	60	-0-	60	64	60	2		N	-0-		-0-	

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136													
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2 9	N	2	2 1	6	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-		6	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
09	0	6	-0-	6	6	6	2		N	-0-		6	
10	0	165	-0-	165	171	164	2	1 9	N	1	1 1	6	
11	0	183	-0-	183	354	183	2		N	-0-		6	

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FAUSTO (NAVARRO)		30405 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652														
FAUSTO		WELL #: 2		RRCID -> 151441		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10262								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 161474		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296								
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5	5	1			4
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					4
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					4
09	0	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					4
10	0	703	-0-	703	723	697	2	6	9	N	5	5	1			4
11	0	216	-0-	216	939	216	2			N	-0-					4

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		WELL #: 5		RRCID -> 179943		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)		30555 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		WELL #: 3		RRCID -> 182266		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS		WELL #: 4		RRCID -> 183259		COMPL. DATE 03/04/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5340 - 5580								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)		30555 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		WELL #: 1		RRCID -> 177664		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)		//CONT.//		30555 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688							
COLLINS		WELL #:		5	RRCID ->	178094	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8201 - 8216
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
COLLINS		WELL #:		2	RRCID ->	178095	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8224 - 8234
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	183993	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF. 8190 - 8200
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
FINLEY-WEBB (LOBO CONS)				30950 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	062185	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4570 - 4720
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FITZSIMMONS, EAST (PETTUS)				31133 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007							
GARCIA, ANTONIA		WELL #:		1	RRCID ->	270557	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4702 - 4704
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-)				31135 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007							
ALMA 1560		WELL #:		1	RRCID ->	279933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3970 - 3972
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

FITZSIMMONS, SE (1500)		31138 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
PROGAS OPERATING, INC		681142										
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 282280		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 1494 - 1499				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FIVE GATES (COLE SANDS)		31139 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
SCORE ENERGY COMPANY		758477										
BAZAN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 098025		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2007												

FIVE GATES (4878)		31139 660		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DUVAL				
BRIDWELL OIL CO.		092480										
KEETCH		WELL #: 1		RRCID -> 286767		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14760	12924	-0-	-1836	-0-	12865 3	59 9	N	54		162
07		15252	12758	-0-	-2494	-0-	12708 3	50 9	N	45	173 1	34
08		14904	12295	-0-	-2609 B	-2609	12218 3	77 9	N	70		104
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2609												
09		14100 #	11786	-0-	-2314 B	-4923	11699 3	87 9	N	79		183
10		0	11654	-0-	11654 B	6731	11614 3	40 9	N	36	179 1	40
11		0	8216	-0-	8216 B	14947	8168 3	48 9	N	44		84

BARTON-SCHUBERT		31139 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
DE FLORES, M. S.		WELL #: 4		RRCID -> 289137		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4457 - 4459				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		16455 R	16455	-0-	-0-	-0-	16354 2	101 9	N	92		122
07		17267 #	16451	-0-	-816	-0-	16342 2	109 9	N	99	177 1	44
08		16963	15029	-0-	-1934 B	-1934	14910 2	119 9	N	108		152
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1934												
09		16180 N	14194	-0-	-1986 B	-1934	14151 2	43 9	N	39		191
10		0	14106	-0-	14106 B	12172	14045 2	61 9	N	55	179 1	67
11		0	6455	-0-	6455 B	18627	6380 2	75 9	N	68		135

FLORES (FRIO 4750)		31533 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
DE FLORES, M. S.		WELL #: 4		RRCID -> 289137		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4457 - 4459				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLORES (RINCON B)		31533 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393										
SLICK ESTATE		WELL #: 1 L		RRCID -> 101237		COMPL. DATE 02/21/1982		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BLOOMBERG		WELL #: 15		RRCID -> 169435		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388			
06	2082	N	462	-0-	-1620	-0-	99 1	363 3	Y	-0-	463
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	128 1	372 3	Y	-0-	463
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	102 1	329 3	Y	-0-	463
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	100 1	324 3	Y	-0-	463
10	0		417	-0-	417	417	104 1	313 3	Y	-0-	463
11	0		410	-0-	410	827	102 1	308 3	Y	-0-	463

BLOOMBERG, SAMUEL D.		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 45		RRCID -> 214786		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 42		RRCID -> 215184		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 46		RRCID -> 217121		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662			
06	2500	N	1736	-0-	-764	6568	371 1	1365 3	Y	-0-	61
07	3100	N	1799	-0-	-1301	5267	462 1	1337 3	Y	-0-	61
08	3100	N	1422	-0-	-1678	3589	336 1	1086 3	Y	-0-	61
09	3000	N	146	-0-	-2854	735	34 1	112 3	Y	-0-	61
10	0		14	-0-	14	749	3 1	11 3	Y	-0-	61
11	0		8	-0-	8	757	2 1	6 3	Y	-0-	61

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		31533 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
BOBCAT OPERATING		077686									
BENTSEN		WELL #: 1		RRCID -> 137369		COMPL. DATE 11/01/1990		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		//CONT.//		31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
GARCIA, I. Y.		WELL #:		16	RRCID ->	190378	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	4390 - 4828
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
BLOOMBERG, S. D.		WELL #:		9	RRCID ->	123652	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	3556 - 3584
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		4	RRCID ->	272728	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	4162 - 4166
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268

FLORES (VICKSBURG J)				31533 496	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	182092	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	5558 - 5578
CANTU UNIT												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)				31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	210392	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	9285 - 9354
YTURRIA, FRANK												
06		540 N	365	-0-	-175	-0-	2 1	329 2	Y	31	31 1	-0-
							34 9					
07		744 N	372	-0-	-372	-0-	4 1	368 2	Y	-0-		-0-
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-		-0-
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	5 1	489 2	Y	7	7 1	-0-
							8 9					
10		0	656	-0-	656	656	6 1	650 2	Y	-0-		-0-
*11		1718 N	1062	-0-	-656	-0-	11 1	1051 2	Y	-0-		-0-

VANDERPOOL		WELL #:		1	RRCID ->	229611	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9414 - 9659
06		DLQ G-10	14	-0-	14	231	12 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		262 N	31	-0-	-231	-0-	1 1	30 2	Y	-0-		-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-		-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10		0	30	-0-	30	30	30 2		Y	-0-		-0-
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
MORSE				WELL #:	5ST	RRCID ->	205374	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9761 - 9852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		930 N	430	-0-	-500	-0-	29 1	400 2	Y		1			17
							1 9							
07		527 N	502	-0-	-25	-0-	34 1	466 2	Y		2	12 1		7
							2 9							
08		992 N	500	-0-	-492	-0-	36 1	463 2	Y		1			8
							1 9							
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	31 1	404 2	Y		-0-			8
10		0	588	-0-	588	588	49 1	536 2	Y		3			11
							3 9							
11		0	386	-0-	386	974	31 1	354 2	Y		1	10 1		2
							1 9							

FLETCHER OPERATING, LLC				273611			CAPACITY			CNTY: STARR				
ACEVEDO				WELL #:	3	RRCID ->	267733	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	7970 - 9174	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N		-0-			25
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
10	0	4	-0-	4	-0-	4	4 3		N		-0-			25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N		NO RPT			25

DE FLORES, M. S.				WELL #:	7	RRCID ->	268968	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	7952 - 9466	
06	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	-0-	805 1	5307 3	N		-0-			21
07	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	-0-	1052 1	5840 3	N		-0-			21
*08	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	-0-	766 1	5017 3	N		-0-			21
*09	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	-0-	424 1	4822 3	N		-0-			21
*10	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	-0-	337 1	4633 3	N		-0-			21
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	-0-			N		NO RPT			21

MERIT ENERGY COMPANY				561136			CAPACITY			CNTY: STARR				
ZAMORA STATE				WELL #:	2	RRCID ->	120245	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9801 - 10490	
06	600 N	512	-0-	-88	-0-	-0-	51 1	452 2	N		8	11 1		28
							9 9							
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	-0-	53 1	464 2	N		5	5 1		28
							6 9							
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	-0-	53 1	459 2	N		6	6 1		28
							7 9							
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	522 2	N		8	6 1		30
							9 9							
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	-0-	52 1	488 2	N		7	9 1		28
							8 9							
11	0	487	-0-	487	487	487	45 1	433 2	N		8	6 1		30
							9 9							

ZAMORA-STATE				WELL #:	3	RRCID ->	123615	COMPL. DATE	01/10/1987	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9730 - 10179	
06	2190 X	2075	-0-	-115	-0-	-0-	210 1	1851 2	N		13	18 1		101
							14 9							
07	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	-0-	352 1	3094 2	N		10	9 1		102
							11 9							
08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	-0-	412 1	3571 2	N		9	9 1		102
							10 9							
09	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	-0-	308 1	3374 2	N		12	10 1		104
							13 9							
10	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	-0-	405 1	3812 2	N		13	15 1		102
							14 9							
11	0	3449	-0-	3449	3449	3449	321 1	3114 2	N		13	10 1		105
							14 9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 125199		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 127202		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092								
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	58	1	508	2	N	13	18	1			10
						14	9									
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	58	1	509	2	N	10	9	1			11
						11	9									
08	589 N	565	-0-	-24	-0-	57	1	497	2	N	10	9	1			12
						11	9									
09	660 N	603	-0-	-57	-0-	49	1	541	2	N	12	10	1			14
						13	9									
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	55	1	516	2	N	13	15	1			12
						14	9									
11	0	513	-0-	513	513	47	1	452	2	N	13	10	1			15
						14	9									
ZAMORA STATE		WELL #: 5		RRCID -> 150396		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	19	1	2	8	24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	10	1	3	8	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	10	1	3	8	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	10	1	3	8	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	1	4	8	24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	10	1	3	8	28
ZAMORA STATE		WELL #: 9		RRCID -> 220495		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
ZAMORA STATE		WELL #: 7		RRCID -> 221635		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	24	1			24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	12	1			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	13	1			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	20	1	1	8	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	13	1			30

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222722		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	243	1	2150	2	N	256	210	1	3 8	232
07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	282	9	2077	2	N	166	203	1	3 8	192
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	183	9	2005	2	N	58	10	1	3 8	237
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	231	1	1922	2	N	25	11	1	3 8	248
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	64	9	2230	2	N	18	16	1	5 8	245
11	0	2258	-0-	2258	2258	209	1	2023	2	N	24	10	1	3 8	256
						26	9								
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 223276		COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207						
06	7830 X	7155	-0-	-675	-0-	676	1	5972	2	N	461	379	1	130 8	492
07	8091 X	7631	-0-	-460	-0-	507	9	6531	2	N	325	190	1	138 8	489
08	8091 X	7683	-0-	-408	-0-	742	1	6572	2	N	321	196	1	138 8	476
09	7920 X	7489	-0-	-431	-0-	358	9	6436	2	N	423	208	1	141 8	550
10	8308 X	8115	-0-	-193	-0-	758	1	6895	2	N	444	314	1	225 8	455
11	0	6598	-0-	6598	6598	353	9	5526	2	N	456	203	1	154 8	554
						588	1								
						465	9								
						732	1								
						488	9								
						570	1								
						502	9								
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 224080		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ZAMORA STATE		WELL #: 8		RRCID -> 224086		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186						
06	450 N	187	-0-	-263	-0-	11	1	101	2	N	68	84	1	12 8	73
07	310 N	141	-0-	-169	-0-	75	9	95	2	N	32	35	1	10 8	60
08	248 N	167	-0-	-81	-0-	11	1	130	2	N	20	26	1	6 8	48
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	15	1	169	2	N	21	19	1	4 8	46
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	22	9	141	2	N	16	19	1	8 8	35
11	0	136	-0-	136	136	15	1	112	2	N	11	10	1	6 8	30
						23	9								
						18	9								
						12	1								
						12	9								
ZAMORA STATE		WELL #: 10		RRCID -> 225003		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2250 N	2022	-0-	-228	-0-	205	1	1811	2	N	5		55
07	2108 N	2090	-0-	-18	-0-	213	1	1877	2	N	-0-		55
08	2201 N	2144	-0-	-57	-0-	222	1	1922	2	N	-0-		55
09	2250 N	2207	-0-	-43	-0-	183	1	2007	2	N	15		70
10	2294 N	2121	-0-	-173	-0-	204	1	1917	2	N	-0-		70
11	0	2003	-0-	2003	2003	187	1	1816	2	N	-0-		70

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

06	4740 X	4114	-0-	-626	-0-	415	1	3669	2	N	27	24 1	7 8	167
07	4898 X	4028	-0-	-870	-0-	408	1	3588	2	N	29	12 1	7 8	177
08	4898 X	4299	-0-	-599	-0-	442	1	3833	2	N	22	12 1	7 8	180
09	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	384	1	4201	2	N	27	13 1	7 8	187
10	4743 X	4458	-0-	-285	-0-	425	1	4002	2	N	28	20 1	11 8	184
11	0	3789	-0-	3789	3789	352	1	3408	2	N	26	13 1	8 8	189

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316

06	510 N	441	-0-	-69	-0-	45	1	394	2	N	2	1 1	1 8	147
07	713 N	451	-0-	-262	-0-	46	1	404	2	N	1	1 8		147
08	651 N	450	-0-	-201	-0-	46	1	403	2	N	1	1 8		147
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	53	1	575	2	N	21	1 8		167
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	45	1	425	2	N	3	1 1	2 8	167
11	0	423	-0-	423	423	39	1	382	2	N	2	2 8		167

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

06	570 N	253	-0-	-317	-0-	23	1	202	2	N	25	28 1	3 8	164
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	222	1	1956	2	N	19	14 1	3 8	166
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	200	1	1735	2	N	17	15 1	3 8	165
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	141	1	1541	2	N	23	16 1	3 8	169
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	169	1	1590	2	N	23	23 1	5 8	164
11	0	1492	-0-	1492	1492	137	1	1329	2	N	24	15 1	3 8	170

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
						7	RRCID -> 110956	COMPL. DATE 03/31/1984	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9238 - 9674					
06		8730 X	8583	-0-	-147	-0-	8573 2	10 9	Y	9		12 1			1
07		9021 X	8955	-0-	-66	-0-	8790 2	165 9	Y	150		74 1			77
08		8990 X	8663	-0-	-327	-0-	8426 2	237 9	Y	215		292 1			-0-
09		8580 X	7945	-0-	-635	-0-	57 1	7856 2	Y	29					29
							32 9								
10		0	8179	-0-	8179	8179	351 1	7722 2	Y	96		88 1			37
							106 9								
11		0	8321	-0-	8321	16500	1068 1	7161 2	Y	84		63 1			58
							92 9								
GARCIA, I. Y.						8	RRCID -> 115351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9086 - 10873				
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		Y	-0-					-0-
07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		Y	-0-					-0-
08		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		Y	-0-					-0-
09		0	1209	-0-	1209	1209	9 1	1200 2	Y	-0-					-0-
10		0	1381	-0-	1381	2590	60 1	1321 2	Y	-0-					-0-
11		0	1563	-0-	1563	4153	203 1	1360 2	Y	-0-					-0-
GARCIA, I. Y.						9	RRCID -> 117565	COMPL. DATE 03/27/2003	TOTAL DEPTH 11618	PERF. 9864 - 10066					
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-					-0-
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		Y	-0-					-0-
08		589 N	554	-0-	-35	-0-	554 2		Y	-0-					-0-
09		0	503	-0-	503	503	4 1	499 2	Y	-0-					-0-
10		0	544	-0-	544	1047	24 1	520 2	Y	-0-					-0-
11		0	505	-0-	505	1552	66 1	439 2	Y	-0-					-0-
YTURRIA L&L CO. -C-						2	RRCID -> 118205	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 11967	PERF. 9095 - 11772					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
YTURRIA L&C -B-						1	RRCID -> 121430	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 9624 - 11786					
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	21 1	1335 2	Y	12					38
							13 9								
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1524 2	23 9	Y	21					59
08		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1551 2	22 9	Y	20		57 1			22
09		0	1530	-0-	1530	1530	1497 2	33 9	Y	30					52
10		0	1373	-0-	1373	2903	1354 2	19 9	Y	17		49 1			20
11		0	1387	-0-	1387	4290	124 1	1263 2	Y	-0-					20
YTURRIA L&C "B"						2	RRCID -> 123136	COMPL. DATE 09/25/1986	TOTAL DEPTH 11886	PERF.10340 - 10407					
06		780 N	711	-0-	-69	-0-	11 1	700 2	Y	-0-					-0-
07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		Y	-0-					-0-
08		775 N	672	-0-	-103	-0-	672 2		Y	-0-					-0-
09		0	788	-0-	788	788	788 2		Y	-0-					-0-
10		0	704	-0-	704	1492	704 2		Y	-0-					-0-
11		0	713	-0-	713	2205	64 1	649 2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662							
YTURRIA L&C -B-		WELL #:		3	RRCID ->	124488	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11822 PERF. 9664 - 9795	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #:		4	RRCID ->	124489	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12321 PERF. 9359 - 11349	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #:		14	RRCID ->	125755	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	11633 PERF.10461 - 11494	
06	3150 X	2566	-0-	-584	-0-	2566	2		Y	-0-	-0-
07	3255 X	1779	-0-	-1476	-0-	1779	2		Y	-0-	-0-
08	3255 X	2818	-0-	-437	-0-	2818	2		Y	-0-	-0-
09	0	2062	-0-	2062	2062	15	1	2047	2	Y	-0-
10	0	3974	-0-	3974	6036	173	1	3801	2	Y	-0-
11	0	1717	-0-	1717	7753	223	1	1494	2	Y	-0-
GARCIA, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	126437	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	11580 PERF. 8990 - 9006	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-	-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-	-0-
09	0	101	-0-	101	101	1	1	100	2	Y	-0-
10	0	107	-0-	107	208	5	1	102	2	Y	-0-
11	0	132	-0-	132	340	17	1	115	2	Y	-0-
YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #:		5	RRCID ->	126955	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	11500 PERF. 9744 - 10760	
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	85	1	971	2	Y	-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	69	1	1022	2	Y	-0-
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		Y	-0-	-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	57	1	998	2	Y	-0-
10	0	1091	-0-	1091	1091	46	1	1045	2	Y	-0-
11	0	1118	-0-	1118	2209	122	1	996	2	Y	-0-
YTURRIA, L&C -B-		WELL #:		4	RRCID ->	128064	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	11987 PERF.10050 - 11871	
06	2520 N	2157	-0-	-363	-0-	33	1	2124	2	Y	-0-
07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		Y	-0-	-0-
08	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		Y	-0-	-0-
09	0	2994	-0-	2994	2994	2994	2		Y	-0-	-0-
10	0	3121	-0-	3121	6115	3121	2		Y	-0-	-0-
11	0	3045	-0-	3045	9160	272	1	2773	2	Y	-0-
GARCIA, J.A.		WELL #:		2	RRCID ->	128987	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	11224 PERF. 7352 - 7523	
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-	-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		Y	-0-	-0-
08	806 N	787	-0-	-19	-0-	787	2		Y	-0-	-0-
09	930 N	901	-0-	-29	-0-	6	1	895	2	Y	-0-
10	0	720	-0-	720	720	31	1	689	2	Y	-0-
11	0	1004	-0-	1004	1724	130	1	874	2	Y	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 130353		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 22		RRCID -> 146488		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, L & L CO. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 147242		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 5		RRCID -> 147367		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11606 - 11699								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L -C-		WELL #: 1		RRCID -> 153956		COMPL. DATE 09/08/1984		TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157152		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018								
06	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
08	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
09	0	475	-0-	475	475	3	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	0	643	-0-	643	1118	28	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	0	719	-0-	719	1837	93	1	626	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 20		RRCID -> 159139		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386								
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	0	98	-0-	98	98	1	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	0	118	-0-	118	216	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	0	148	-0-	148	364	19	1	129	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
YTURRIA L & C "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161481		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 13		RRCID -> 163560		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 10		RRCID -> 165294		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 15		RRCID -> 168958		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174390		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5794 - 8708				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
GARCIA, I. Y.		WELL #: 23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2			Y	-0-				-0-
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2			Y	-0-				-0-
08	3038	N	2539	-0-	-499	-0-	2539 2			Y	-0-				-0-
09	0		2268	-0-	2268	2268	16 1	2252	2	Y	-0-				-0-
10	0		2298	-0-	2298	4566	100 1	2198	2	Y	-0-				-0-
11	0		2349	-0-	2349	6915	305 1	2044	2	Y	-0-				-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181348		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469 2			Y	-0-				-0-
09	0		418	-0-	418	418	3 1	415	2	Y	-0-				-0-
10	0		485	-0-	485	903	21 1	464	2	Y	-0-				-0-
11	0		526	-0-	526	1429	68 1	458	2	Y	-0-				-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616							
06	2400	N	2282	-0-	-118	-0-	2272 2	10 9	Y	9	12 1				11
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	149 1	2198 2	Y	9	4 1				16
08	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2462 2	2 9	Y	2	3 1				15
09	0		2153	-0-	2153	2153	117 1	2036 2	Y	-0-					15
10	0		2275	-0-	2275	4428	95 1	2180 2	Y	-0-					15
11	0		2112	-0-	2112	6540	230 1	1882 2	Y	-0-	15 1				-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 6		RRCID -> 182339		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 7		RRCID -> 183250		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771							
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	27 1	1730 2	Y	29					89
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	32 9								
08	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1932 2	54 9	Y	49					138
09	0		1798	-0-	1798	1748	2	50 9	Y	45	127 1				56
10	0		1825	-0-	1825	1825	1752 2	73 9	Y	66					122
11	0		1876	-0-	1876	3701	1831 2	45 9	Y	41	126 1				37
11	0		1776	-0-	1776	5477	154 1	1569 2	Y	48					85
							53 9								

GARCIA, I. Y.		WELL #: 27		RRCID -> 183420		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

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

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

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

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

06	1050 N	944	-0-	-106	-0-	944 2	Y	-0-		-0-
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	Y	-0-		-0-
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	Y	-0-		-0-
09	0	847	-0-	847	847	6 1	Y	-0-		-0-
10	0	879	-0-	879	1726	38 1	Y	-0-		-0-
11	0	794	-0-	794	2520	103 1	Y	-0-		-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

06	1440 N	1315	-0-	-125	-0-	20 1	Y	-0-		-0-
07	3100 N	5868	-0-	2768	2768	5868 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	5967	-0-	2867	5635	5967 2	Y	-0-		-0-
09	0	4960	-0-	4960	10595	4960 2	Y	-0-		-0-
10	0	4260	-0-	4260	14855	4253 2	Y	6	6 1	-0-
11	0	5035	-0-	5035	19890	449 1	Y	9		9
						10 9				

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

06	1890 N	1734	-0-	-156	-0-	1734 2	Y	-0-		-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	100 1	Y	-0-		-0-
08	2046 N	1228	-0-	-818	-0-	1228 2	Y	-0-		-0-
09	0	1829	-0-	1829	1829	99 1	Y	-0-		-0-
10	0	1665	-0-	1665	3494	70 1	Y	-0-		-0-
11	0	1704	-0-	1704	5198	186 1	Y	-0-		-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

06	3210 X	2504	-0-	-706	-0-	2494 2	Y	9	12 1	1
07	3317 X	2417	-0-	-900	-0-	2408 2	Y	8	4 1	5
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3186 2	Y	11	16 1	-0-
09	2940 X	2379	-0-	-561	-0-	17 1	Y	25		25
						28 9				
10	0	2672	-0-	2672	2672	112 1	Y	91	84 1	32
						100 9				
11	0	2593	-0-	2593	5265	325 1	Y	80	59 1	53
						88 9				

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 26		RRCID -> 185212		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2250 N	1146	-0-	-1104	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
07	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
09	0	1857	-0-	1857	1857	13	1	1844	2	Y	-0-					-0-
10	0	1942	-0-	1942	3799	84	1	1858	2	Y	-0-					-0-
11	0	1718	-0-	1718	5517	223	1	1495	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 4		RRCID -> 185389		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173								
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
09	0	1293	-0-	1293	1293	9	1	1284	2	Y	-0-					-0-
10	0	1328	-0-	1328	2621	58	1	1270	2	Y	-0-					-0-
11	0	1377	-0-	1377	3998	179	1	1198	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 9		RRCID -> 186123		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 11200 - 11723								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 30		RRCID -> 186377		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10008 - 10669								
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	0	132	-0-	132	132	1	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	0	143	-0-	143	275	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	0	126	-0-	126	401	16	1	110	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 25		RRCID -> 186854		COMPL. DATE 01/04/2017		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 28		RRCID -> 187657		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA, J. A.		WELL #: 7		RRCID -> 187849		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2280 N	2227	-0-	-53	-0-	2227	2	Y	-0-			-0-
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2	Y	-0-			-0-
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2393	2	Y	9	9	1	-0-
09	0	2119	-0-	2119	2119	15	1	Y	29			29
						32	9					
10	0	2366	-0-	2366	4485	98	1	Y	96	88	1	37
						106	9					
11	0	2409	-0-	2409	6894	301	1	Y	84	57	1	64
						92	9					

GARCIA, J. A.		WELL #: 8		RRCID -> 187956		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134				
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2	Y	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	2	1	Y	-0-	218	2	-0-
10	0	236	-0-	236	236	10	1	Y	-0-	226	2	-0-
11	0	286	-0-	286	522	37	1	Y	-0-	249	2	-0-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 8		RRCID -> 188023		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444				
06	5640 X	3491	-0-	-2149	-0-	259	1	Y	240	324	1	58
						264	9					
07	4464 X	3532	-0-	-932	-0-	218	1	Y	81	40	1	99
						89	9					
08	3379 X	3328	-0-	-51	-0-	3328	2	Y	-0-			99
09	0	3559	-0-	3559	3559	193	1	Y	-0-			99
10	0	4247	-0-	4247	7806	178	1	Y	-0-	4069	2	99
11	0	4795	-0-	4795	12601	522	1	Y	-0-	99	1	-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 5		RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 32		RRCID -> 189010		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 33		RRCID -> 189521		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528				
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2	Y	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	Y	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-			-0-
09	0	436	-0-	436	436	3	1	Y	-0-	433	2	-0-
10	0	446	-0-	446	882	19	1	Y	-0-	427	2	-0-
11	0	414	-0-	414	1296	54	1	Y	-0-	360	2	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, J. A.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026												
06	3000 X	1095	-0-	-1905	-0-	1095	2	Y	-0-			-0-
07	2573 X	965	-0-	-1608	-0-	965	2	Y	-0-			-0-
08	2170 N	1391	-0-	-779	-0-	1390	2	Y	1	9	1	-0-
09	0	743	-0-	743	743	5	1	Y	3			3
						3	9					
10	0	567	-0-	567	1310	24	1	Y	5		5	1
						6	9					
11	0	658	-0-	658	1968	84	1	Y	7		7	1
						8	9					
WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 11339 - 11410												
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	8		12	1
						9	9					
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	1			31
						1	9					
08	1395 N	744	-0-	-651	-0-	743	2	Y	1		2	1
09	1200 N	688	-0-	-512	-0-	37	1	Y	3			33
						3	9					
10	0	680	-0-	680	680	28	1	Y	10		9	1
						11	9					
11	0	648	-0-	648	1328	71	1	Y	-0-		9	1
WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777												
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	Y	-0-			-0-
09	0	326	-0-	326	326	2	1	Y	-0-			-0-
10	0	326	-0-	326	652	14	1	Y	-0-			-0-
11	0	344	-0-	344	996	45	1	Y	-0-			-0-
WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814												
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3137	-0-	37	37	3137	2	Y	-0-			-0-
08	2517 N	2480	-0-	-37	-0-	2480	2	Y	-0-			-0-
09	0	1611	-0-	1611	1611	12	1	Y	-0-			-0-
10	0	1130	-0-	1130	2741	49	1	Y	-0-			-0-
11	0	1276	-0-	1276	4017	166	1	Y	-0-			-0-
WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164												
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2	Y	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	1	1	Y	-0-	74	2	-0-
10	0	311	-0-	311	311	14	1	Y	-0-	297	2	-0-
11	0	431	-0-	431	742	56	1	Y	-0-	375	2	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 10		RRCID -> 193648		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 11		RRCID -> 193722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344							
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1516	2	102	9	Y	93	125	1		12
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1214	2	97	9	Y	88	43	1		57
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1229	2	118	9	Y	107	158	1		6
09	0	1139	-0-	1139	1139	8	1	1131	2	Y	-0-				6
10	0	1208	-0-	1208	2347	53	1	1155	2	Y	-0-				6
11	0	1238	-0-	1238	3585	161	1	1077	2	Y	-0-	6	1		-0-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 9		RRCID -> 195417		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 6		RRCID -> 195891		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 7		RRCID -> 198149		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 8		RRCID -> 199222		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 9		RRCID -> 201085		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 31		RRCID -> 201141		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 35		RRCID -> 201536		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA -A- GU		WELL #: 1		RRCID -> 203555		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 36		RRCID -> 208621		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7116 - 7140								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 37		RRCID -> 208622		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850								
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	4	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	0	98	-0-	98	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	0	391	-0-	391	-0-	489	51	340	2	Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 3J		RRCID -> 242206		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640								
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	0	64	-0-	64	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	0	120	-0-	120	-0-	184	11	109	2	Y	-0-					-0-
11	0	5	-0-	5	-0-	189	5	2		Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 38		RRCID -> 244623		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350								
06	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
07	3720 X	3640	-0-	-80	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
08	4960 X	3827	-0-	-1133	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
09	4800 X	4349	-0-	-451	-0-	31	1	4318	2	Y	-0-					-0-
10	0	6182	-0-	6182	-0-	269	1	5913	2	Y	-0-					-0-
11	0	5994	-0-	5994	-0-	12176	778	5216	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246258		COMPL. DATE 12/26/2008			TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1877 2	41 9	Y	37	50 1		4
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	132 1	1948 2	Y	35	17 1		22
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1632 2	52 9	Y	47	69 1		-0-
09	0	2220	-0-	2220	2220	119 1	2069 2	Y	29			29
10	0	2599	-0-	2599	4819	104 1	2389 2	Y	96	88 1		37
11	0	2754	-0-	2754	7573	290 1	2370 2	Y	85	49 1		73
						94 9						

GARCIA, I. Y.		WELL #: 39		RRCID -> 247170		COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078			
06	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199 2		Y	-0-			-0-
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		Y	-0-			-0-
08	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1204 2		Y	-0-			-0-
09	0	1102	-0-	1102	1102	8 1	1094 2	Y	-0-			-0-
10	0	1130	-0-	1130	2232	49 1	1081 2	Y	-0-			-0-
11	0	1178	-0-	1178	3410	153 1	1025 2	Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 40		RRCID -> 248319		COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558			
06	120 N	34	-0-	-86	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 11		RRCID -> 248431		COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 10		RRCID -> 254266		COMPL. DATE 12/18/2009			TOTAL DEPTH 11925 PERF. 11680 - 11699			
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	12 1	1167 2	Y	-0-			243
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		Y	-0-			243
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	93 1	1303 2	Y	1	181 1		63
09	0	1173	-0-	1173	1173	41 1	1132 2	Y	-0-			63
10	0	1126	-0-	1126	2299	99 1	1027 2	Y	-0-			63
11	0	1210	-0-	1210	3509	53 1	1157 2	Y	-0-			63

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 11		RRCID -> 255304		COMPL. DATE 02/25/2015			TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662												
GARCIA, I. Y.		WELL #:		41	RRCID ->	255735	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11678	PERF.	6676 - 6799				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		42	RRCID ->	282661	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5547 - 5568				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		43	RRCID ->	288417	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6648 - 6654				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:	1	RRCID ->	242186	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8500 - 8566
SAMANO EAST GAS UNIT													
06	270 N	219	-0-	-51	-0-	218	3	1	9	N	1		187
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	489	3	4	9	N	4		191
08	527 N	239	-0-	-288	-0-	238	3	1	9	N	1		192
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	N	1		193
10	0	295	-0-	295	-0-	294	3	1	9	N	1		194
11	0	771	-0-	771	-0-	1066	3	165	9	N	150		344

SLICK STATE B		WELL #:		10	RRCID ->	253641	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6725 - 8928
06	900 N	180	-0-	-720	-0-	39	1	141	3	Y	-0-	88
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	48	1	140	3	Y	-0-	88
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	44	1	142	3	Y	-0-	88
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	42	1	138	3	Y	-0-	88
10	0	186	-0-	186	-0-	46	1	140	3	Y	-0-	88
11	0	180	-0-	180	-0-	366	45	135	3	Y	-0-	88

SLICK STATE B		WELL #:		14	RRCID ->	270468	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	5676 - 5724
06	44678 X	8952	-0-	-35726	-0-	1916	1	7036	3	Y	-0-	506
07	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	2667	1	7722	3	Y	-0-	506
08	9486 X	8922	-0-	-564	-0-	2106	1	6816	3	Y	-0-	506
09	8970 X	8509	-0-	-461	-0-	2002	1	6506	3	Y	1	1 1 506
10	0	8323	-0-	8323	-0-	2068	1	6255	3	Y	-0-	506
11	0	9528	-0-	9528	-0-	17851	2362	7085	3	Y	74	13 1 567

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
SLICK STATE 'B'		WELL #:			RRCID ->	270846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5430 - 10724
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLORES (5600)				31533 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393							
SLICK ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	100204	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 5602 - 6154
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		18	RRCID ->	199815	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 5125 - 5192
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FLORES (6050)				31533 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		1	RRCID ->	194615	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	11414	PERF. 6022 - 6142	
06	2500 N	700	-0-	-1800	1310	150	1	550	3	Y	-0-	46
07	2101 N	791	-0-	-1310	-0-	203	1	588	3	Y	-0-	46
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	215	1	695	3	Y	-0-	45
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	164	1	532	3	Y	-0-	45
10	0	820	-0-	820	820	204	1	616	3	Y	-0-	45
11	0	851	-0-	851	1671	213	1	638	3	Y	-0-	45

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		34	RRCID ->	265852	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 5926 - 5932
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)				31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FLORES, M.		WELL #:		2	RRCID ->	103040	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 8329 - 8430
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, M.		WELL #: 3		RRCID -> 105944		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-	-0-
07	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	N	-0-	-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	N	-0-	-0-
09	0	63	-0-	63	63	3	1	60	2	N	-0-	-0-
10	0	128	-0-	128	191	6	1	122	2	N	-0-	-0-
11	0	59	-0-	59	250	2	1	57	2	N	-0-	-0-

R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 151335		COMPL. DATE 08/23/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858			
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	13	1	275	2	N	-0-	-0-
07	372 N	300	-0-	-72	-0-	14	1	286	2	N	-0-	-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	13	1	282	2	N	-0-	-0-
09	0	287	-0-	287	287	14	1	273	2	N	-0-	-0-
10	0	286	-0-	286	573	13	1	273	2	N	-0-	-0-
11	0	295	-0-	295	868	11	1	284	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 162442		COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528			
06	1230 N	1118	-0-	-112	-0-	49	1	1069	2	N	-0-	-0-
07	589 N	547	-0-	-42	-0-	25	1	522	2	N	-0-	-0-
08	899 N	324	-0-	-575	-0-	14	1	310	2	N	-0-	-0-
09	0	493	-0-	493	493	23	1	470	2	N	-0-	-0-
10	0	195	-0-	195	688	9	1	186	2	N	-0-	-0-
11	0	452	-0-	452	1140	17	1	435	2	N	-0-	-0-

R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642			
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	965	2	N	-0-	-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	N	-0-	-0-
08	992 N	639	-0-	-353	-0-	27	1	612	2	N	-0-	-0-
09	0	968	-0-	968	968	46	1	922	2	N	-0-	-0-
10	0	956	-0-	956	1924	43	1	913	2	N	-0-	-0-
11	0	976	-0-	976	2900	37	1	939	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324			
06	6879 X	2300	-0-	-4579	-0-	100	1	2200	2	N	-0-	-0-
07	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	103	1	2144	2	N	-0-	-0-
08	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	104	1	2328	2	N	-0-	-0-
09	0	2562	-0-	2562	2562	122	1	2440	2	N	-0-	-0-
10	0	2586	-0-	2586	5148	117	1	2469	2	N	-0-	-0-
11	0	2372	-0-	2372	7520	89	1	2283	2	N	-0-	-0-

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-				-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-				-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-				-0-
09	0	73	-0-	73	73	3	1	70	2	N	-0-				-0-
10	0	81	-0-	81	154	4	1	77	2	N	-0-				-0-
11	0	73	-0-	73	227	3	1	70	2	N	-0-				-0-

FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475						
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	55	1	1202	2	N	-0-				-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	N	-0-				-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-				-0-
09	0	90	-0-	90	90	4	1	86	2	N	-0-				-0-
10	0	173	-0-	173	263	8	1	165	2	N	-0-				-0-
11	0	92	-0-	92	355	3	1	89	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354						
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	11	1	249	2	N	-0-				-0-
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	12	1	250	2	N	-0-				-0-
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	2	N	-0-				-0-
09	0	238	-0-	238	238	11	1	227	2	N	-0-				-0-
10	0	249	-0-	249	487	11	1	238	2	N	-0-				-0-
11	0	240	-0-	240	727	9	1	231	2	N	-0-				-0-

FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512						
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-				-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-				-0-
09	0	15	-0-	15	15	1	1	14	2	N	-0-				-0-
10	0	20	-0-	20	35	1	1	19	2	N	-0-				-0-
11	0	18	-0-	18	53	1	1	17	2	N	-0-				-0-

FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004			TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048						
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	12	1	267	2	N	-0-				-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	2	N	-0-				-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	N	-0-				-0-
09	0	276	-0-	276	276	13	1	263	2	N	-0-				-0-
10	0	291	-0-	291	567	13	1	278	2	N	-0-				-0-
11	0	290	-0-	290	857	11	1	279	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//		31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		8	RRCID ->	208751	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8520 - 8538	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABEL RAMIREZ		WELL #:		10	RRCID ->	221608	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8199 - 8526
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-	-0-
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	139	-0-	139	139	6	1	133	2	N	-0-	-0-
11	0	91	-0-	91	230	3	1	88	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		9	RRCID ->	222160	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8200 - 8330
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	47	1	1039	2	N	-0-	-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	50	1	1036	2	N	-0-	-0-
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	45	1	1011	2	N	-0-	-0-
09	0	995	-0-	995	995	47	1	948	2	N	-0-	-0-
10	0	1072	-0-	1072	2067	48	1	1024	2	N	-0-	-0-
11	0	950	-0-	950	3017	36	1	914	2	N	-0-	-0-

M. FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	222306	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13203	PERF.	8698 - 11420
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	11	1	246	2	N	-0-	-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	N	-0-	-0-
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	8	1	174	2	N	-0-	-0-
09	0	236	-0-	236	236	11	1	225	2	N	-0-	-0-
10	0	288	-0-	288	524	13	1	275	2	N	-0-	-0-
11	0	248	-0-	248	772	9	1	239	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		2	RRCID ->	222897	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8442 - 8490
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	N	-0-	-0-
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	16	1	327	2	N	-0-	-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	N	-0-	-0-
09	0	394	-0-	394	394	19	1	375	2	N	-0-	-0-
10	0	374	-0-	374	768	17	1	357	2	N	-0-	-0-
11	0	331	-0-	331	1099	12	1	319	2	N	-0-	-0-

FLORES, ROSA G.		WELL #:		1	RRCID ->	225796	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8256 - 8306
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	98	1	2152	2	N	-0-	-0-
07	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	131	1	2717	2	N	-0-	-0-
08	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	117	1	2621	2	N	-0-	-0-
09	0	2603	-0-	2603	2603	124	1	2479	2	N	-0-	-0-
10	0	2528	-0-	2528	5131	114	1	2414	2	N	-0-	-0-
11	0	2176	-0-	2176	7307	82	1	2094	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		12	RRCID ->	233352	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8362 - 8530
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-	-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-	-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-	-0-
09	0	96	-0-	96	96	5	1	91	2	N	-0-	-0-
10	0	159	-0-	159	255	7	1	152	2	N	-0-	-0-
11	0	69	-0-	69	324	3	1	66	2	N	-0-	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//		31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
DIAMANTINA 40		WELL #:		1	RRCID ->	170184	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8990 - 9041	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1800 N	707	-0-	-1093	-0-	699 2	8 9	N	7			195
07		1829 N	1489	-0-	-340	-0-	1489 2		N	-0-			195
08		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1714 2	3 9	N	3			198
09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1625 2	4 9	N	4			202
10		0	1845	-0-	1845	1845	1845 2		N	-0-			202
11		0	1677	-0-	1677	3522	1677 2		N	-0-			202

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)				31545 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121969	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	6918 - 7070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3000 N	128	-0-	-2872	14	17 1	111 3	N	-0-			107
07		172 N	158	-0-	-14	-0-	24 1	134 3	N	-0-			107
*08		186 X	28	-0-	-158	-0-	4 1	24 3	N	-0-	88 1		19
*09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			19
10		186 X	114	-0-	-72	-0-	8 1	106 3	N	-0-			19
11		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			19

SAMANO		WELL #:		53	RRCID ->	243101	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7910 - 8030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	457 1	725 3	Y	100			344
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	110 9						
							116 1	243 3	Y	63			407
*08	DLQ	G-10	253	-0-	253	253	69 9						
							101 1	134 3	Y	16			423
*09	DLQ	G-10	52	-0-	52	305	18 9						
							1 1	41 3	Y	9			432
*10		1200 N	3486	-0-	2286	2591	10 9						
							1084 1	2085 3	Y	288			720
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2591	317 9		Y	NO RPT			720

RICHMOND		WELL #:		14	RRCID ->	243663	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8960 - 10014	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

SAMANO		WELL #:		54	RRCID ->	245378	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	7630 - 8146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			95

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																
RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	790	3	3	9	Y	3					30
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	Y	1					31
*08	DLQ G-10	417	-0-	417	417	417	3			Y	-0-					31
*09	DLQ G-10	41	-0-	41	458	41	3			Y	-0-					31
*10	1457 N	999	-0-	-458	-0-	5	1	988	3	Y	5					36
						6	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440																
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	Y	1					119
						1	9									
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	Y	2					121
						2	9									
*08	DLQ G-10	1613	-0-	1613	1613	647	1	856	3	Y	100					221
						110	9									
*09	DLQ G-10	713	-0-	713	2326	18	1	557	3	Y	125	5	8			341
						138	9									
*10	1200 N	11	-0-	-1189	1137	4	1	7	3	Y	-0-	207	1			134
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1137					Y	NO RPT					134
SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320																
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	149	1	236	3	Y	33					93
						36	9									
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	128	1	268	3	Y	69					162
						76	9									
*08	DLQ G-10	312	-0-	312	312	125	1	166	3	Y	19					181
						21	9									
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	312					Y	-0-					181
*10	619 N	307	-0-	-312	-0-	83	1	160	3	Y	58					239
						64	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					239
SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780																
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	364	1	842	2	N	65			252
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	506	1	1043	2	N	3	182	1	73
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	488	1	986	2	N	34			107
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	490	1	978	2	N	1			108
10	0	1484	-0-	1484	1484	506	1	978	2	N	-0-			108
11	0	640	-0-	640	2124	326	1	314	2	N	-0-			108

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	77	1	677	2	N	20	16	1	4	8	54
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	74	1	648	2	N	13	9	1	4	8	54
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	63	1	545	2	N	9	8	1	3	8	52
09	840 N	722	-0-	-118	-0-	59	1	645	2	N	16	7	1	4	8	57
10	806 N	248	-0-	-558	-0-	23	1	219	2	N	5	11	1	4	8	47
11	0	767	-0-	767	767	71	1	684	2	N	11	5	1	3	8	50

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

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

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

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

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	26 1	95 3		Y	-0-		167
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	58 1	167 3		Y	-0-		167
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	88 1	286 3		Y	-0-	1 1	166
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	79 1	257 3		Y	-0-		166
10	0	298	-0-	298	298	74 1	224 3		Y	-0-		166
11	0	122	-0-	122	420	30 1	92 3		Y	-0-		166

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508												
06	2070 N	1770	-0-	-300	-0-	376 1	1382 3		Y	11	14 1	111
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	571 1	1653 3		Y	5	1 1	115
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	524 1	1694 3		Y	5	9 1	111
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	485 1	1577 3		Y	36	8 1	139
10	0	2069	-0-	2069	2069	512 1	1551 3		Y	5	5 1	139
11	0	1988	-0-	1988	4057	495 1	1484 3		Y	8	2 1	145

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740												
06	5460 X	5199	-0-	-261	-0-	1112 1	4087 3		Y	-0-		10
07	5549 X	5398	-0-	-151	-0-	1386 1	4012 3		Y	-0-		10
08	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	1334 1	4319 3		Y	-0-	3 1	7
09	5430 X	5261	-0-	-169	-0-	1238 1	4023 3		Y	-0-		7
10	0	5416	-0-	5416	5416	1345 1	4071 3		Y	-0-		7
11	0	5112	-0-	5112	10528	1278 1	3834 3		Y	-0-		7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620												
06	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	244 1	896 3		Y	-0-	14 1	184
07	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	273 1	789 3		Y	-0-		184
08	1240 N	1019	-0-	-221	-0-	241 1	778 3		Y	-0-		184
09	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	259 1	842 3		Y	-0-		184
10	0	1027	-0-	1027	1027	255 1	772 3		Y	-0-	1 1	183
11	0	902	-0-	902	1929	225 1	677 3		Y	-0-		183

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	179	1	658	3	Y	1	4	1	79
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	293	1	848	3	Y	2			81
08	868 N	698	-0-	-170	-0-	164	1	531	3	Y	3	3	1	81
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	205	1	664	3	Y	5			86
10	0	932	-0-	932	932	232	1	700	3	Y	-0-			86
11	0	804	-0-	804	1736	201	1	603	3	Y	-0-			86

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510														
06	3120 X	3067	-0-	-53	-0-	652	1	2394	3	Y	19	33	1	59
07	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	1004	1	2906	3	Y	-0-			59
08	4743 X	3705	-0-	-1038	-0-	874	1	2831	3	Y	-0-	6	1	53
09	4590 X	3823	-0-	-767	-0-	900	1	2923	3	Y	-0-			53
10	0	3541	-0-	3541	3541	880	1	2661	3	Y	-0-			53
11	0	2797	-0-	2797	6338	695	1	2087	3	Y	14	3	1	64

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002														
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	371	1	1365	3	Y	-0-			18
07	2015 N	1764	-0-	-251	-0-	453	1	1311	3	Y	-0-			18
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	420	1	1359	3	Y	-0-	3	1	15
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	451	1	1466	3	Y	-0-			15
10	0	1891	-0-	1891	1891	470	1	1421	3	Y	-0-			15
11	0	2004	-0-	2004	3895	501	1	1503	3	Y	-0-			15

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BLOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015											TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8527 - 8575			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE	
06		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	795	1	2919	3	Y	6	41	1	5
07		3906 X	3883	-0-	-23	-0-	969	1	2807	3	Y	97	27	1	75
08		3937 X	3726	-0-	-211	-0-	866	1	2801	3	Y	54	114	1	15
09		3810 X	3537	-0-	-273	-0-	832	1	2705	3	Y	-0-			15
10		0	3645	-0-	3645	3645	903	1	2732	3	Y	9	9	1	15
11		0	3625	-0-	3625	7270	867	1	2601	3	Y	143	36	1	122
							157	9							

BLOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998											TOTAL DEPTH 11880	PERF. 8810 - 8910			
06		4710 X	4173	-0-	-537	-0-	893	1	3280	3	Y	-0-			315
07		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	1277	1	3697	3	Y	-0-			315
08		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	1169	1	3785	3	Y	-0-	38	1	277
09		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	1082	1	3516	3	Y	-0-			277
10		0	4697	-0-	4697	4697	1167	1	3530	3	Y	-0-			277
11		0	4735	-0-	4735	9432	1184	1	3551	3	Y	-0-			277

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998											TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8708 - 8770			
06		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	905	1	4231	3	N	37	67	1	58
07		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	1119	1	4361	3	N	33			91
08		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	1026	1	4345	3	N	51	62	1	80
09		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	975	1	4144	3	N	40	61	1	59
10		0	5301	-0-	5301	5301	1045	1	4206	3	N	45	52	1	52
11		0	4780	-0-	4780	10081	928	1	3713	3	N	126			178
							139	9							

BLOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015											TOTAL DEPTH 9640	PERF. 6661 - 6666			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BLOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999											TOTAL DEPTH 9451	PERF. 8880 - 8890			
06		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	229	1	843	3	Y	-0-			86
07		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	343	1	995	3	Y	-0-			86
08		961 N	820	-0-	-141	-0-	194	1	626	3	Y	-0-	23	1	63
09		1080 N	721	-0-	-359	-0-	170	1	551	3	Y	-0-			63
10		0	855	-0-	855	855	212	1	643	3	Y	-0-			63
11		0	731	-0-	731	1586	183	1	548	3	Y	-0-			63

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	959	1	3524	3	Y	23	66	1	655
						25	9							
07	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	1387	1	4018	3	Y	14	7	1	662
						15	9							
08	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	1108	1	3587	3	Y	58	25	1	695
						64	9							
09	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	1060	1	3442	3	Y	68	16	1	747
						75	9							
10	0	3919	-0-	3919	3919	938	1	2838	3	Y	130	124	1	753
						143	9							
11	0	3665	-0-	3665	7584	900	1	2702	3	Y	57	15	1	795
						63	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768														
06	6390 X	3523	-0-	-2867	-0-	749	1	2752	3	Y	20	30	1	-0-
						22	9							
07	6603 X	3909	-0-	-2694	-0-	998	1	2889	3	Y	20	3	1	17
						22	9							
08	6138 X	3558	-0-	-2580	-0-	837	1	2709	3	Y	11	11	1	17
						12	9							
09	5940 X	3580	-0-	-2360	-0-	840	1	2728	3	Y	11			28
						12	9							
10	0	4003	-0-	4003	4003	991	1	3000	3	Y	11			39
						12	9							
11	0	4115	-0-	4115	8118	1026	1	3077	3	Y	11			50
						12	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822														
06	1080 N	950	-0-	-130	-0-	203	1	744	3	Y	3	7	1	71
						3	9							
07	1116 N	999	-0-	-117	-0-	255	1	737	3	Y	6			77
						7	9							
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	254	1	821	3	Y	3	6	1	74
						3	9							
09	960 N	928	-0-	-32	-0-	218	1	708	3	Y	2			76
						2	9							
10	0	988	-0-	988	988	245	1	743	3	Y	-0-			76
						218	1	654	3	Y	24			100
11	0	898	-0-	898	1886	218	1							
						26	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8758 - 8824														
06	2850 X	2601	-0-	-249	-0-	555	1	2040	3	Y	5	31	1	23
						6	9							
07	2914 X	2780	-0-	-134	-0-	711	1	2059	3	Y	9			32
						10	9							
08	2914 X	2613	-0-	-301	-0-	615	1	1990	3	Y	7	15	1	24
						8	9							
09	2820 X	2465	-0-	-355	-0-	579	1	1880	3	Y	5			29
						6	9							
10	0	2595	-0-	2595	2595	645	1	1950	3	Y	-0-			29
						549	1	1649	3	Y	25			54
11	0	2226	-0-	2226	4821	28	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2460 N	2445	-0-	-15	-0-	521	1	1913	3	Y	10		204
07	2418 N	2400	-0-	-18	-0-	616	1	1784	3	Y	-0-		204
08	2480 N	2311	-0-	-169	-0-	545	1	1766	3	Y	-0-	9 1	195
09	2460 N	2207	-0-	-253	-0-	519	1	1686	3	Y	2		197
10	0	2202	-0-	2202	2202	547	1	1655	3	Y	-0-		197
11	0	2007	-0-	2007	4209	502	1	1505	3	Y	-0-		197

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	231	1	849	3	Y	5	8 1	37
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	220	1	636	3	Y	-0-		37
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	188	1	609	3	Y	1	2 1	36
09	1080 N	765	-0-	-315	-0-	179	1	583	3	Y	3		39
10	0	710	-0-	710	710	176	1	534	3	Y	-0-		39
11	0	695	-0-	695	1405	172	1	517	3	Y	5		44

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	453	1	1666	3	Y	20	30 1	9
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	558	1	1614	3	Y	35		44
08	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	494	1	1597	3	Y	18	22 1	40
09	2130 N	2103	-0-	-27	-0-	490	1	1591	3	Y	20		60
10	0	2076	-0-	2076	2076	513	1	1552	3	Y	10		70
11	0	2078	-0-	2078	4154	493	1	1479	3	Y	96		166

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	23	1	84	3	Y	20		40
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	88	3	Y	20		60
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	25	1	82	3	Y	20		80
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	76	3	Y	48		128
10	0	129	-0-	129	129	27	1	80	3	Y	20		148
11	0	179	-0-	179	308	39	1	118	3	Y	20		168

FLORES, W. (VKSBERG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

06	420 N	343	-0-	-77	-0-	73	1	270	3	Y	-0-	3 1	16	
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	78	1	226	3	Y	2		18	
						2	9							
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	121	1	391	3	Y	1	2 1	17	
						1	9							
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	107	1	347	3	Y	1		18	
						1	9							
10	0	362	-0-	362	362	90	1	272	3	Y	-0-		18	
11	0	456	-0-	456	818	112	1	338	3	Y	5		23	
						6	9							

BLOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326														
06	960 N	930	-0-	-30	-0-	195	1	717	3	Y	16		106	
						18	9							
07	992 N	902	-0-	-90	-0-	230	1	665	3	Y	6		112	
						7	9							
08	899 N	822	-0-	-77	-0-	194	1	627	3	Y	1	13 1	100	
						1	9							
09	930 N	798	-0-	-132	-0-	184	1	599	3	Y	14		114	
						15	9							
10	0	843	-0-	843	843	209	1	634	3	Y	-0-		114	
11	0	812	-0-	812	1655	173	1	521	3	Y	107		221	
						118	9							

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038														
06	1470 N	1413	-0-	-57	-0-	302	1	1111	3	Y	-0-		3	
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	435	1	1260	3	Y	-0-		3	
08	1488 N	400	-0-	-1088	-0-	94	1	306	3	Y	-0-	3 1	-0-	
09	1410 N	630	-0-	-780	-0-	148	1	482	3	Y	-0-		-0-	
10	0	1186	-0-	1186	1186	295	1	891	3	Y	-0-		-0-	
11	0	1505	-0-	1505	2691	376	1	1129	3	Y	-0-		-0-	

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76	

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005												TOTAL DEPTH	10528	PERF.	9960 - 10114
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	37 X	4	-0-	-33	-0-	1	1	2	3	Y	1		73		
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1	9						73		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-	1 1	72		
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-		73		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	1		73		
11	0	68	-0-	68	68	1	1	3	3	Y	-0-		131		
						64	9								
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011												TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9068 - 9088
06	5520 X	2737	-0-	-2783	-0-	569	1	2088	3	Y	73	92 1	45		
07	5704 X	2631	-0-	-3073	-0-	80	9	1892	3	Y	77	24 1	98		
08	5487 X	2168	-0-	-3319	-0-	654	1	1584	3	Y	86	82 1	102		
09	5310 X	2782	-0-	-2528	-0-	85	9	2102	3	Y	30	32 1	100		
10	0	2095	-0-	2095	2095	489	1	1557	3	Y	22	4 1	118		
11	0	2620	-0-	2620	4715	95	9	1946	3	Y	24	4 1	138		
						647	1								
						33	9								
						24	9								
						26	9								
SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006												TOTAL DEPTH	9506	PERF.	8840 - 8980
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	37	1	135	3	Y	-0-		45		
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	30	1	85	3	Y	-0-		45		
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	97	1	314	3	Y	11	7 1	49		
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	12	9	474	3	Y	29	23 1	55		
10	0	431	-0-	431	431	146	1	316	3	Y	9	12 1	52		
11	0	363	-0-	363	794	32	9	272	3	Y	-0-		52		
						105	1								
						10	9								
						91	1								
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011												TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8022 - 8052
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		650		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		650		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		650		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		650		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		650		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		650		
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006												TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9102 - 9264
06	2340 N	1925	-0-	-415	-0-	412	1	1513	3	Y	-0-	3 1	31		
07	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	525	1	1522	3	Y	-0-		31		
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	454	1	1469	3	Y	-0-	1 1	30		
09	1920 N	1828	-0-	-92	-0-	422	1	1371	3	Y	32	26 1	36		
10	0	1904	-0-	1904	1904	35	9	1431	3	Y	-0-		36		
11	0	1823	-0-	1823	3727	473	1	1367	3	Y	-0-		36		
						456	1								

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
SLICK STATE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220483		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4230 X	4135	-0-	-95	-0-	863 1	3172 3	Y	91	134 1	121
07	4278 X	4261	-0-	-17	-0-	1078 1	3120 3	Y	57	17 1	161
08	4278 X	4268	-0-	-10	-0-	973 1	3148 3	Y	134	122 1	173
09	4140 X	4073	-0-	-67	-0-	940 1	3053 3	Y	73	105 1	141
10	0	4087	-0-	4087	4087	1007 1	3045 3	Y	32	60 1	113
11	0	3882	-0-	3882	7969	960 1	2880 3	Y	38	10 1	141
SLICK STATE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 221728		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857		
06	3690 X	3513	-0-	-177	-0-	749 1	2751 3	Y	12	18 1	49
07	3813 X	3699	-0-	-114	-0-	949 1	2747 3	Y	3	1 1	51
08	3813 X	3559	-0-	-254	-0-	840 1	2719 3	Y	-0-	4 1	47
09	3690 X	3558	-0-	-132	-0-	837 1	2721 3	Y	-0-	2 1	45
10	0	3870	-0-	3870	3870	951 1	2878 3	Y	37	24 1	58
11	0	3659	-0-	3659	7529	891 1	2672 3	Y	87	24 1	121
SLICK STATE "B"		WELL #: 7		RRCID -> 221843		COMPL. DATE 01/13/2012			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SLICK STATE		WELL #: 3		RRCID -> 222743		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612		
06	1920 N	1790	-0-	-130	-0-	379 1	1391 3	N	18		187
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	508 1	1471 3	N	22		209
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	479 1	1550 3	N	22		231
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	443 1	1440 3	N	20		251
10	0	1751	-0-	1751	1751	435 1	1316 3	N	-0-		251
11	0	1792	-0-	1792	3543	392 1	1176 3	N	204		455

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	2880 N	2578	-0-	-302	-0-	545	1	2000	3	Y	30	47
07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	33	9	1893	3	Y	7	52
08	2635 N	2368	-0-	-267	-0-	654	1	1809	3	Y	-0-	44
09	2580 N	2273	-0-	-307	-0-	8	9	1738	3	Y	-0-	39
10	0	2011	-0-	2011	2011	559	1	1511	3	Y	-0-	37
11	0	1764	-0-	1764	3775	535	1	1323	3	Y	-0-	37

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235												
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	337	1	1239	3	Y	105	29
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	116	9	1227	3	Y	110	94
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	424	1	1253	3	Y	35	54
09	1680 N	1660	-0-	-20	-0-	121	9	1218	3	Y	61	42
10	0	1630	-0-	1630	1630	387	1	1198	3	Y	33	42
11	0	1690	-0-	1690	3320	39	9	1188	3	Y	96	73

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636												
06	2460 N	2417	-0-	-43	-0-	516	1	1894	3	Y	6	99
07	2542 N	2492	-0-	-50	-0-	7	9	1852	3	Y	1	100
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	639	1	1895	3	Y	9	96
09	2430 N	2309	-0-	-121	-0-	1	9	1765	3	Y	1	97
10	0	2398	-0-	2398	2398	585	1	1802	3	Y	-0-	97
11	0	2281	-0-	2281	4679	10	9	1711	3	Y	-0-	97

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119												
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3	9	N	3	396
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	396
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	396
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	396
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	396
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	433

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 58		RRCID -> 239269		COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	250 1	917 3	Y	19	36 1	172
07	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	21 9	901 3	Y	5	1 1	176
08	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	311 1	934 3	Y	8	17 1	167
09	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	6 9	879 3	Y	8	2 1	173
10	0	1233	-0-	1233	1233	271 1	927 3	Y	-0-		173
11	0	1179	-0-	1179	2412	9 9	884 3	Y	-0-		173
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 55		RRCID -> 239272		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356		
06	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	740 1	2717 3	Y	5	17 1	76
07	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	6 9	2704 3	Y	12	6 1	82
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	934 1	2770 3	Y	5	2 1	85
09	3450 X	3147	-0-	-303	-0-	13 9	2399 3	Y	8	2 1	91
10	0	2711	-0-	2711	2711	856 1	2033 3	Y	5	12 1	84
11	0	2426	-0-	2426	5137	6 9	1812 3	Y	9	2 1	91
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 54		RRCID -> 239541		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	5 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 61		RRCID -> 239545		COMPL. DATE 08/21/2019			TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033		
06	4230 X	854	-0-	-3376	-0-	181 1	667 3	Y	5	42 1	22
07	4278 X	71	-0-	-4207	-0-	6 9	51 3	Y	2		24
08	4278 X	258	-0-	-4020	-0-	18 1	196 3	Y	2	13 1	13
09	4080 X	1723	-0-	-2357	-0-	2 9	1312 3	Y	6		19
10	0	525	-0-	525	525	404 1	395 3	Y	-0-		19
11	0	438	-0-	438	963	7 9	329 3	Y	-0-		19
SLICK STATE "B"		WELL #: 15		RRCID -> 241058		COMPL. DATE 08/19/2018			TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316		
06	2820 X	2792	-0-	-28	-0-	597 1	2193 3	Y	2	7 1	17
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2 9	2192 3	Y	3	1 1	19
08	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	757 1	2265 3	Y	8	7 1	20
09	2790 N	2779	-0-	-11	-0-	3 9	2124 3	Y	1	4 1	17
10	0	2713	-0-	2713	2713	9 9	2039 3	Y	-0-	2 1	15
11	0	2584	-0-	2584	5297	1 9	1938 3	Y	-0-		15

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 68A		RRCID -> 244999		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	6600 X	5851	-0-	-749	-0-	1249	1	4589	3	Y	12	9	1	16
07	6634 X	5875	-0-	-759	-0-	1504	1	4356	3	Y	14	2	1	28
08	6603 X	5890	-0-	-713	-0-	1381	1	4472	3	Y	34	22	1	40
09	6390 X	5559	-0-	-831	-0-	1290	1	4192	3	Y	70	53	1	57
10	0	5619	-0-	5619	5619	1392	1	4212	3	Y	14	5	1	66
11	0	5266	-0-	5266	10885	1282	1	3845	3	Y	126	79	1	113

KENT A		WELL #: 1		RRCID -> 246034		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					250
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					250
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					250
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					250
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					250
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					250

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 62		RRCID -> 246036		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494						
06	5220 X	5062	-0-	-158	-0-	1070	1	3929	3	Y	57	107	1	45
07	5518 X	5135	-0-	-383	-0-	1309	1	3790	3	Y	33	13	1	65
08	5518 X	5210	-0-	-308	-0-	1219	1	3947	3	Y	40	54	1	51
09	5340 X	5065	-0-	-275	-0-	1161	1	3774	3	Y	118	107	1	62
10	0	5117	-0-	5117	5117	1261	1	3817	3	Y	35	33	1	64
11	0	5190	-0-	5190	10307	1228	1	3685	3	Y	252	169	1	147

SLICK STATE "B"		WELL #: 11		RRCID -> 246042		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482						
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	185	1	680	3	Y	-0-	6	1	64
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	236	1	682	3	Y	-0-			64
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	228	1	739	3	Y	-0-	2	1	62
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	219	1	711	3	Y	14	11	1	65
10	0	1012	-0-	1012	1012	238	1	722	3	Y	47	33	1	79
11	0	964	-0-	964	1976	217	1	653	3	Y	85	23	1	141

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	2670 N	2592	-0-	-78	-0-	542	1	1991	3	Y	54	86	1	808
07	2728 N	2584	-0-	-144	-0-	59	9	1912	3	Y	11	6	1	813
08	2666 N	2443	-0-	-223	-0-	12	9	1830	3	Y	43	18	1	838
09	2580 N	2337	-0-	-243	-0-	47	9	1766	3	Y	25	6	1	857
10	0	2607	-0-	2607	2607	543	1	1911	3	Y	58	63	1	852
11	0	2568	-0-	2568	5175	28	9	1849	3	Y	94	24	1	922
						632	1							
						64	9							
						616	1							
						103	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486														
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	183	1	671	3	Y	8	22	1	35
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	9	9	579	3	Y	10			45
08	992 N	714	-0-	-278	-0-	11	9	540	3	Y	6	12	1	39
09	870 N	724	-0-	-146	-0-	167	1	547	3	Y	7			46
10	0	698	-0-	698	698	7	9	525	3	Y	-0-			46
11	0	615	-0-	615	1313	8	9	461	3	Y	1			47
						173	1							
						153	1							
						1	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	172
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			172
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			172
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			172

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588														
06	1380 N	1169	-0-	-211	-0-	250	1	919	3	Y	-0-	3	1	46
07	1364 N	1102	-0-	-262	-0-	283	1	819	3	Y	-0-			46
08	1302 N	1132	-0-	-170	-0-	263	1	851	3	Y	16	11	1	51
09	1170 N	989	-0-	-181	-0-	18	9	746	3	Y	13	13	1	51
10	0	946	-0-	946	946	229	1	711	3	Y	-0-	4	1	47
11	0	775	-0-	775	1721	14	9	581	3	Y	-0-			47
						235	1							
						194	1							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	223	1	819	3	Y	102
07	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	265	1	768	3	Y	102
08	1116 N	882	-0-	-234	-0-	208	1	674	3	Y	102
09	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	241	1	784	3	Y	102
						1	9				
10	0	1097	-0-	1097	1097	270	1	816	3	Y	102
						11	9				
11	0	952	-0-	952	2049	233	1	701	3	Y	107
						18	9				

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

06	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3130	3	103	9	N	165
07	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2985	3	96	9	N	252
08	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	2975	3	112	9	N	231
09	3060 X	3007	-0-	-53	-0-	2917	3	90	9	N	191
10	0	3140	-0-	3140	3140	2998	3	142	9	N	198
11	0	3143	-0-	3143	6283	2866	3	277	9	N	450

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

06	3990 X	3237	-0-	-753	-0-	693	1	2544	3	Y	38
07	4123 X	3271	-0-	-852	-0-	834	1	2415	3	Y	52
						22	9				
08	4991 X	3112	-0-	-1879	-0-	733	1	2372	3	Y	47
						7	9				
09	4830 X	3030	-0-	-1800	-0-	713	1	2317	3	Y	42
10	0	3745	-0-	3745	3745	930	1	2815	3	Y	39
11	0	1814	-0-	1814	5559	453	1	1361	3	Y	39

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

06	660 N	639	-0-	-21	-0-	132	1	486	3	Y	63
						21	9				
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	167	1	483	3	Y	85
						34	9				
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	152	1	494	3	Y	81
						37	9				
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	145	1	472	3	Y	70
						24	9				
10	0	689	-0-	689	689	158	1	477	3	Y	76
						54	9				
11	0	704	-0-	704	1393	152	1	456	3	Y	139
						96	9				

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	74	1	271	3	Y	23
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	94	1	273	3	Y	36
						14	9				
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	82	1	264	3	Y	29
						2	9				
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	79	1	257	3	Y	29
10	0	371	-0-	371	371	92	1	279	3	Y	29
11	0	370	-0-	370	741	92	1	275	3	Y	32
						3	9				

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)		31582 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
WEBB, L. A.		WELL #: 17		RRCID -> 097314		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETTY (DEEP CON.)		GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 152601		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLATO, F.		WELL #: 1		RRCID -> 152603		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 189728		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBB, B. G.		WELL #: 1		RRCID -> 213166		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41

FLOUR BLUFF (MASSIVES)		31582 346		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
WEBB, L. A.		WELL #: 18		RRCID -> 151269		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES)		//CONT.//		31582 346	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786											
SABINE TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	152600	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6364 - 6374				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF (1135)				31582 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC				019786											
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		10	RRCID ->	239780	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152				N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94)				31583 012	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC				019786											
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		9 D	RRCID ->	160292	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 1940 - 1944				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45)				31583 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC				019786											
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		9-F	RRCID ->	150725	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 1812 - 2457				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101				Y	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:		19D	RRCID ->	165716	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2466 - 2471				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35)				31583 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC				019786											
FLOUR BLUFF, EAST D		WELL #:		D 25	RRCID ->	196173	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	10710	PERF. 8840 - 8854				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)			31583 650		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE -D-			WELL #: 14 D		RRCID -> 075397			COMPL. DATE 01/04/1978			TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #: 20		RRCID -> 150680			COMPL. DATE 04/08/1994			TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480)			31583 751		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #: 19 F		RRCID -> 220396			COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100)			31583 850		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #: 17		RRCID -> 216533			COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)			31584 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.			WELL #: D 13		RRCID -> 139108			COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.			WELL #: D 24		RRCID -> 215096			COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	48
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	48
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	48
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	48
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	48
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	48

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)			31591 050 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031													
SULLIVAN, D. J.			WELL #: 12 L			RRCID -> 099361			COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J.			WELL #: 12 U			RRCID -> 102292			COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968							
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J.			WELL #: 13			RRCID -> 129368			COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J.			WELL #: 14			RRCID -> 142695			COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 8864							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J.			WELL #: 11			RRCID -> 186306			COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SULLIVAN			WELL #: 21			RRCID -> 243745			COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SULLIVAN			WELL #: 22			RRCID -> 244630			COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	37	1	54	2	N	-0-				18
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	34	1	47	2	N	-0-				18
10		0	69	-0-	-0-	69	23	1	46	2	N	-0-				18
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-				18

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.// 31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031													
SULLIVAN		WELL #: 23		RRCID -> 247056		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9208 - 9386					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B2 EXT	82	-0-	82	82		33 1	49 2		N	-0-				21
09	159 X	77	-0-	-82	-0-		32 1	45 2		N	-0-				21
10	0	70	-0-	70	70		23 1	47 2		N	-0-				21
11	0	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-				21

RUPP DEEP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 292070		COMPL. DATE 11/26/2021		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8304 - 9276					
06	12870 X	5756	-0-	-7114	-0-		729 1	4915 2		N	102	73 1	27 8		35
							112 9								
07	6231 X	3186	-0-	-3045	-0-		434 1	2730 2		N	20				55
							22 9								
08	13299 X	10638	-0-	-2661	-0-		1305 1	9151 2		N	165	192 1	11 8		17
							182 9								
09	12870 X	5042	-0-	-7828	-0-		768 1	4219 2		N	50	44 1			23
							55 9								
10	0	92	-0-	92	92		15 1	75 2		N	2				25
							2 9								
11	0	2736	-0-	2736	2828		439 1	2251 2		N	42	2 8			65
							46 9								

FLOWELLA (FRIO 8750)		31591 242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
RUPP		WELL #: 6		RRCID -> 200903		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8810 - 8823					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND)		31591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
NOLL SAND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172132		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7646 - 7660					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
WRIGHT, W. P.		WELL #: 1		RRCID -> 088119		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 10361 - 10397					
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-		27 1	50 2		N	-0-				46
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-		33 1	55 2		N	-0-				46
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				46
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				46
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031												
SULLIVAN		WELL #: 15		RRCID -> 213629		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12104		PERF.10286 - 10520		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 216384		COMPL. DATE 01/13/2006				TOTAL DEPTH 11906		PERF.10410 - 10430		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	33	1	55	2	N	-0-			33
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	35	1	52	2	N	-0-			33
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	33	1	46	2	N	-0-			33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

RUPP DEEP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 217027		COMPL. DATE 01/31/2007				TOTAL DEPTH 11100		PERF.10308 - 10390		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #: 16		RRCID -> 226386		COMPL. DATE 08/21/2016				TOTAL DEPTH 11652		PERF.10220 - 10298		
06	1320 X	1305	-0-	-15	-0-	453	1	852	2	N	-0-			55
07	1364 X	1002	-0-	-362	-0-	373	1	629	2	N	-0-			55
08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			55
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			55
10	0	4143	-0-	4143	4143	1367	1	2764	2	N	11	1	8	65
11	0	11475	-0-	11475	15618	12	9	2769	1	8706	2	N	-0-	65

SULLIVAN		WELL #: 18		RRCID -> 241261		COMPL. DATE 11/30/2017				TOTAL DEPTH 11754		PERF.10452 - 10714		
06	2460 N	1887	-0-	-573	-0-	629	1	1184	2	N	67	122	1	2 8 18
07	2356 N	1654	-0-	-702	-0-	596	1	1006	2	N	47			65
08	2573 N	1595	-0-	-978	-0-	612	1	902	2	N	74	130	1	1 8 8
09	1890 N	1719	-0-	-171	-0-	692	1	966	2	N	55			63
10	0	1783	-0-	1783	1783	564	1	1140	2	N	72	116	1	1 8 18
11	0	1580	-0-	1580	3363	79	9	368	1	1157	2	N	50	68

SULLIVAN		WELL #: 19ST		RRCID -> 245715		COMPL. DATE 09/12/2018				TOTAL DEPTH 11047		PERF.10340 - 10487		
06	5340 X	5302	-0-	-38	-0-	1841	1	3461	2	N	-0-			37
07	5518 X	5234	-0-	-284	-0-	1948	1	3286	2	N	-0-			37
08	5518 X	4964	-0-	-554	-0-	2007	1	2957	2	N	-0-			37
09	5340 X	4584	-0-	-756	-0-	1913	1	2671	2	N	-0-			37
10	0	4658	-0-	4658	4658	1541	1	3117	2	N	-0-			37
11	0	5291	-0-	5291	9949	1277	1	4014	2	N	-0-			37

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031									
SULLIVAN		WELL #: 20ST		RRCID -> 260339		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 11044		PERF.10496 - 10824	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	892 1	1677 2	N	39	67 1	2 8 32
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	976 1	1646 2	N	28		60
08	2356 N	2338	-0-	-18	-0-	936 1	1379 2	N	21	53 1	1 8 27
09	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	982 1	1371 2	N	26		53
10	0	2195	-0-	2195	2195	719 1	1453 2	N	21	1 8	73
11	0	2020	-0-	2020	4215	479 1	1506 2	N	32		105
SULLIVAN		WELL #: 17		RRCID -> 288402		COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL DEPTH 11855		PERF.10268 - 10308	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 079123		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10281 - 10429	
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 15									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXRON OPERATING, LLC		850872		RRCID -> 149578		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 11103		PERF.10118 - 10354	
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 1									
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	753			Y	NO RPT		-0-
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151053		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10154 - 10276	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154581		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10510 - 10560	
06	DLQ G-10	1744	-0-	1744	54914	1742 1	2 9	Y	2		117
07	DLQ G-10	1622	-0-	1622	56536	1619 1	3 9	Y	3		120
08	DLQ G-10	459	-0-	459	56995	448 1	11 9	Y	10		130
09	DLQ G-10	1322	-0-	1322	58317	1311 1	11 9	Y	10		140
10	DLQ G-10	1299	-0-	1299	59616	1293 1	6 9	Y	5		145
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	59616			Y	NO RPT		145

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872									
RUPP GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	170547	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10406 - 10564		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RUPP		WELL #:		5	RRCID ->	197680	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10418 - 10866		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-	

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2T	RRCID ->	199694	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10842 - 10858		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2C	RRCID ->	199695	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10234 - 10370		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FLOWELLA (VICKSBURG 3)				31591 465	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROOKS					
TEXKRON OPERATING, LLC				850872									
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	205251	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9164 - 9260		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		155	

FLOWELLA (VICKSBURG 4)				31591 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		30	RRCID ->	098494	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 9202 - 9218		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FLOWELLA (VICKSBURG 4)		//CONT.//		31591 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		15	RRCID ->	151882	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9278 - 9424				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)				31597 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC				850872											
RUPP-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173025	COMPL. DATE	10/22/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9863 - 11270				
06	DLQ G-10	168	-0-	168	19489	168	1				Y	-0-			195
07	DLQ G-10	172	-0-	172	19661	172	1				Y	-0-			195
08	DLQ G-10	180	-0-	180	19841	178	1	2	9		Y	-2			197
09	DLQ G-10	168	-0-	168	20009	168	1				Y	-0-			197
10	DLQ G-10	1293	-0-	1293	21302	1293	1				Y	-0-			197
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21302						Y	NO RPT			197
SCHNITZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173034	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10034 - 11380				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
FORTY-NINE				32281 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
KILLAM "49"		WELL #:		22	RRCID ->	166747	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	1760	PERF. 1627 - 1640				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOUR SEVENS (8100 YEGUA)				32374 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
FREDCO				284921											
TALLEY-KIBBE		WELL #:		1	RRCID ->	119750	COMPL. DATE	11/22/1985	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 8061 - 8071				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197				CNTY: DUVAL							
GARCIA, CESAR		WELL #:		1	RRCID ->	120453	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 8089 - 8120				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOX-HERD (ANDERSON)		32407 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
WENDLAND, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 257670		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)		32947 599		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 3		RRCID -> 181350		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 7		RRCID -> 184145		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 5		RRCID -> 188388		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FROST (FLORES K1)		33104 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 10		RRCID -> 181354		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 13		RRCID -> 181935		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES, UPPER)			33104 125		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
FROST NATIONAL BANK -A-			WELL #:	7	RRCID ->	185098	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	4180 - 4186			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FROST (FRIO-A)			33104 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
FROST NATIONAL BANK -A-			WELL #:	6	RRCID ->	186180	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	3786 - 3794			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 14)			33104 218		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
FINA CONOCO FEE			WELL #:	9	RRCID ->	171650	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3988 - 4498			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 4280)			33104 237		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
HERMANN, A. G. GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	247779	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	4021 - 4031			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST (K-3)			33104 275		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
GARCIA L&L CO.			WELL #:	C 11	RRCID ->	178375	COMPL. DATE	02/27/1994	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	N/A			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 COX & COX PRODUCTION CO. 183232
 ALVAREZ, MCKIM WELL #: RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014														

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

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

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

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

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

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

FROST (6870 VICKSBURG)		33104 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	44	RRCID ->	176554	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	8172 PERF. 6872 - 6881							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (9500 EOCENE)		33104 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:	10	RRCID ->	222341	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	9792 PERF. 9514 - 9626							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

FROST, NORTH (ASHBY)		33110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
FINA CONOCO FEE		WELL #:	12 U	RRCID ->	135059	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	8603 PERF. 6888 - 7022							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

FULTON BEACH (B-3-8)		33297 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
FULTON BEACH/C SAND/UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	224998	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8996 PERF. 6944 - 6956							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	600			N	-0-							203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600			N	-0-							203
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600			N	-0-							203
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600			N	-0-							203
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600			N	NO RPT							203
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600			N	NO RPT							203

SPENCER KENT CRANE		WELL #:		1A		RRCID ->		248558		COMPL. DATE		11/06/2008		TOTAL DEPTH		8008 PERF. 7010 - 7018	
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	150	1	3	9	N	3					193	
07	454 R	454	-0-	-0-	-0-	450	1	4	9	N	4					197	
08	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1356	1	4	9	N	4					201	
*09	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1530	1	12	9	N	11					212	
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT							212	
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT							212	

FULTON BEACH, WEST (A-1)		33305 013		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS								
TRYALL, INC		872138														
COPANO BAY STATE		WELL #:	73	RRCID ->	152413	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	7694 PERF. 6059 - 6068							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1)		//CONT.//		33305 013	ASSOCIATED	49B			CNTY: ARANSAS					
TRYALL, INC		//CONT.//		872138										
COPANO BAY STATE		WELL #:		13 L	RRCID ->	157451	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6052		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

COPANO BAY STATE		WELL #:		62	RRCID ->	159878	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6068 - 6078		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

FULTON BEACH, WEST (A-2)				33305 026	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS					
TRYALL, INC				872138										
COPANO BAY STATE		WELL #:		16	RRCID ->	227982	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	6162 - 6168		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FULTON BEACH, WEST (A-3)				33305 052	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS					
MYSTERY OIL & GAS, INC.				598303										
STATE TRACT 44		WELL #:			RRCID ->	070090	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	N/A		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85	

FULTON BEACH, WEST (A-4)				33305 104	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS					
TRYALL, INC				872138										
COPANO BAY STATE		WELL #:		70	RRCID ->	049584	COMPL. DATE	01/28/1971	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP)		33533 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
S. T. 773-L SW/4		WELL #: 1 U		RRCID -> 136449		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9054 - 9064	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)		33533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
S. T. 773-L SW/4		WELL #: 1 L		RRCID -> 136450		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9832 - 9852	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STATE TRACT	904 GAS UNIT	WELL #:	5	RRCID ->	197955	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10706 - 10844
06	DLQ G-10	500	-0-	500	500	54	1	154	2	Y	265 426 1 127
07	DLQ G-10	1096	-0-	1096	1596	54	1	518	2	Y	476 415 1 188
08	DLQ G-10	3760	-0-	3760	5356	54	1	2875	2	Y	755 702 1 241
09	0	1513	-0-	1513	6869	831	9	1144	2	Y	286 425 1 102
10	0	3628	-0-	3628	10497	54	1	2785	2	Y	717 559 1 260
11	0	2713	-0-	2713	13210	789	9	1981	2	Y	616 711 1 165
						54	1				
						678	9				

G O M-ST-904 (FRIO 8200)		33533 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136359		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 8356 - 8368	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

G.O.M. ST-904 (8800)		33533 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 773-L (NW/4)		WELL #: 2		RRCID -> 115727		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 9000 - 9020	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

G.O.M. ST-904 (9370)		33533 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 773L (NW/4)		WELL #:	3	RRCID ->	114988	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 9368 - 9383			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	225090	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 9392 - 9412			
06	DLQ G-10	41	-0-	41	41	8 1	24 2	Y	8	14 1		4
07	DLQ G-10	107	-0-	107	148	8 1	81 2	Y	16	14 1		6
08	DLQ G-10	485	-0-	485	633	18 9	449 2	Y	25	23 1		8
09	0	197	-0-	197	830	8 1	179 2	Y	9	14 1		3
10	0	471	-0-	471	1301	10 9	435 2	Y	25	19 1		9
11	0	340	-0-	340	1641	8 1	309 2	Y	21	24 1		6
						23 9						

G.O.M. ST 904 (12500 SD)		33533 887		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	190784	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	13170 PERF.12500 - 12520			
06	DLQ G-10	43	-0-	43	43	7 1	6 2	Y	27	43 1		13
07	DLQ G-10	79	-0-	79	122	30 9	20 2	Y	47	41 1		19
08	DLQ G-10	202	-0-	202	324	7 1	112 2	Y	75	70 1		24
09	0	83	-0-	83	407	52 9	45 2	Y	28	42 1		10
10	0	195	-0-	195	602	7 1	109 2	Y	72	56 1		26
11	0	162	-0-	162	764	31 9	77 2	Y	71	80 1		17
						7 1						
						78 9						

G.O.M. ST-904 (12950 SD)		33533 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	187348	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	13440 PERF.11896 - 13050			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF. 13506 - 14350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	212	-0-	212	212	59	1	105	2	Y	44	71	1			21
07	710 N	498	-0-	-212	-0-	48	9	352	2	Y	79	69	1			31
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	87	9	1954	2	Y	126	117	1			40
09	0	889	-0-	889	889	139	9	777	2	Y	48	71	1			17
10	0	2083	-0-	2083	2972	59	1	1893	2	Y	119	93	1			43
11	0	1519	-0-	1519	4491	131	9	1347	2	Y	103	118	1			28
						59	1									
						113	9									

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832
 MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

POCO LLC 668802
 LLD-MOONRAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 293149 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7705 - 7711

07	17518	13292	-0-	-4226	-0-	13038	2	254	9	N	231	188	1			43
08	28582	1390	-0-	-27192	-0-	1384	2	6	9	N	5					48
09	27660	-0-	-0-	-27660	-0-					N	2					50
10	28582	-0-	-0-	-28582	-0-					N	-0-					50
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 12TH MAN ENERGY, LLC 953784
 GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

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

GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

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

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

GARCIA (SOLIS)		33954 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: C 15		RRCID -> 242336		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 7892		PERF. 4196		- 4204	
GARCIA L&L CO.															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FROST NATIONAL BANK -B-		33954 740		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: C 25		RRCID -> 276013		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4069		- 4077	
GARCIA L&L CO.															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GARCIA (VELA -A-)		33954 740		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: C 25		RRCID -> 277366		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3250		- 3254	
GARCIA L&L CO.															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR							
GUZMAN		905376		WELL #: 1A		RRCID -> 282121		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3021		- 3025	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

12TH MAN ENERGY, LLC		953784		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR							
GARCIA, T.		953784		WELL #: 3L		RRCID -> 253363		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3120		- 3146	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

GARCIA (VILLARREAL)		33954 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
12TH MAN ENERGY, LLC		953784													
GARCIA, T.		WELL #: 2		RRCID -> 251346		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARCIA (VILLARREAL A)		33954 803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
12TH MAN ENERGY, LLC		953784													
GARCIA, T		WELL #: 3C		RRCID -> 122573		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARCIA (2ND RINCON)		33954 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 5		RRCID -> 180420		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA (2000)		33954 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 16		RRCID -> 222336		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARCIA RANCH (L-40, WEST)		33970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
KALER ENERGY CORP.		450261													
GARCIA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 191722		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 11074 - 12574							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2020 - WELL PLUGGED 10/1/2020															

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)				33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
SEMMESES				WELL #:	1ST	RRCID ->	232653	COMPL. DATE	11/04/2018	TOTAL DEPTH	11032	PERF.10327 - 10772		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	4110 X	3607	-0-	-503	-0-	150	1	3388	3	N	63			192
07	4154 X	3782	-0-	-372	-0-	69	9	155	1	N	60			252
08	3968 X	3811	-0-	-157	-0-	66	9	155	1	N	51	183	1	120
09	3840 X	3480	-0-	-360	-0-	56	9	150	1	N	59			179
10	0	3637	-0-	3637	3637	65	9	155	1	N	58			237
11	0	3408	-0-	3408	7045	64	9	150	1	N	56	189	1	104
						62	9							

SHEERIN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286019	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	8834	PERF. 8400 - 13960		
06	3450 X	2998	-0-	-452	-0-	30	1	2789	3	N	163	183	1	257
07	3565 X	3049	-0-	-516	-0-	179	9	31	1	N	167			424
08	4960 X	2580	-0-	-2380	-0-	184	9	31	1	N	-0-	186	1	238
09	4800 X	2921	-0-	-1879	-0-	31	1	30	1	N	124			362
10	0	3069	-0-	3069	3069	136	9	31	1	N	165	186	1	341
11	0	2752	-0-	2752	5821	182	9	30	1	N	173			514
						190	9							

VILLA				WELL #:	1	RRCID ->	286037	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	11999	PERF.11176 - 11206		
06	31207 X	31207	-0-	-0-	-0-	240	1	30955	3	N	11			84
07	29723 X	29723	-0-	-0-	-0-	12	9	248	1	N	6			90
08	28591 X	28591	-0-	-0-	-0-	7	9	248	1	N	85			175
09	26378 X	26378	-0-	-0-	-0-	94	9	240	1	N	12			187
10	0	25762	-0-	25762	25762	13	9	248	1	N	8			195
11	0	25117	-0-	25117	50879	9	9	240	1	N	55	173	1	77
						61	9							

WAGNER OIL COMPANY				891175										
BARRERA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	161860	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9458 - 9536		
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	323	3	N	6			93
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	7	9	45	1	N	1			94
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	1	9	60	1	N	1			95
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	60	1	62	1	N	-0-			95
10	0	414	-0-	414	414	1	9	62	1	N	6			101
11	0	215	-0-	215	629	7	9	37	1	N	-0-			101

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
STARR PRODUCE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 211971		COMPL. DATE 02/03/2005			TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	362 1	5724 3	N	136	183 1	192
07	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	150 9	366 1	N	133	183 1	142
08	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	146 9	376 1	N	129	182 1	89
09	6240 X	6174	-0-	-66	-0-	142 9	385 1	N	137		226
10	0	6466	-0-	6466	6466	151 9	430 1	N	140	181 1	185
11	0	5692	-0-	5692	12158	154 9	385 1	N	134	182 1	137
						147 9					

FLORES GAS UNIT		WELL #: 1C		RRCID -> 220510		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598		
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	374 1	733 3	N	80		129
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	88 9	396 1	N	-0-		129
08	1178 N	1014	-0-	-164	-0-	391 1	623 3	N	-0-		129
09	1170 N	857	-0-	-313	-0-	384 1	473 3	N	-0-		129
10	0	964	-0-	964	964	380 1	584 3	N	-0-		129
11	0	986	-0-	986	1950	367 1	619 3	N	-0-		129

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223330		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652		
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	96 1	1512 3	N	26	172 1	50
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	29 9	98 1	N	24		74
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	26 9	100 1	N	25		99
09	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	28 9	99 1	N	23		122
10	0	1663	-0-	1663	1663	25 9	112 1	N	19		141
11	0	1447	-0-	1447	3110	21 9	98 1	N	30		171
						33 9					

SEMMES		WELL #: 1		RRCID -> 224232		COMPL. DATE 09/24/2006			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977		
06	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	179 1	2215 3	N	28		90
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	31 9	160 1	N	29		119
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	32 9	131 1	N	52		171
09	2100 N	2006	-0-	-94	-0-	57 9	127 1	N	62	177 1	56
10	0	2247	-0-	2247	2247	68 9	149 1	N	50		106
11	0	2212	-0-	2212	4459	55 9	145 1	N	66		172
						73 9					

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
STARRPRO MINERALS B		WELL #: 6		RRCID -> 224233		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	164	1	2029	3	N	49		181
07	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	54	9	2125	3	N	37	178 1	40
08	2170 X	2009	-0-	-161	-0-	41	9	1830	3	N	47		87
09	2250 X	2100	-0-	-150	-0-	127	1	1924	3	N	37		124
10	0	3358	-0-	3358	3358	52	9	3046	3	N	82	179 1	27
11	0	2661	-0-	2661	6019	135	1	2427	3	N	53		80
						41	9						
						176	1						
						58	9						

SEMMES		WELL #: 2		RRCID -> 224234		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARCIA, M. S.T.		WELL #: 1		RRCID -> 228295		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830				
06	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	479	1	3200	3	N	35		172
07	3875 X	3054	-0-	-821	-0-	39	9	2449	3	N	82	182 1	72
08	3999 X	3282	-0-	-717	-0-	515	1	2749	3	N	44		116
09	3870 X	3196	-0-	-674	-0-	90	9	2663	3	N	46		162
10	0	3724	-0-	3724	3724	485	1	3080	3	N	83	183 1	62
11	0	3299	-0-	3299	7023	51	9	2677	3	N	60		122
						91	9						
						556	1						
						66	9						

SHEERIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 240264		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072				
06	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	132	1	1636	3	N	25		174
07	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	28	9	1774	3	N	19		193
08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	135	1	2833	3	N	48	184 1	57
09	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	21	9	2032	3	N	27		84
10	0	2762	-0-	2762	2762	196	1	2542	3	N	32		116
11	0	2041	-0-	2041	4803	53	9	1874	3	N	28		144
						142	1						
						30	9						
						185	1						
						35	9						
						136	1						
						31	9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
STARR PRODUCE COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	242849	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	8522 - 8534
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		7500 X	7318	-0-	-182	-0-	426 1	6725 3	N	152	177 1	153
							167 9					
07		7936 X	7766	-0-	-170	-0-	449 1	7138 3	N	163	185 1	131
							179 9					
08		7936 X	7617	-0-	-319	-0-	453 1	6989 3	N	159	184 1	106
							175 9					
09		7560 X	7460	-0-	-100	-0-	466 1	6818 3	N	160	175 1	91
							176 9					
10		0	6357	-0-	6357	6357	422 1	5781 3	N	140		231
							154 9					
11		0	7222	-0-	7222	13579	489 1	6543 3	N	173	183 1	221
							190 9					

GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244186	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	6534 - 6614

06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	106 1	144 3	N	16		187
							18 9					
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	108 1	134 3	N	15		202
							17 9					
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	102 1	148 3	N	15		217
							17 9					
09		270 N	233	-0-	-37	-0-	96 1	115 3	N	20		237
							22 9					
10		0	240	-0-	240	240	89 1	138 3	N	12		249
							13 9					
11		0	238	-0-	238	478	98 1	138 3	N	2		251
							2 9					

STARR PRODUCE CO. GU		WELL #:		3	RRCID ->	248177	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	8708 - 8724

06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	50 1	797 3	N	55	192 1	29
							61 9					
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	58 1	918 3	N	13		42
							14 9					
08		899 N	853	-0-	-46	-0-	51 1	780 3	N	20		62
							22 9					
09		870 N	730	-0-	-140	-0-	45 1	659 3	N	24		86
							26 9					
10		0	778	-0-	778	778	52 1	708 3	N	16		102
							18 9					
11		0	568	-0-	568	1346	37 1	494 3	N	34		136
							37 9					

STARRPRO MINERALS B		WELL #:		3	RRCID ->	248511	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8658 - 8674

06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	39 1	481 3	N	20		52
							22 9					
07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	43 1	565 3	N	22		74
							24 9					
08		589 N	509	-0-	-80	-0-	32 1	457 3	N	18		92
							20 9					
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	34 1	483 3	N	45		137
							50 9					
10		0	633	-0-	633	633	42 1	580 3	N	10		147
							11 9					
11		0	400	-0-	400	1033	26 1	361 3	N	12		159
							13 9					

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175													
STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	175	1	2176	3	N	35		122
						39	9						
07	2666 X	2411	-0-	-255	-0-	168	1	2210	3	N	30		152
						33	9						
08	2666 X	2042	-0-	-624	-0-	130	1	1875	3	N	34		186
						37	9						
09	2400 X	1784	-0-	-616	-0-	115	1	1647	3	N	20	178 1	28
						22	9						
10	0	2048	-0-	2048	2048	137	1	1882	3	N	26		54
						29	9						
11	0	1872	-0-	1872	3920	123	1	1696	3	N	48		102
						53	9						

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206													
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	137	1	1699	3	N	39		114
						43	9						
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	127	1	1669	3	N	23		137
						25	9						
08	1891 N	1664	-0-	-227	-0-	106	1	1533	3	N	23		160
						25	9						
09	1890 N	1644	-0-	-246	-0-	105	1	1499	3	N	36		196
						40	9						
10	0	1981	-0-	1981	1981	132	1	1815	3	N	31	180 1	47
						34	9						
11	0	1854	-0-	1854	3835	123	1	1689	3	N	38		85
						42	9						

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254													
06	5760 X	5517	-0-	-243	-0-	408	1	5063	3	N	42	172 1	74
						46	9						
07	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	404	1	5304	3	N	35		109
						39	9						
08	5890 X	4840	-0-	-1050	-0-	311	1	4483	3	N	42		151
						46	9						
09	5700 X	4695	-0-	-1005	-0-	304	1	4345	3	N	42		193
						46	9						
10	0	5483	-0-	5483	5483	370	1	5069	3	N	40	174 1	59
						44	9						
11	0	5367	-0-	5367	10850	360	1	4952	3	N	50		109
						55	9						

 GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	N	1	142
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-	142
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-	142
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	12	1	181	3	N	-0-	142
10	0	19	-0-	19	19	1	1	18	3	N	-0-	142
11	0	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-	142

 STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	72	1	887	3	N	17	124
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	65	1	858	3	N	6	130
08	868 N	764	-0-	-104	-0-	49	1	707	3	N	7	137
09	990 N	702	-0-	-288	-0-	46	1	654	3	N	2	139
10	0	805	-0-	805	805	55	1	750	3	N	-0-	139
11	0	763	-0-	763	1568	50	1	690	3	N	21	160

 SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	167	1	2639	3	N	62	182	1	62
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	173	1	2749	3	N	62			124
08	2759 X	2681	-0-	-78	-0-	161	1	2478	3	N	38			162
09	2880 X	2325	-0-	-555	-0-	147	1	2146	3	N	29			191
10	0	3133	-0-	3133	3133	209	1	2862	3	N	56	175	1	72
11	0	2383	-0-	2383	5516	161	1	2154	3	N	62			134

 STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	48	1	589	3	N	-0-			102
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	44	1	577	3	N	-0-			102
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	39	1	559	3	N	-0-			102
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	548	3	N	54			156
10	0	685	-0-	685	685	46	1	636	3	N	3			159
11	0	607	-0-	607	1292	41	1	566	3	N	-0-			159

 BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388

06	3300 X	3003	-0-	-297	-0-	387	1	2585	3	N	28			62
07	3317 X	3018	-0-	-299	-0-	520	1	2474	3	N	22			84
08	3286 X	2737	-0-	-549	-0-	407	1	2305	3	N	23			107
09	3150 X	2801	-0-	-349	-0-	425	1	2348	3	N	25			132
10	0	3066	-0-	3066	3066	464	1	2580	3	N	20			152
11	0	2801	-0-	2801	5867	478	1	2301	3	N	20			172

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SEMMESES		WELL #: 3		RRCID -> 259409		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS DGU		WELL #: 2		RRCID -> 260167		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950								
06	21180 X	19281	-0-	-1899	-0-	1426	1	17689	3	N	151	183	1			191
07	21886 X	19289	-0-	-2597	-0-	1355	1	17778	3	N	142	180	1			153
08	21824 X	17312	-0-	-4512	-0-	1112	1	16059	3	N	128	174	1			107
09	21120 X	17294	-0-	-3826	-0-	1121	1	16009	3	N	149					256
10	0	18891	-0-	18891	18891	1272	1	17443	3	N	160	185	1			231
11	0	18571	-0-	18571	37462	1244	1	17132	3	N	177	182	1			226

BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 262970		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524								
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	213	1	1422	3	N	28					212
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	252	1	1198	3	N	20	177	1			55
08	1767 N	1328	-0-	-439	-0-	198	1	1124	3	N	5					60
09	1680 N	1257	-0-	-423	-0-	189	1	1047	3	N	19					79
10	0	1330	-0-	1330	1330	200	1	1113	3	N	15					94
11	0	1271	-0-	1271	2601	215	1	1036	3	N	18					112

SHEERIN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 263061		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948								
06	2610 X	2397	-0-	-213	-0-	177	1	2201	3	N	17					89
07	2697 X	2583	-0-	-114	-0-	181	1	2377	3	N	23					112
08	2697 X	2060	-0-	-637	-0-	132	1	1907	3	N	19					131
09	2610 X	2234	-0-	-376	-0-	145	1	2075	3	N	13					144
10	0	2550	-0-	2550	2550	172	1	2354	3	N	22					166
11	0	2394	-0-	2394	4944	161	1	2219	3	N	13					179

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265152		COMPL. DATE 01/29/2012			TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	97	1	1525	3	N	37		176
						41	9						
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	88	1	1403	3	N	32	181 1	27
						35	9						
08	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	82	1	1272	3	N	33		60
						36	9						
09	1650 N	1309	-0-	-341	-0-	82	1	1203	3	N	22		82
						24	9						
10	0	1259	-0-	1259	1259	84	1	1147	3	N	25		107
						28	9						
11	0	1145	-0-	1145	2404	76	1	1019	3	N	45		152
						50	9						

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265155		COMPL. DATE 12/26/2011			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STARRPRO MINERALS STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 265236		COMPL. DATE 12/27/2011			TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939				
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	586	3	N	40		164
						44	9						
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	612	3	N	54	181 1	37
						59	9						
08	713 N	597	-0-	-116	-0-	37	1	532	3	N	25		62
						28	9						
09	690 N	542	-0-	-148	-0-	33	1	472	3	N	34		96
						37	9						
10	0	677	-0-	677	677	43	1	584	3	N	45		141
						50	9						
11	0	677	-0-	677	1354	42	1	572	3	N	57		198
						63	9						

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 265490		COMPL. DATE 05/17/2012			TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412				
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	94	1	1169	3	N	61		172
						67	9						
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	91	1	1195	3	N	61	183 1	50
						67	9						
08	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	70	1	1017	3	N	54		104
						59	9						
09	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	76	1	1079	3	N	48		152
						53	9						
10	0	1205	-0-	1205	1205	80	1	1099	3	N	24		176
						26	9						
11	0	1286	-0-	1286	2491	85	1	1166	3	N	32	169 1	39
						35	9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175									
STARRPRO MINERALS B			WELL #:		5	RRCID -> 266193				COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	8762 PERF. 8258 - 8530	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		6060 X	3159	-0-	-2901	-0-	231	1	2865	3	N	57	179 1	97
							63	9						
07		6138 X	3510	-0-	-2628	-0-	243	1	3194	3	N	66		163
							73	9						
08		5828 X	3437	-0-	-2391	-0-	218	1	3140	3	N	72	179 1	56
							79	9						
09		5640 X	3703	-0-	-1937	-0-	237	1	3378	3	N	80		136
							88	9						
10		0	4192	-0-	4192	4192	279	1	3827	3	N	78		214
							86	9						
11		0	4096	-0-	4096	8288	271	1	3738	3	N	79	176 1	117
							87	9						

STARRPRO MINERALS "C4"			GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 267996				COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8485 PERF. 8126 - 8424

06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	96	1	1186	3	N	35	184 1	40
							39	9						
07		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	97	1	1273	3	N	37		77
							41	9						
08		1302 N	918	-0-	-384	-0-	57	1	829	3	N	29		106
							32	9						
09		1320 N	1106	-0-	-214	-0-	71	1	1013	3	N	20		126
							22	9						
10		0	1315	-0-	1315	1315	89	1	1217	3	N	8		134
							9	9						
11		0	1177	-0-	1177	2492	78	1	1074	3	N	23		157
							25	9						

STARRPRO MINERALS G			GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 268696				COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8621 PERF. 8364 - 8442

06		4260 X	2199	-0-	-2061	-0-	161	1	2003	3	N	32		156
							35	9						
07		4588 X	3542	-0-	-1046	-0-	246	1	3232	3	N	58		214
							64	9						
08		5549 X	4964	-0-	-585	-0-	314	1	4533	3	N	106	181 1	139
							117	9						
09		5370 X	4385	-0-	-985	-0-	280	1	3999	3	N	96	185 1	50
							106	9						
10		0	5051	-0-	5051	5051	335	1	4598	3	N	107		157
							118	9						
11		0	5154	-0-	5154	10205	341	1	4697	3	N	105	183 1	79
							116	9						

STARRPRO MINERALS B			WELL #:		7	RRCID -> 269608				COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	8579 PERF. 8294 - 8314	

06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	52	1	650	3	N	3		149
							3	9						
07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	52	1	686	3	N	52		201
							57	9						
08		806 N	714	-0-	-92	-0-	45	1	651	3	N	16	180 1	37
							18	9						
09		720 N	650	-0-	-70	-0-	43	1	607	3	N	-0-		37
							49	1	672	3	N	8		45
10		0	730	-0-	730	730	49	9						
							9	9						
11		0	625	-0-	625	1355	41	1	567	3	N	15		60
							17	9						

GARNER RANCH (OLMOS)			34020 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978														
JOHN N. GARNER RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 059645			COMPL. DATE 02/25/1974			TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-

GARNER, J. N. ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 068814			COMPL. DATE 03/12/1976			TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A						
06		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	32	1	342	3	N	-0-					-0-
07		372 N	326	-0-	-46 B	-0-	8	1	318	3	N	-0-					-0-
08		372 N	281	-0-	-91 B	-0-	19	1	262	3	N	-0-					-0-
09		0	327	-0-	327 B	327	32	1	295	3	N	-0-					-0-
10		0	222	-0-	222 B	549	46	1	176	3	N	-0-					-0-
11		0	129	-0-	129 B	678	45	1	84	3	N	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED)			34112 350		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.			789662														
GARZA L.			WELL #: 2		RRCID -> 163582			COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556						
06		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	150	1	589	2	Y	-0-					-0-
07		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	193	1	602	2	Y	-0-					-0-
08		806 N	790	-0-	-16 B	-0-	197	1	593	2	Y	-0-					-0-
09		0	732	-0-	732 B	732	220	1	512	2	Y	-0-					-0-
10		0	787	-0-	787 B	1519	205	1	582	2	Y	-0-					-0-
11		0	729	-0-	729 B	2248	229	1	500	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L.			WELL #: 11		RRCID -> 175958			COMPL. DATE 01/31/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532						
06		210 N	178	-0-	-32 B	-0-	36	1	142	2	Y	-0-					1
07		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	43	1	134	2	Y	-0-					1
08		186 N	160	-0-	-26 B	-0-	40	1	120	2	Y	-0-					1
09		0	134	-0-	134 B	134	40	1	94	2	Y	-0-					1
10		0	116	-0-	116 B	250	30	1	86	2	Y	-0-	1	1			-0-
11		0	89	-0-	89 B	339	28	1	61	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L.			WELL #: 12		RRCID -> 177716			COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527						
06		5220 X	1073	-0-	-4147 B	-0-	218	1	855	2	Y	-0-					10
07		5270 X	5056	-0-	-214 B	-0-	1226	1	3830	2	Y	-0-					10
08		5270 X	4548	-0-	-722 B	-0-	1133	1	3415	2	Y	-0-					10
09		0	3555	-0-	3555 B	3555	1067	1	2488	2	Y	-0-					10
10		0	4715	-0-	4715 B	8270	1226	1	3489	2	Y	-0-					10
11		0	2479	-0-	2479 B	10749	778	1	1701	2	Y	-0-					10

GARZA, L.			WELL #: 13		RRCID -> 178137			COMPL. DATE 09/14/2000			TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374						
06		2160 X	706	-0-	-1454 B	-0-	144	1	562	2	Y	-0-					4
07		2077 X	197	-0-	-1880 B	-0-	48	1	149	2	Y	-0-					4
08		2201 X	2120	-0-	-81 B	-0-	528	1	1592	2	Y	-0-					4
09		0	1217	-0-	1217 B	1217	365	1	852	2	Y	-0-					4
10		0	300	-0-	300 B	1517	78	1	221	2	Y	-0-	1	3	1		2
11		0	551	-0-	551 B	2068	1	9	378	2	Y	-0-					2

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
GARZA, L.		WELL #: 15		RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	258 1	1012 2	Y	-0-	8
07	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	292 1	912 2	Y	-0-	8
08	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	306 1	923 2	Y	-0-	8
09	0	1118	-0-	1118 B	1118	336 1	782 2	Y	-0-	8
10	0	1038	-0-	1038 B	2156	270 1	768 2	Y	-0-	-0-
11	0	1211	-0-	1211 B	3367	380 1	831 2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 16		RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080		
06	720 N	611	-0-	-109 B	-0-	124 1	487 2	Y	-0-	8
07	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	155 1	485 2	Y	-0-	8
08	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	177 1	533 2	Y	-0-	8
09	0	600	-0-	600 B	600	180 1	420 2	Y	-0-	8
10	0	689	-0-	689 B	1289	179 1	510 2	Y	-0-	8
11	0	682	-0-	682 B	1971	214 1	468 2	Y	-0-	8

GARZA, L.		WELL #: 18		RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554		
06	450 N	394	-0-	-56 B	-0-	80 1	314 2	Y	-0-	1
07	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	94 1	293 2	Y	-0-	1
08	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	100 1	301 2	Y	-0-	1
09	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	116 1	270 2	Y	-0-	1
10	0	386	-0-	386 B	386	100 1	286 2	Y	-0-	-0-
11	0	367	-0-	367 B	753	115 1	252 2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 17		RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074		
06	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	22 1	88 2	Y	-0-	-0-
07	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	34 1	107 2	Y	-0-	-0-
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	39 1	116 2	Y	-0-	-0-
09	0	176	-0-	176 B	176	53 1	123 2	Y	-0-	-0-
10	0	207	-0-	207 B	383	54 1	153 2	Y	-0-	-0-
11	0	191	-0-	191 B	574	60 1	131 2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 20		RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200		
06	570 N	518	-0-	-52 B	-0-	105 1	413 2	Y	-0-	-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	112 1	349 2	Y	-0-	-0-
08	496 N	429	-0-	-67 B	-0-	107 1	322 2	Y	-0-	-0-
09	0	424	-0-	424 B	424	127 1	297 2	Y	-0-	-0-
10	0	442	-0-	442 B	866	115 1	327 2	Y	-0-	-0-
11	0	453	-0-	453 B	1319	142 1	311 2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 21		RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977		
06	300 N	500	-0-	200 B	-5356	102 1	398 2	Y	-0-	-0-
07	0 N	347	-0-	347 B	-5009	84 1	263 2	Y	-0-	-0-
08	372 N	385	-0-	13 B	-4996	96 1	289 2	Y	-0-	-0-
09	0	267	-0-	267 B	-4729	80 1	187 2	Y	-0-	-0-
10	0	274	-0-	274 B	-4455	71 1	203 2	Y	-0-	-0-
11	0	273	-0-	273 B	-4182	86 1	187 2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442		
06	330 N	97	-0-	-233 B	-0-	20 1	77 2	Y	-0-	1
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	71 1	223 2	Y	-0-	1
08	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	107 1	322 2	Y	-0-	1
09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	110 1	257 2	Y	-0-	1
10	0	324	-0-	324 B	324	84 1	240 2	Y	-0-	-0-
11	0	341	-0-	341 B	665	107 1	234 2	Y	-0-	-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	6	-0-	-264 B	-0-	1	1	5	2	Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	68	1	206	2	Y	-0-
09	0	174	-0-	174 B	174	52	1	122	2	Y	-0-
10	0	169	-0-	169 B	343	44	1	125	2	Y	-0-
11	0	178	-0-	178 B	521	56	1	122	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883			
06	2550 N	2366	-0-	-184 B	-0-	481	1	1885	2	Y	-0-
07	2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	619	1	1934	2	Y	-0-
08	2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	646	1	1947	2	Y	-0-
09	0	2562	-0-	2562 B	2562	769	1	1793	2	Y	-0-
10	0	2521	-0-	2521 B	5083	655	1	1866	2	Y	-0-
11	0	2297	-0-	2297 B	7380	721	1	1576	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476			
06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	94	1	367	2	Y	-0-
07	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	117	1	366	2	Y	-0-
08	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	117	1	351	2	Y	-0-
09	0	510	-0-	510 B	510	153	1	357	2	Y	-0-
10	0	504	-0-	504 B	1014	131	1	373	2	Y	-0-
11	0	475	-0-	475 B	1489	149	1	326	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 29		RRCID -> 197452		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT

GARZA, L.		WELL #: 30		RRCID -> 199535		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284			
06	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	221	1	864	2	Y	-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	260	1	813	2	Y	-0-
08	1147 N	1097	-0-	-50 B	-0-	273	1	824	2	Y	-0-
09	0	1084	-0-	1084 B	1084	325	1	759	2	Y	-0-
10	0	1078	-0-	1078 B	2162	280	1	798	2	Y	-0-
11	0	796	-0-	796 B	2958	250	1	546	2	Y	-0-

GARZA, L		WELL #: 33		RRCID -> 206489		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946			
06	480 N	431	-0-	-49 B	-32224	88	1	343	2	Y	-0-
07	0 N	414	-0-	414 B	-31810	100	1	314	2	Y	-0-
08	496 N	451	-0-	-45 B	-31810	112	1	339	2	Y	-0-
09	0	468	-0-	468 B	-31342	140	1	328	2	Y	-0-
10	0	468	-0-	468 B	-30874	122	1	346	2	Y	-0-
11	0	441	-0-	441 B	-30433	138	1	303	2	Y	-0-

 GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		1770 X	1666	-0-	-104 B	-0-	335 1	1312 2	Y	17						73
07		1829 X	1708	-0-	-121 B	-0-	19 9	414 1	1294 2	Y	-0-					73
08		3124 X	3124	-0-	-0- B	-0-	778 1	2346 2	Y	-0-						73
09		0	2399	-0-	2399 B	2399	720 1	1679 2	Y	-0-						73
10		0	2294	-0-	2294 B	4693	592 1	1684 2	Y	16		73 1				16
11		0	2310	-0-	2310 B	7003	18 9	725 1	1585 2	Y	-0-					16

 GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

06		1020 N	739	-0-	-281 B	-0-	150 1	589 2	Y	-0-						2
07		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	183 1	572 2	Y	-0-						2
08		899 N	762	-0-	-137 B	-0-	190 1	572 2	Y	-0-						2
09		0	709	-0-	709 B	709	213 1	496 2	Y	-0-						2
10		0	719	-0-	719 B	1428	187 1	532 2	Y	-0-		2 1				-0-
11		0	704	-0-	704 B	2132	221 1	483 2	Y	-0-						-0-

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
 GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

06		6750 X	6646	-0-	-104	-0-	236 1	5984 3	Y	387	356 1					37
07		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	426 9	174 1	5784 3	Y	382	410 1				9
08		9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	420 9	305 1	9002 3	Y	291	300 1				-0-
09		10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	320 9	698 1	9355 3	Y	327	298 1				29
10	DLQ	G-10	5136	-0-	5136	5136	360 9	158 1	4596 3	Y	347	359 1				17
11	DLQ	G-10	4929	-0-	4929	10065	382 9	53 1	4603 3	Y	248	247 1				18
							273 9									

 GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

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

 GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

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

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	61	1	1547	3	Y	-0-		-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	46	1	1528	3	Y	-0-		-0-
08	3100 N	6319	-0-	3219	3219	206	1	6082	3	Y	28	28 1	-0-
09	0	9179	-0-	9179	12398	31	9	8339	3	Y	195	178 1	17
10	DLQ G-10	10663	-0-	10663	23061	215	9	10067	3	Y	244	249 1	12
11	DLQ G-10	9138	-0-	9138	32199	328	1	8868	3	Y	173	172 1	13
						268	9						
						80	1						
						190	9						

 GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

06	60 X	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	3	Y	-0-		-0-
07	62 X	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	Y	-0-		-0-
08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-		-0-
09	0	32	-0-	32	32	2	1	30	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	31	-0-	31	63	1	1	30	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	31	-0-	31	94	31	3			Y	-0-		-0-

 GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

06	3450 X	3371	-0-	-79	-0-	117	1	3047	3	Y	188	187 1	24
07	3565 X	3234	-0-	-331	-0-	207	9	2952	3	Y	177	196 1	5
08	3565 X	3028	-0-	-537	-0-	87	1	2773	3	Y	147	152 1	-0-
09	0	2842	-0-	2842	2842	195	9	2504	3	Y	135	123 1	12
10	DLQ G-10	2878	-0-	2878	5720	162	9	2624	3	Y	152	157 1	7
11	DLQ G-10	2453	-0-	2453	8173	189	1	2310	3	Y	110	109 1	8
						149	9						
						87	1						
						167	9						
						22	1						
						121	9						

 GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	173	1	4384	3	Y	99	95 1	11
07	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	109	9	4330	3	Y	103	112 1	2
08	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	130	1	4135	3	Y	87	89 1	-0-
09	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	113	9	3799	3	Y	86	78 1	8
10	DLQ G-10	3231	-0-	3231	3231	140	1	2921	3	Y	195	193 1	10
11	DLQ G-10	2749	-0-	2749	5980	96	9	2573	3	Y	139	138 1	11
						285	1						
						95	9						
						95	1						
						215	9						
						23	1						
						153	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	103	1	2613	3	Y	96	90 1
07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	106	9	2525	3	Y	93	100 1
08	3100 N	6665	-0-	3565	3565	76	1	6330	3	Y	109	111 1
09	0	7204	-0-	7204	10769	102	9	6579	3	Y	122	111 1
10	DLQ G-10	1796	-0-	1796	12565	215	1	1411	3	Y	306	303 1
11	DLQ G-10	1670	-0-	1670	14235	120	9	1413	3	Y	219	217 1
						491	1					11
						134	9					14
						48	1					16
						337	9					
						16	1					
						241	9					

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325												
06	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	260	1	7223	3	Y	126	119 1
07	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	139	9	6905	3	Y	116	126 1
08	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	192	1	5942	3	Y	54	56 1
09	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	128	9	5447	3	Y	48	43 1
10	DLQ G-10	2443	-0-	2443	2443	193	1	2314	3	Y	50	51 1
11	DLQ G-10	2161	-0-	2161	4604	59	9	2066	3	Y	70	68 1
						406	1					5
						53	9					4
						74	1					6
						55	9					
						18	1					
						77	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265												
06	9780 X	7525	-0-	-2255	-0-	258	1	7189	3	Y	71	66 1
07	9703 X	7138	-0-	-2565	-0-	78	9	6873	3	Y	67	72 1
08	9641 X	7158	-0-	-2483	-0-	191	1	6870	3	Y	59	61 1
09	0	6823	-0-	6823	6823	74	9	6296	3	Y	53	49 1
10	DLQ G-10	6354	-0-	6354	13177	65	9	6100	3	Y	53	55 1
11	DLQ G-10	6696	-0-	6696	19873	469	1	6587	3	Y	47	46 1
						58	9					4
						196	1					2
						58	9					
						57	1					3
						52	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	294	1	7448	3	Y	763	703	1	74
						839	9							
07	7099 X	5065	-0-	-2034	-0-	125	1	4152	3	Y	716	772	1	18
						788	9							
08	7068 X	5355	-0-	-1713	-0-	147	1	4339	3	Y	790	808	1	-0-
						869	9							
09	0	5820	-0-	5820	5820	336	1	4509	3	Y	886	806	1	80
						975	9							
10	DLQ G-10	7718	-0-	7718	13538	227	1	6607	3	Y	804	843	1	41
						884	9							
11	DLQ G-10	7324	-0-	7324	20862	76	1	6617	3	Y	574	572	1	43
						631	9							
GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162														
06	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	223	1	5654	3	Y	403	372	1	39
						443	9							
07	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	164	1	5464	3	Y	398	427	1	10
						438	9							
08	5177 X	4142	-0-	-1035	-0-	124	1	3658	3	Y	327	337	1	-0-
						360	9							
09	0	4489	-0-	4489	4489	283	1	3802	3	Y	367	334	1	33
						404	9							
10	DLQ G-10	6128	-0-	6128	10617	191	1	5570	3	Y	334	350	1	17
						367	9							
11	DLQ G-10	5904	-0-	5904	16521	64	1	5578	3	Y	238	237	1	18
						262	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094														
06	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	187	1	4756	3	Y	91	85	1	10
						100	9							
07	5022 X	4946	-0-	-76	-0-	141	1	4697	3	Y	98	105	1	3
						108	9							
08	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	226	1	6677	3	Y	334	337	1	-0-
						367	9							
09	0	6884	-0-	6884	6884	455	1	6069	3	Y	327	297	1	30
						360	9							
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6884					Y	47	72	1	5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6884					Y	35	37	1	3
GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262														
06	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	187	1	4740	3	Y	45	42	1	4
						50	9							
07	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	138	1	4581	3	Y	44	47	1	1
						48	9							
08	4030 X	3210	-0-	-820	-0-	104	1	3066	3	Y	36	37	1	-0-
						40	9							
09	0	3470	-0-	3470	3470	238	1	3187	3	Y	41	37	1	4
						45	9							
10	DLQ G-10	4870	-0-	4870	8340	160	1	4669	3	Y	37	39	1	2
						41	9							
11	DLQ G-10	4759	-0-	4759	13099	53	1	4676	3	Y	27	27	1	2
						30	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350															
06	3540	X	2342	-0-	-1198	-0-	86	1	2193	3	Y	57	53	1	6
							63	9							
07	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	185	1	6167	3	Y	408	405	1	9
							449	9							
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	202	1	5953	3	Y	346	355	1	-0-
							381	9							
09	0		8684	-0-	8684	8684	597	1	7958	3	Y	117	107	1	10
							129	9							
10	DLQ	G-10	9850	-0-	9850	18534	306	1	9387	3	Y	143	146	1	7
							157	9							
11	DLQ	G-10	8652	-0-	8652	27186	76	1	8462	3	Y	104	104	1	7
							114	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911															
06	5250	X	1956	-0-	-3294	-0-	64	1	1774	3	Y	107	104	1	12
							118	9							
07	5425	X	2571	-0-	-2854	-0-	55	1	1981	3	Y	486	488	1	10
							535	9							
08	5425	X	3160	-0-	-2265	-0-	80	1	2476	3	Y	549	559	1	-0-
							604	9							
09	0		1990	-0-	1990	1990	125	1	1680	3	Y	168	153	1	15
							185	9							
10	DLQ	G-10	2683	-0-	2683	4673	62	1	1936	3	Y	623	609	1	29
							685	9							
11	DLQ	G-10	2665	-0-	2665	7338	19	1	2262	3	Y	349	351	1	27
							384	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978															
06	5010	X	4132	-0-	-878	-0-	149	1	3872	3	Y	101	107	1	14
							111	9							
07	5146	X	4626	-0-	-520	-0-	131	1	4430	3	Y	59	72	1	1
							65	9							
08	5084	X	4359	-0-	-725	-0-	139	1	4166	3	Y	49	50	1	-0-
							54	9							
09	0		4092	-0-	4092	4092	284	1	3758	3	Y	45	41	1	4
							50	9							
10	DLQ	G-10	4124	-0-	4124	8216	131	1	3937	3	Y	51	53	1	2
							56	9							
11	DLQ	G-10	3542	-0-	3542	11758	33	1	3468	3	Y	37	37	1	2
							41	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	3810 X	3301	-0-	-509	-0-	119	1	3092	3	Y	82	84	1	11
07	3937 X	3163	-0-	-774	-0-	90	9	2997	3	Y	71	80	1	2
08	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	88	1	5844	3	Y	14	16	1	-0-
09	0	5684	-0-	5684	5684	78	9	5272	3	Y	13	12	1	1
10	DLQ G-10	5721	-0-	5721	11405	195	1	5523	3	Y	14	14	1	1
11	DLQ G-10	4923	-0-	4923	16328	15	9	4865	3	Y	10	10	1	1

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618														
06	3000 N	4513	-0-	1513	1513	148	1	4105	3	Y	236	219	1	22
07	3100 N	4277	-0-	1177	2690	260	9	3923	3	Y	223	241	1	4
08	3100 N	4722	-0-	1622	4312	109	1	4035	3	Y	505	509	1	-0-
09	6553 X	2241	-0-	-4312	-0-	245	9	1398	3	Y	672	612	1	60
10	DLQ G-10	2215	-0-	2215	2215	131	1	1400	3	Y	700	725	1	35
11	DLQ G-10	1419	-0-	1419	3634	556	9	1322	3	Y	78	104	1	9

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099														
06	3750 X	210	-0-	-3540	-0-	2	1	55	3	Y	139	141	1	19
07	3875 X	194	-0-	-3681	-0-	153	9	53	3	Y	126	142	1	3
08	3875 X	168	-0-	-3707	-0-	2	1	50	3	Y	105	108	1	-0-
09	0	154	-0-	154	154	139	9	45	3	Y	96	88	1	8
10	DLQ G-10	169	-0-	169	323	116	9	47	3	Y	109	112	1	5
11	DLQ G-10	128	-0-	128	451	3	1	86	9	Y	78	77	1	6

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217														
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	73	1	1852	3	Y	87	81	1	9
07	2046 N	1987	-0-	-59	-0-	96	9	1829	3	Y	94	101	1	2
08	2201 N	1913	-0-	-288	-0-	55	1	1765	3	Y	80	82	1	-0-
09	2010 N	1811	-0-	-199	-0-	103	9	1605	3	Y	78	71	1	7
10	DLQ G-10	2108	-0-	2108	2108	60	1	1937	3	Y	98	101	1	4
11	DLQ G-10	1797	-0-	1797	3905	88	9	1706	3	Y	69	69	1	4

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4500 X	2614	-0-	-1886	-0-	97	1	2470	3	Y	43	40 1 5
07	3472 X	2565	-0-	-907	-0-	47	9	2440	3	Y	47	50 1 2
08	2883 X	2479	-0-	-404	-0-	73	1	2355	3	Y	40	42 1 -0-
09	0	2343	-0-	2343	2343	52	9	2140	3	Y	39	36 1 3
10	DLQ G-10	230	-0-	230	2573	80	1	223	3	Y	-0-	3 1 -0-
11	DLQ G-10	198	-0-	198	2771	44	9	196	3	Y	-0-	-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852												
06	10080 X	5315	-0-	-4765	-0-	190	1	4833	3	Y	265	248 1 27
07	10416 X	5232	-0-	-5184	-0-	292	9	4773	3	Y	286	306 1 7
08	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	144	1	5759	3	Y	24	31 1 -0-
09	0	5651	-0-	5651	5651	315	9	5234	3	Y	23	21 1 2
10	DLQ G-10	1994	-0-	1994	7645	195	1	1931	3	Y	-0-	2 1 -0-
11	DLQ G-10	1716	-0-	1716	9361	26	9	1701	3	Y	-0-	-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377												
06	9570 X	5291	-0-	-4279	-0-	180	1	4575	3	Y	487	456 1 50
07	9889 X	5233	-0-	-4656	-0-	536	9	4519	3	Y	525	562 1 13
08	5890 X	5000	-0-	-890	-0-	136	1	4362	3	Y	445	458 1 -0-
09	0	4741	-0-	4741	4741	578	9	3964	3	Y	436	397 1 39
10	DLQ G-10	2381	-0-	2381	7122	490	9	2306	3	Y	-0-	39 1 -0-
11	DLQ G-10	2050	-0-	2050	9172	480	9	2032	3	Y	-0-	-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637												
06	3120 X	2053	-0-	-1067	-0-	77	1	1944	3	Y	29	28 1 4
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	32	9	3952	3	Y	216	214 1 6
08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	119	1	3815	3	Y	183	189 1 -0-
09	0	5787	-0-	5787	5787	238	9	5344	3	Y	38	35 1 3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5787	129	1	59	3	Y	59	60 1 2
11	DLQ G-10	4230	-0-	4230	10017	201	9	36	3	Y	36	36 1 2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	5400 X	2187	-0-	-3213	-0-	79	1	1998	3	Y	100	94 1
						110	9					10
07	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	299	1	9956	3	Y	32	41 1
						35	9					1
08	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	241	1	7106	3	Y	91	92 1
						100	9					-0-
09	0	7042	-0-	7042	7042	484	1	6459	3	Y	90	82 1
						99	9					8
10	DLQ G-10	8174	-0-	8174	15216	254	1	7797	3	Y	112	115 1
						123	9					5
11	DLQ G-10	3032	-0-	3032	18248	26	1	2930	3	Y	69	69 1
						76	9					5

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192												
06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	96	1	2427	3	Y	96	90 1
						106	9					10
07	3100 N	9536	-0-	6436	6436	277	1	9226	3	Y	30	38 1
						33	9					2
08	3100 N	2063	-0-	-1037	5399	68	1	1995	3	Y	-0-	2 1
						136	1	1813	3	Y	-0-	-0-
09	0	1949	-0-	1949	7348	71	1	2189	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	2260	-0-	2260	9608	17	1	1863	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1880	-0-	1880	11488						-0-	-0-

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042												
06	6240 X	3390	-0-	-2850	-0-	124	1	3138	3	Y	116	109 1
						128	9					12
07	5487 X	3333	-0-	-2154	-0-	93	1	3100	3	Y	127	136 1
						140	9					3
08	3689 X	3211	-0-	-478	-0-	101	1	2992	3	Y	107	110 1
						118	9					-0-
09	3570 X	3040	-0-	-530	-0-	204	1	2720	3	Y	105	96 1
						116	9					9
10	DLQ G-10	3535	-0-	3535	3535	107	1	3283	3	Y	132	135 1
						145	9					6
11	DLQ G-10	3021	-0-	3021	6556	26	1	2892	3	Y	94	93 1
						103	9					7

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015												
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	92	1	2341	3	Y	131	122 1
						144	9					14
07	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	70	1	2312	3	Y	141	151 1
						155	9					4
08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	76	1	2227	3	Y	119	123 1
						131	9					-0-
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	152	1	2029	3	Y	117	107 1
						129	9					10
10	DLQ G-10	2690	-0-	2690	2690	80	1	2449	3	Y	146	149 1
						161	9					7
11	DLQ G-10	2292	-0-	2292	4982	20	1	2158	3	Y	104	104 1
						114	9					7

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	3000 N	5890	-0-	2890	2890	203	1	5635	3	Y	47	44	1	5
07	3100 N	5585	-0-	2485	5375	52	9	150	1	Y	43	47	1	1
08	3100 N	5603	-0-	2503	7878	47	9	175	1	Y	38	39	1	-0-
09	0	5340	-0-	5340	13218	42	9	367	1	Y	34	31	1	3
10	DLQ G-10	5138	-0-	5138	18356	37	9	158	1	Y	35	37	1	1
11	DLQ G-10	5240	-0-	5240	23596	39	9	44	1	Y	30	30	1	1

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408														
06	2820 X	1894	-0-	-926	-0-	63	1	1609	3	Y	202	186	1	20
07	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	222	9	241	1	Y	212	226	1	6
08	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	233	9	176	1	Y	65	71	1	-0-
09	0	5872	-0-	5872	5872	72	9	402	1	Y	73	66	1	7
10	DLQ G-10	2472	-0-	2472	8344	80	9	78	1	Y	115	115	1	7
11	DLQ G-10	2387	-0-	2387	10731	127	9	26	1	Y	82	81	1	8

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946														
06	3000 X	2711	-0-	-289	-0-	101	1	2558	3	Y	47	44	1	5
07	3007 X	2917	-0-	-90	-0-	52	9	85	1	Y	5	9	1	1
08	2976 X	2825	-0-	-151	-0-	6	9	93	1	Y	4	5	1	-0-
09	0	2581	-0-	2581	2581	4	9	180	1	Y	4	4	1	-0-
10	DLQ G-10	2278	-0-	2278	4859	180	1	67	1	Y	146	139	1	7
11	DLQ G-10	1987	-0-	1987	6846	161	9	17	1	Y	106	105	1	8

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003														
06	28758 X	28758	-0-	-0-	-0-	1049	1	26610	3	Y	999	925	1	98
07	24366 X	24366	-0-	-0-	-0-	1099	9	658	1	Y	1643	1703	1	38
08	23064 X	16645	-0-	-6419	-0-	1807	9	497	1	Y	1353	1391	1	-0-
09	0	18738	-0-	18738	18738	1488	9	1182	1	Y	1547	1408	1	139
10	DLQ G-10	26140	-0-	26140	44878	1702	9	816	1	Y	1394	1462	1	71
11	DLQ G-10	25193	-0-	25193	70071	1533	9	273	1	Y	995	990	1	76

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	173	1	4382	3	Y	43	40	1	5
						47	9							
07	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	126	1	4188	3	Y	45	48	1	2
						50	9							
08	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	137	1	4043	3	Y	38	40	1	-0-
						42	9							
09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	285	1	3797	3	Y	39	35	1	4
						43	9							
10	DLQ G-10	4787	-0-	4787	4787	149	1	4584	3	Y	49	50	1	3
						54	9							
11	DLQ G-10	4115	-0-	4115	8902	37	1	4039	3	Y	35	35	1	3
						39	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092														
06	2700 X	2362	-0-	-338	-0-	82	1	2084	3	Y	178	167	1	18
						196	9							
07	2728 X	2239	-0-	-489	-0-	64	1	2138	3	Y	34	51	1	1
						37	9							
08	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	151	1	4448	3	Y	-0-	1	1	-0-
						303	1	4043	3	Y	-0-			-0-
09	0	4346	-0-	4346	4346	303	1	4043	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5039	-0-	5039	9385	159	1	4880	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4338	-0-	4338	13723	39	1	4299	3	Y	-0-			-0-

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216														
06	16575 X	16575	-0-	-0-	-0-	603	1	15303	3	Y	608	559	1	59
						669	9							
07	13299 X	2262	-0-	-11037	-0-	52	1	1734	3	Y	433	480	1	12
						476	9							
08	13299 X	6015	-0-	-7284	-0-	188	1	5533	3	Y	267	279	1	-0-
						294	9							
09	0	6700	-0-	6700	6700	444	1	5950	3	Y	278	253	1	25
						306	9							
10	DLQ G-10	9295	-0-	9295	15995	299	1	8719	3	Y	252	264	1	13
						277	9							
11	DLQ G-10	18851	-0-	18851	34846	201	1	17573	3	Y	979	923	1	69
						1077	9							

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544														
06	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	92	1	2336	3	Y	359	330	1	35
						395	9							
07	3100 N	12733	-0-	9633	9633	344	1	11436	3	Y	866	882	1	19
						953	9							
08	3100 N	8699	-0-	5599	15232	260	1	7655	3	Y	713	732	1	-0-
						784	9							
09	0	1719	-0-	1719	16951	114	1	1525	3	Y	73	67	1	6
						80	9							
10	DLQ G-10	990	-0-	990	17941	29	1	834	3	Y	115	116	1	5
						127	9							
11	DLQ G-10	934	-0-	934	18875	9	1	835	3	Y	82	81	1	6
						90	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	236	1	5979 3	Y	587	542 1		56
07	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	646	9	5779 3	Y	579	621 1		14
08	5487 X	4524	-0-	-963	-0-	174	1	3868 3	Y	477	491 1		-0-
09	0	4909	-0-	4909	4909	637	9	4020 3	Y	535	487 1		48
10	DLQ G-10	6628	-0-	6628	11537	131	1	5891 3	Y	486	510 1		24
11	DLQ G-10	6349	-0-	6349	17886	525	9	5899 3	Y	347	345 1		26
						300	1						
						589	9						
						202	1						
						535	9						
						68	1						
						382	9						
GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224													
06	4200 X	3315	-0-	-885	-0-	125	1	3162 3	Y	25	29 1		5
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	28	9	4782 3	Y	-0-	5 1		-0-
08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	144	1	4616 3	Y	-0-			-0-
09	0	5798	-0-	5798	5798	157	1	5314 3	Y	78	71 1		7
10	DLQ G-10	6578	-0-	6578	12376	398	1	6269 3	Y	95	97 1		5
11	DLQ G-10	5779	-0-	5779	18155	86	9	5652 3	Y	69	68 1		6
						204	1						
						105	9						
						51	1						
						76	9						
GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923													
06	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	97	1	2472 3	Y	41	57 1		10
07	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	45	9	5779 3	Y	575	574 1		11
08	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	174	1	5579 3	Y	488	499 1		-0-
09	0	6215	-0-	6215	6215	633	9	5342 3	Y	429	390 1		39
10	DLQ G-10	3670	-0-	3670	9885	189	1	3382 3	Y	162	191 1		10
11	DLQ G-10	3207	-0-	3207	13092	537	9	3049 3	Y	118	119 1		9
						401	1						
						472	9						
						110	1						
						178	9						
						28	1						
						130	9						
GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058													
06	2790 X	2458	-0-	-332	-0-	91	1	2300 3	Y	61	83 1		16
07	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	67	9	6070 3	Y	76	90 1		2
08	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	182	1	5859 3	Y	65	67 1		-0-
09	0	5386	-0-	5386	5386	84	9	4970 3	Y	39	35 1		4
10	DLQ G-10	3914	-0-	3914	9300	199	1	3660 3	Y	123	120 1		7
11	DLQ G-10	3429	-0-	3429	12729	72	9	3300 3	Y	90	89 1		8
						373	1						
						43	9						
						119	1						
						135	9						
						30	1						
						99	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	143	1	3622	3	Y	27	24	1	3
							30	9							
07		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	105	1	3501	3	Y	27	29	1	1
							30	9							
08		3069 X	1772	-0-	-1297	-0-	52	1	1527	3	Y	175	176	1	-0-
							193	9							
09		0	1920	-0-	1920	1920	118	1	1586	3	Y	196	178	1	18
							216	9							
10	DLQ	G-10	2601	-0-	2601	4521	80	1	2325	3	Y	178	186	1	10
							196	9							
11	DLQ	G-10	2495	-0-	2495	7016	27	1	2328	3	Y	127	126	1	11
							140	9							

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049															
06		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	156	1	3961	3	Y	292	269	1	28
							321	9							
07		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	115	1	3828	3	Y	287	308	1	7
							316	9							
08		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	172	1	5084	3	Y	360	367	1	-0-
							396	9							
09		0	6121	-0-	6121	6121	394	1	5283	3	Y	404	367	1	37
							444	9							
10	DLQ	G-10	8410	-0-	8410	14531	265	1	7741	3	Y	367	385	1	19
							404	9							
11	DLQ	G-10	8129	-0-	8129	22660	89	1	7752	3	Y	262	261	1	20
							288	9							

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343															
06		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	260	1	6602	3	Y	401	368	1	38
							441	9							
07		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	192	1	6381	3	Y	398	426	1	10
							438	9							
08		12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	419	1	12360	3	Y	44	54	1	-0-
							48	9							
09		0	3982	-0-	3982	3982	272	1	3643	3	Y	61	55	1	6
							67	9							
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3982					Y	78	79	1	5
11	DLQ	G-10	4696	-0-	4696	8678	50	1	4352	3	Y	267	252	1	20
							294	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154															
06		2670 X	2448	-0-	-222	-0-	92	1	2341	3	Y	14	14	1	2
							15	9							
07		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	153	1	5092	3	Y	223	220	1	5
							245	9							
08		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	167	1	4915	3	Y	189	194	1	-0-
							208	9							
09		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	335	1	4467	3	Y	185	168	1	17
							204	9							
10	DLQ	G-10	5824	-0-	5824	5824	176	1	5393	3	Y	232	237	1	12
							255	9							
11	DLQ	G-10	2477	-0-	2477	8301	19	1	2073	3	Y	350	336	1	26
							385	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	229 1	5823 3	Y	93	86 1		9
07	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	102 9	8418 3	Y	213	217 1		5
08	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	253 1	8126 3	Y	181	186 1		-0-
09	29152 X	29152	-0-	-0-	-0-	234 9	26879 3	Y	234	213 1		21
10	DLQ G-10	33365	-0-	33365	33365	276 1	32005 3	Y	289	296 1		14
11	DLQ G-10	29072	-0-	29072	62437	199 9	28585 3	Y	208	206 1		16
						2016 1						
						257 9						
						1042 1						
						318 9						
						258 1						
						229 9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

06	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	322 1	8171 3	Y	18	17 1		3
07	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	20 9	8070 3	Y	19	21 1		1
08	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	243 1	7790 3	Y	16	17 1		-0-
09	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	21 9	7081 3	Y	16	15 1		1
10	DLQ G-10	8738	-0-	8738	8738	264 1	8442 3	Y	19	19 1		1
11	DLQ G-10	3957	-0-	3957	12695	18 9	2193 3	Y	1585	1475 1		111
						531 1						
						275 1						
						21 9						
						20 1						
						1744 9						

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

06	6180 X	4940	-0-	-1240	-0-	168 1	4682 3	Y	82	75 1		9
07	6386 X	4116	-0-	-2270	-0-	90 9	4005 3	Y	-0-	9 1		-0-
08	6324 X	4147	-0-	-2177	-0-	111 1	4017 3	Y	-0-			-0-
09	6060 X	3692	-0-	-2368	-0-	130 1	3436 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2682	-0-	2682	2682	256 1	2596 3	Y	3	3 1		-0-
11	DLQ G-10	120	-0-	120	2802	83 1	115 3	Y	4	4 1		-0-
						3 9						
						1 1						
						4 9						

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

06	7552 X	7437	-0-	-115	-0-	280 1	7103 3	Y	49	50 1		7
07	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	54 9	10906 3	Y	309	309 1		7
08	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	328 1	7300 3	Y	255	262 1		-0-
09	0	8467	-0-	8467	8467	340 9	7586 3	Y	286	261 1		25
10	DLQ G-10	11783	-0-	11783	20250	248 1	11117 3	Y	259	272 1		12
11	DLQ G-10	3877	-0-	3877	24127	281 9	3637 3	Y	180	180 1		12
						566 1						
						315 9						
						381 1						
						285 9						
						42 1						
						198 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	227	1	6327	3	Y	186	172	1	18
07	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	205	9	9345	3	Y	104	120	1	2
08	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	114	9	9138	3	Y	134	136	1	-0-
09	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	297	1	6024	3	Y	82	74	1	8
10	DLQ G-10	2896	-0-	2896	2896	147	9	2586	3	Y	206	203	1	11
11	DLQ G-10	3015	-0-	3015	5911	449	1	2790	3	Y	183	179	1	15
						90	9							
						83	1							
						227	9							
						24	1							
						201	9							
GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142														
06	3000 N	4873	-0-	1873	1873	142	1	3955	3	Y	705	647	1	67
07	3100 N	4060	-0-	960	2833	776	9	3654	3	Y	276	335	1	8
08	3100 N	5936	-0-	2836	5669	102	1	5700	3	Y	46	54	1	-0-
09	8640 X	2971	-0-	-5669	-0-	304	9	2721	3	Y	43	39	1	4
10	DLQ G-10	2861	-0-	2861	2861	185	1	2724	3	Y	45	46	1	3
11	DLQ G-10	2913	-0-	2913	5774	51	9	2846	3	Y	39	38	1	4
						203	1							
						47	9							
						87	1							
						50	9							
						24	1							
						43	9							
GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317														
06	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	204	1	5170	3	Y	694	637	1	66
07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	763	9	3027	3	Y	353	409	1	10
08	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	91	1	2026	3	Y	291	301	1	-0-
09	0	2622	-0-	2622	2622	388	9	2105	3	Y	327	298	1	29
10	DLQ G-10	3518	-0-	3518	6140	69	1	3085	3	Y	297	311	1	15
11	DLQ G-10	3358	-0-	3358	9498	320	9	3090	3	Y	212	211	1	16
						157	1							
						360	9							
						106	1							
						327	9							
						35	1							
						233	9							
GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197														
06	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	331	1	8396	3	Y	371	346	1	37
07	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	408	9	8115	3	Y	358	387	1	8
08	7533 X	5941	-0-	-1592	-0-	244	1	5432	3	Y	295	303	1	-0-
09	0	6431	-0-	6431	6431	394	9	5646	3	Y	331	302	1	29
10	DLQ G-10	8886	-0-	8886	15317	184	1	8272	3	Y	300	314	1	15
11	DLQ G-10	8613	-0-	8613	23930	325	9	8283	3	Y	214	213	1	16
						421	1							
						364	9							
						284	1							
						330	9							
						95	1							
						235	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206										COMPL. DATE 11/16/2015	TOTAL DEPTH 8418	PERF. 9116 - 13781		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	312	1	7922	3	Y	258	242	1	26
						284	9							
07	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	270	1	8966	3	Y	133	156	1	3
						146	9							
08	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	248	1	7329	3	Y	327	330	1	-0-
						360	9							
09	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	568	1	7616	3	Y	367	334	1	33
						404	9							
10	DLQ G-10	3960	-0-	3960	3960	117	1	3404	3	Y	399	412	1	20
						439	9							
11	DLQ G-10	3762	-0-	3762	7722	39	1	3409	3	Y	285	284	1	21
						314	9							

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240										COMPL. DATE 11/16/2015	TOTAL DEPTH 8395	PERF. 8900 - 14062		
06	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	509	1	12922	3	Y	569	525	1	55
						626	9							
07	13482 X	13482	-0-	-0-	-0-	376	1	12489	3	Y	561	602	1	14
						617	9							
08	9207 X	4190	-0-	-5017	-0-	119	1	3499	3	Y	520	534	1	-0-
						572	9							
09	8910 X	4549	-0-	-4361	-0-	271	1	3636	3	Y	584	532	1	52
						642	9							
10	DLQ G-10	6094	-0-	6094	6094	183	1	5328	3	Y	530	555	1	27
						583	9							
11	DLQ G-10	5813	-0-	5813	11907	61	1	5335	3	Y	379	377	1	29
						417	9							

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246										COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 8430	PERF. 8825 - 14046		
06	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	308	1	7821	3	Y	541	493	1	50
						595	9							
07	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	227	1	7559	3	Y	543	580	1	13
						597	9							
08	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	240	1	7075	3	Y	473	486	1	-0-
						520	9							
09	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	548	1	7352	3	Y	531	483	1	48
						584	9							
10	DLQ G-10	11673	-0-	11673	11673	370	1	10773	3	Y	482	505	1	25
						530	9							
11	DLQ G-10	11290	-0-	11290	22963	124	1	10788	3	Y	344	342	1	27
						378	9							

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004										COMPL. DATE 09/16/2012	TOTAL DEPTH 8418	PERF. 8789 - 14337		
06	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	446	1	11329	3	Y	110	108	1	13
						121	9							
07	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	329	1	10950	3	Y	96	107	1	2
						106	9							
08	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	249	1	7330	3	Y	79	81	1	-0-
						87	9							
09	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	549	1	7363	3	Y	86	78	1	8
						95	9							
10	DLQ G-10	6640	-0-	6640	6640	201	1	5870	3	Y	517	501	1	24
						569	9							
11	DLQ G-10	6351	-0-	6351	12991	67	1	5878	3	Y	369	365	1	28
						406	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	AMT	CODE		
06		14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	540	1	13694	3	Y	511	470	1	49
							562	9							
07		14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	398	1	13236	3	Y	506	542	1	13
							557	9							
08		9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	300	1	8860	3	Y	417	430	1	-0-
							459	9							
09		10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	687	1	9208	3	Y	467	425	1	42
							514	9							
10	DLQ	G-10	14420	-0-	14420	14420	463	1	13491	3	Y	424	445	1	21
							466	9							
11	DLQ	G-10	13999	-0-	13999	28419	155	1	13511	3	Y	303	302	1	22
							333	9							

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798															
06		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	182	1	4613	3	Y	162	149	1	16
							178	9							
07		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	134	1	4458	3	Y	159	171	1	4
							175	9							
08		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	152	1	4490	3	Y	73	77	1	-0-
							80	9							
09		0	5104	-0-	5104	5104	348	1	4666	3	Y	82	74	1	8
							90	9							
10	DLQ	G-10	3625	-0-	3625	8729	111	1	3252	3	Y	238	234	1	12
							262	9							
11	DLQ	G-10	3481	-0-	3481	12210	37	1	3257	3	Y	170	168	1	14
							187	9							

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610															
06		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	211	1	5349	3	Y	68	62	1	7
							75	9							
07		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	155	1	5170	3	Y	66	71	1	2
							73	9							
08		4619 X	3639	-0-	-980	-0-	117	1	3461	3	Y	55	57	1	-0-
							61	9							
09		5640 X	3015	-0-	-2625	-0-	206	1	2757	3	Y	47	42	1	5
							52	9							
10	DLQ	G-10	3200	-0-	3200	3200	105	1	3060	3	Y	32	35	1	2
							35	9							
11	DLQ	G-10	4126	-0-	4126	7326	46	1	4046	3	Y	31	31	1	2
							34	9							

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626															
06		10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	382	1	9686	3	Y	155	149	1	17
							171	9							
07		9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	281	1	9362	3	Y	142	156	1	3
							156	9							
08		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	212	1	6267	3	Y	117	120	1	-0-
							129	9							
09		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	486	1	6513	3	Y	131	119	1	12
							144	9							
10	DLQ	G-10	4938	-0-	4938	4938	158	1	4596	3	Y	167	170	1	9
							184	9							
11	DLQ	G-10	4787	-0-	4787	9725	53	1	4603	3	Y	119	118	1	10
							131	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4530 X	1700	-0-	-2830	-0-	62	1	1579	3	Y	54	50 1
07	4588 X	1630	-0-	-2958	-0-	59	9	46	1	Y	53	57 1
08	1705 X	1105	-0-	-600	-0-	58	9	35	1	Y	44	45 1
09	0	1155	-0-	1155	1155	48	9	76	1	Y	47	43 1
10	DLQ G-10	1659	-0-	1659	2814	52	9	53	1	Y	45	46 1
11	DLQ G-10	1611	-0-	1611	4425	50	9	18	1	Y	32	32 1
						35	9					
GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717												
06	4080 X	3680	-0-	-400	-0-	129	1	3351	3	Y	182	180 1
07	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	200	9	210	1	Y	112	131 1
08	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	123	9	183	1	Y	240	243 1
09	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	264	9	373	1	Y	220	200 1
10	DLQ G-10	4209	-0-	4209	4209	242	9	124	1	Y	323	327 1
11	DLQ G-10	3458	-0-	3458	7667	355	9	31	1	Y	168	171 1
						185	9					
GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717												
06	4710 X	4166	-0-	-544	-0-	145	1	3766	3	Y	232	222 1
07	4805 X	4016	-0-	-789	-0-	255	9	108	1	Y	235	254 1
08	4805 X	3762	-0-	-1043	-0-	259	9	115	1	Y	196	203 1
09	4650 X	3527	-0-	-1123	-0-	216	9	234	1	Y	180	164 1
10	DLQ G-10	4557	-0-	4557	4557	198	9	137	1	Y	254	258 1
11	DLQ G-10	3883	-0-	3883	8440	279	9	35	1	Y	184	183 1
						202	9					
GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3330 X	2761	-0-	-569	-0-	97	1	2522	3	Y	129	128 1	15
07	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	142	9	5635	3	Y	8	23 1	-0-
08	3317 X	2954	-0-	-363	-0-	166	1	2591	3	Y	251	251 1	-0-
09	3210 X	2768	-0-	-442	-0-	9	9	2338	3	Y	231	210 1	21
10	DLQ G-10	2866	-0-	2866	2866	176	1	2491	3	Y	265	273 1	13
11	DLQ G-10	4345	-0-	4345	7211	276	9	3930	3	Y	343	332 1	24
						183	1						
						292	9						
						38	1						
						377	9						
GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250													
06	4020 X	2663	-0-	-1357	-0-	94	1	2453	3	Y	105	110 1	15
07	4154 X	2545	-0-	-1609	-0-	116	9	2377	3	Y	89	102 1	2
08	4061 X	2391	-0-	-1670	-0-	70	1	2235	3	Y	74	76 1	-0-
09	3930 X	2243	-0-	-1687	-0-	98	9	2016	3	Y	68	62 1	6
10	DLQ G-10	2266	-0-	2266	2266	75	1	2112	3	Y	76	78 1	4
11	DLQ G-10	1939	-0-	1939	4205	81	9	1860	3	Y	55	55 1	4
						70	1						
						84	9						
						18	1						
						61	9						
GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143													
06	1560 N	1441	-0-	-119	-0-	53	1	1374	3	Y	13	17 1	3
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	14	9	1816	3	Y	-0-	3 1	-0-
08	2201 N	1764	-0-	-437	-0-	54	1	1707	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	57	1	1540	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1667	-0-	1667	1667	116	1	1614	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1436	-0-	1436	3103	53	1	1422	3	Y	-0-	-0-	-0-
						14	1						
GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652													
06	2490 X	2146	-0-	-344	-0-	77	1	2000	3	Y	63	62 1	8
07	2635 X	2061	-0-	-574	-0-	69	9	1938	3	Y	60	66 1	2
08	2759 X	1938	-0-	-821	-0-	57	1	1822	3	Y	50	52 1	-0-
09	2670 X	1818	-0-	-852	-0-	66	9	1643	3	Y	46	42 1	4
10	DLQ G-10	1835	-0-	1835	1835	61	1	1722	3	Y	51	52 1	3
11	DLQ G-10	1573	-0-	1573	3408	55	9	1517	3	Y	37	37 1	3
						124	1						
						51	9						
						57	1						
						56	9						
						15	1						
						41	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	3000 N	3989	-0-	989	989	145	1	3780	3	Y	58	56	7
						64	9						
07	3100 N	3835	-0-	735	1724	108	1	3662	3	Y	59	64	2
						65	9						
08	3100 N	3613	-0-	513	2237	115	1	3444	3	Y	49	51	-0-
						54	9						
09	5627 X	3390	-0-	-2237	-0-	234	1	3106	3	Y	45	41	4
						50	9						
10	DLQ G-10	3419	-0-	3419	3419	108	1	3255	3	Y	51	53	2
						56	9						
11	DLQ G-10	2935	-0-	2935	6354	28	1	2866	3	Y	37	37	2
						41	9						

GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106													
06	33090 X	28122	-0-	-4968	-0-	1034	1	26880	3	Y	189	184	22
						208	9						
07	40292 X	40292	-0-	-0-	-0-	1117	1	37876	3	Y	1181	1177	26
						1299	9						
08	37882 X	37882	-0-	-0-	-0-	1189	1	35614	3	Y	981	1007	-0-
						1079	9						
09	0	35546	-0-	35546	35546	2425	1	32129	3	Y	902	821	81
						992	9						
10	DLQ G-10	35898	-0-	35898	71444	1116	1	33663	3	Y	1017	1047	51
						1119	9						
11	DLQ G-10	30743	-0-	30743	102187	287	1	29647	3	Y	735	730	56
						809	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205													
06	1500 N	1373	-0-	-127	-0-	49	1	1273	3	Y	46	45	5
						51	9						
07	3100 N	4665	-0-	1565	1565	133	1	4526	3	Y	5	10	-0-
						6	9						
08	3100 N	5885	-0-	2785	4350	190	1	5695	3	Y	-0-	-0-	-0-
						388	1	5138	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	5526	-0-	5526	9876	178	1	5383	3	Y	-0-	-0-	-0-
						178	1	5383	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	5561	-0-	5561	15437	46	1	4741	3	Y	-0-	-0-	-0-
						46	1	4741	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	4787	-0-	4787	20224								

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306													
06	5310 X	3185	-0-	-2125	-0-	116	1	2949	3	Y	109	102	11
						120	9						
07	3999 X	3130	-0-	-869	-0-	88	1	2913	3	Y	117	125	3
						129	9						
08	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	288	1	8492	3	Y	49	52	-0-
						54	9						
09	0	8772	-0-	8772	8772	608	1	8108	3	Y	51	46	5
						56	9						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8772					Y	-0-	5	-0-
										Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8772					Y	-0-		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	9090 X	7831	-0-	-1259	-0-	288	1	7479	3	Y	58	56 1	8
07	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	64	9	11193	3	Y	177	180 1	5
08	9176 X	6803	-0-	-2373	-0-	330	1	6583	3	Y	-0-	5 1	-0-
09	0	6387	-0-	6387	6387	195	9	5939	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	6429	-0-	6429	12816	220	1	6223	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	47562	-0-	47562	60378	448	1	47106	3	Y	-0-		-0-
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699													
06	3000 N	6070	-0-	3070	3070	221	1	5749	3	Y	91	86 1	9
07	3100 N	5842	-0-	2742	5812	100	9	5571	3	Y	97	104 1	2
08	3100 N	5502	-0-	2402	8214	164	1	5239	3	Y	80	82 1	-0-
09	8832 X	618	-0-	-8214	-0-	107	9	575	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	624	-0-	624	624	175	1	604	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	536	-0-	536	1160	88	9	531	3	Y	-0-		-0-
GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147													
06	T. A.	1834	-0-	1834	5917	64	1	1659	3	Y	101	99 1	11
07	7682 X	1765	-0-	-5917	-0-	111	9	1607	3	Y	101	110 1	2
08	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	47	1	1511	3	Y	84	86 1	-0-
09	0	1551	-0-	1551	1551	50	1	1363	3	Y	77	70 1	7
10	0	1572	-0-	1572	3123	92	9	1429	3	Y	87	90 1	4
11	0	1339	-0-	1339	4462	103	1	1258	3	Y	63	62 1	5
GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134													
06	750 N	686	-0-	-64	-0-	25	1	644	3	Y	15	16 1	2
07	3100 N	3258	-0-	158	158	17	9	3165	3	Y	-0-	2 1	-0-
08	3100 N	3684	-0-	584	742	93	1	3565	3	Y	-0-		-0-
09	0	3406	-0-	3406	4148	119	1	3167	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3428	-0-	3428	7576	239	1	3318	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	2950	-0-	2950	10526	110	1	2922	3	Y	-0-		-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158													
06	29370 X	25000	-0-	-4370	-0-	919	1	23902	3	Y	163	172 1	24
07	29977 X	20935	-0-	-9042	-0-	179	9	19873	3	Y	433	447 1	10
08	28861 X	19706	-0-	-9155	-0-	586	1	18686	3	Y	360	370 1	-0-
09	0	18493	-0-	18493	18493	476	9	16858	3	Y	330	300 1	30
10	DLQ G-10	18659	-0-	18659	37152	624	1	17663	3	Y	373	385 1	18
11	DLQ G-10	16004	-0-	16004	53156	396	9	15557	3	Y	269	267 1	20

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																			
GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		870 N	781	-0-	-89	-0-	-0-		29	1	745	3	Y	6		11	1		-0-
07		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	-0-		7	9									-0-
08		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	2808	3	Y	-0-					-0-
09		0	2562	-0-	2562	-0-	2562		88	1	2640	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2579	-0-	2579	-0-	5141		180	1	2382	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2219	-0-	2219	-0-	7360		83	1	2496	3	Y	-0-					-0-
									21	1	2198	3	Y	-0-					-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246																			
06		3300 X	2712	-0-	-588	-0-	-0-		100	1	2612	3	Y	-0-					-0-
07		7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	-0-		222	1	7529	3	Y	-0-					-0-
08		8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	-0-		290	1	8690	3	Y	-0-					-0-
09		0	8431	-0-	8431	-0-	8431		592	1	7839	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	4172	-0-	4172	-0-	12603		131	1	3965	3	Y	69	66	1			3
11	DLQ	G-10	3581	-0-	3581	-0-	16184		76	9				50	49	1			4
									34	1	3492	3	Y						
									55	9									
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164																			
06		T. A.	8435	-0-	8435	-0-	8435		320	1	8115	3	Y	-0-					-0-
07		T. A.	8256	-0-	8256	-0-	16691		241	1	8015	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	7999	-0-	7999	-0-	24690		262	1	7737	3	Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	24690						Y	-0-					-0-
10		0	23245	-0-	23245	-0-	47935		705	1	21653	3	Y	806	770	1			36
11		0	34235	-0-	34235	-0-	82170		887	9				986	950	1			72
									297	1	32853	3	Y						
									1085	9									
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	33 1	825 3	Y	22	21 1	2
							24 9					
07		3100 N	4661	-0-	1561	1561	136 1	4525 3	Y	-0-	2 1	-0-
08		3100 N	4516	-0-	1416	2977	148 1	4368 3	Y	-0-		-0-
09		0	4268	-0-	4268	7245	298 1	3970 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	3642	-0-	3642	10887	110 1	3371 3	Y	146	140 1	6
							161 9					
11	DLQ	G-10	2916	-0-	2916	13803	26 1	2851 3	Y	35	38 1	3
							39 9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222												
06		2640 X	2562	-0-	-78	-0-	96 1	2432 3	Y	31	29 1	3
							34 9					
07		2728 X	2510	-0-	-218	-0-	72 1	2402 3	Y	33	36 1	-0-
							36 9					
08		2821 X	2428	-0-	-393	-0-	79 1	2318 3	Y	28	28 1	-0-
							31 9					
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172												
06		11910 X	10913	-0-	-997	-0-	404 1	10250 3	Y	235	220 1	24
							259 9					
07		12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	373 1	12417 3	Y	49	72 1	1
							54 9					
08		12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	406 1	11986 3	Y	42	43 1	-0-
							46 9					
09		0	11756	-0-	11756	11756	817 1	10894 3	Y	41	37 1	4
							45 9					
10	DLQ	G-10	13635	-0-	13635	25391	428 1	13151 3	Y	51	52 1	3
							56 9					
11	DLQ	G-10	11731	-0-	11731	37122	105 1	11586 3	Y	36	36 1	3
							40 9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292												
06		T. A.	479	-0-	479	479	18 1	461 3	Y	-0-		-0-
07		T. A.	485	-0-	485	964	14 1	471 3	Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	470	-0-	470	1434	15 1	455 3	Y	-0-		-0-
09		0	444	-0-	444	1878	31 1	413 3	Y	-0-		-0-
10		0	515	-0-	515	2393	16 1	499 3	Y	-0-		-0-
11		0	429	-0-	429	2822	4 1	425 3	Y	-0-		-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560												
06		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	277 1	7022 3	Y	35	33 1	3
							39 9					
07		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	209 1	6935 3	Y	38	40 1	1
							42 9					
08		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	240 1	7086 3	Y	-0-	1 1	-0-
09		0	6923	-0-	6923	6923	483 1	6440 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	6739	-0-	6739	13662	213 1	6526 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	6450	-0-	6450	20112	58 1	6392 3	Y	-0-		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3570 X	3357	-0-	-213	-0-	126	1	3207	3	Y	22	21	1	2
07	3348 X	3287	-0-	-61	-0-	24	9	3167	3	Y	23	25	1	-0-
08	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	95	1	9965	3	Y	24	24	1	-0-
09	0	9762	-0-	9762	9762	25	9	9058	3	Y	23	21	1	2
10	DLQ G-10	2093	-0-	2093	11855	679	1	1976	3	Y	48	48	1	2
11	DLQ G-10	1836	-0-	1836	13691	64	1	1781	3	Y	35	34	1	3
						53	9							
						16	1							
						39	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

06	4470 X	3628	-0-	-842	-0-	136	1	3463	3	Y	26	25	1	2
07	3720 X	3554	-0-	-166	-0-	29	9	3420	3	Y	28	30	1	-0-
08	3999 X	1695	-0-	-2304	-0-	103	1	1593	3	Y	44	44	1	-0-
09	0	1605	-0-	1605	1605	31	9	1449	3	Y	43	39	1	4
10	DLQ G-10	1169	-0-	1169	2774	54	1	1018	3	Y	107	106	1	5
11	DLQ G-10	988	-0-	988	3762	48	9	896	3	Y	76	75	1	6
						109	1							
						47	9							
						33	1							
						118	9							
						8	1							
						84	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

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

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

06	3000 N	5543	-0-	2543	2543	210	1	5327	3	Y	5	6	1	2
07	3100 N	5420	-0-	2320	4863	6	9	5261	3	Y	1	2	1	1
08	3100 N	5333	-0-	2233	7096	158	1	5158	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	0	6358	-0-	6358	13454	1	9	5768	3	Y	143	130	1	13
10	DLQ G-10	13730	-0-	13730	27184	157	9	13089	3	Y	195	198	1	10
11	DLQ G-10	11395	-0-	11395	38579	426	1	11147	3	Y	134	134	1	10
						215	9							
						101	1							
						147	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	27 1	764 3	Y	75	69 1			8
							83 9							
07		827 N	827	-0-	-0-	-0-	20 1	730 3	Y	70	76 1			2
							77 9							
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	24 1	729 3	Y	62	64 1			-0-
							68 9							
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	49 1	660 3	Y	55	50 1			5
							61 9							
10	DLQ	G-10	754	-0-	754	754	21 1	669 3	Y	58	60 1			3
							64 9							
11	DLQ	G-10	760	-0-	760	1514	6 1	699 3	Y	50	49 1			4
							55 9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068														
06		5610 X	4486	-0-	-1124	-0-	154 1	4275 3	Y	52	48 1			5
							57 9							
07		5797 X	4255	-0-	-1542	-0-	114 1	4087 3	Y	49	53 1			1
							54 9							
08		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	186 1	5720 3	Y	88	89 1			-0-
							97 9							
09		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	390 1	5242 3	Y	79	72 1			7
							87 9							
10	DLQ	G-10	5507	-0-	5507	5507	168 1	5248 3	Y	83	86 1			4
							91 9							
11	DLQ	G-10	5609	-0-	5609	11116	47 1	5484 3	Y	71	70 1			5
							78 9							

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006														
06		570 X	463	-0-	-107	-0-	15 1	413 3	Y	32	29 1			4
							35 9							
07		18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	501 1	17982 3	Y	20	22 1			2
							22 9							
08		17655 X	17655	-0-	-0-	-0-	554 1	17078 3	Y	21	23 1			-0-
							23 9							
09		16839 X	16839	-0-	-0-	-0-	1166 1	15652 3	Y	19	17 1			2
							21 9							
10	DLQ	G-10	16194	-0-	16194	16194	502 1	15670 3	Y	20	21 1			1
							22 9							
11	DLQ	G-10	16533	-0-	16533	32727	140 1	16374 3	Y	17	17 1			1
							19 9							

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921														
06		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	241 1	6712 3	Y	677	627 1			67
							745 9							
07		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	201 1	7218 3	Y	628	679 1			16
							691 9							
08		8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	234 1	7215 3	Y	549	565 1			-0-
							604 9							
09		0	3478	-0-	3478	3478	207 1	2785 3	Y	442	402 1			40
							486 9							
10	DLQ	G-10	3384	-0-	3384	6862	89 1	2789 3	Y	460	477 1			23
							506 9							
11	DLQ	G-10	3545	-0-	3545	10407	26 1	3039 3	Y	436	427 1			32
							480 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			

06		10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	370	1	10282	3	Y	230	211	1	22
							253	9							
07		10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	274	1	9830	3	Y	219	236	1	5
							241	9							
08		10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	319	1	9826	3	Y	191	196	1	-0-
							210	9							
09		0	9865	-0-	9865	9865	671	1	9006	3	Y	171	156	1	15
							188	9							
10	DLQ	G-10	9502	-0-	9502	19367	289	1	9016	3	Y	179	186	1	8
							197	9							
11	DLQ	G-10	9671	-0-	9671	29038	81	1	9421	3	Y	154	151	1	11
							169	9							

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086															
06		9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	312	1	8679	3	Y	158	152	1	16
							174	9							
07		8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	231	1	8297	3	Y	141	155	1	2
							155	9							
08		8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	269	1	8294	3	Y	123	125	1	-0-
							135	9							
09		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	566	1	7601	3	Y	110	100	1	10
							121	9							
10	DLQ	G-10	7981	-0-	7981	7981	244	1	7610	3	Y	115	119	1	6
							127	9							
11	DLQ	G-10	8129	-0-	8129	16110	68	1	7952	3	Y	99	97	1	8
							109	9							

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266															
06		16547 X	16547	-0-	-0-	-0-	555	1	15456	3	Y	487	451	1	47
							536	9							
07		11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	291	1	10432	3	Y	409	447	1	9
							450	9							
08		11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	351	1	10821	3	Y	378	387	1	-0-
							416	9							
09		11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	738	1	9918	3	Y	339	309	1	30
							373	9							
10	DLQ	G-10	10635	-0-	10635	10635	318	1	9929	3	Y	353	366	1	17
							388	9							
11	DLQ	G-10	4949	-0-	4949	15584	39	1	4549	3	Y	328	321	1	24
							361	9							

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165															
06		6900 X	5922	-0-	-978	-0-	197	1	5493	3	Y	211	194	1	21
							232	9							
07		7130 X	5618	-0-	-1512	-0-	146	1	5252	3	Y	200	216	1	5
							220	9							
08		7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	231	1	7127	3	Y	244	249	1	-0-
							268	9							
09		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	486	1	6533	3	Y	219	199	1	20
							241	9							
10	DLQ	G-10	7001	-0-	7001	7001	210	1	6540	3	Y	228	236	1	12
							251	9							
11	DLQ	G-10	1959	-0-	1959	8960	16	1	1843	3	Y	91	96	1	7
							100	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013													TOTAL DEPTH	8389	PERF. 8901 - 14042	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	95	1	2653	3	Y	456	423	1		45	
07	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	502	9	10496	3	Y	380	416	1		9	
08	11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	418	9	10676	3	Y	373	382	1		-0-	
09	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	346	1	4366	3	Y	305	278	1		27	
10	DLQ G-10	4862	-0-	4862	4862	410	9	4372	3	Y	318	329	1		16	
11	DLQ G-10	3024	-0-	3024	7886	325	1	2787	3	Y	194	195	1		15	
						336	9									
						140	1									
						350	9									
						24	1									
						213	9									
GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013													TOTAL DEPTH	8318	PERF. 8891 - 13838	
06	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	172	1	4780	3	Y	286	263	1		28	
07	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	315	9	4647	3	Y	276	297	1		7	
08	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	129	1	3790	3	Y	182	189	1		-0-	
09	0	3902	-0-	3902	3902	304	9	3465	3	Y	163	149	1		14	
10	DLQ G-10	3778	-0-	3778	7680	123	1	3479	3	Y	170	176	1		8	
11	DLQ G-10	856	-0-	856	8536	200	9	651	3	Y	181	176	1		13	
						179	9									
						112	1									
						187	9									
						6	1									
						199	9									
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013													TOTAL DEPTH	8770	PERF. 9068 - 14072	
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-				-0-	
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-	
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014													TOTAL DEPTH	8398	PERF. 8907 - 14097	
06	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	392	1	10902	3	Y	489	446	1		45	
07	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	538	9	10422	3	Y	472	505	1		12	
08	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	290	1	8989	3	Y	115	127	1		-0-	
09	0	8964	-0-	8964	8964	519	9	8238	3	Y	103	93	1		10	
10	DLQ G-10	8630	-0-	8630	17594	292	1	8247	3	Y	108	112	1		6	
11	DLQ G-10	5218	-0-	5218	22812	127	9	5050	3	Y	114	111	1		9	
						613	1									
						113	9									
						264	1									
						119	9									
						43	1									
						125	9									
GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014													TOTAL DEPTH	8392	PERF. 8756 - 14080	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
06		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	129	1	3269	3	Y	412	386	1	42
							453	9							
07		3937 X	3816	-0-	-121	-0-	97	1	3229	3	Y	445	476	1	11
							490	9							
08		4154 X	3504	-0-	-650	-0-	102	1	3002	3	Y	364	375	1	-0-
							400	9							
09		0	3452	-0-	3452	3452	212	1	2833	3	Y	370	337	1	33
							407	9							
10	DLQ	G-10	3939	-0-	3939	7391	109	1	3333	3	Y	452	463	1	22
							497	9							
11	DLQ	G-10	3403	-0-	3403	10794	27	1	3013	3	Y	330	327	1	25
							363	9							

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260															
06		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	129	1	3269	3	Y	22	21	1	2
							24	9							
07		3441 X	3351	-0-	-90	-0-	97	1	3229	3	Y	23	25	1	-0-
							25	9							
08		3751 X	3245	-0-	-506	-0-	106	1	3117	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
09		0	3066	-0-	3066	3066	212	1	2833	3	Y	19	17	1	2
							21	9							
10	DLQ	G-10	3557	-0-	3557	6623	111	1	3420	3	Y	24	25	1	1
							26	9							
11	DLQ	G-10	3059	-0-	3059	9682	27	1	3013	3	Y	17	17	1	1
							19	9							

GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022															
06		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	126	1	3200	3	Y	282	264	1	29
							310	9							
07		3689 X	3592	-0-	-97	-0-	95	1	3161	3	Y	305	326	1	8
							336	9							
08		3937 X	3439	-0-	-498	-0-	103	1	3051	3	Y	259	267	1	-0-
							285	9							
09		0	3259	-0-	3259	3259	208	1	2773	3	Y	253	230	1	23
							278	9							
10	DLQ	G-10	3806	-0-	3806	7065	109	1	3348	3	Y	317	324	1	16
							349	9							
11	DLQ	G-10	3225	-0-	3225	10290	27	1	2949	3	Y	226	225	1	17
							249	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545															
06		14310 X	13338	-0-	-972	-0-	489	1	12713	3	Y	124	115	1	11
							136	9							
07		14787 X	12833	-0-	-1954	-0-	363	1	12318	3	Y	138	146	1	3
							152	9							
08		14787 X	12097	-0-	-2690	-0-	387	1	11583	3	Y	115	118	1	-0-
							127	9							
09		0	11354	-0-	11354	11354	788	1	10449	3	Y	106	97	1	9
							117	9							
10	DLQ	G-10	11442	-0-	11442	22796	363	1	10948	3	Y	119	122	1	6
							131	9							
11	DLQ	G-10	9830	-0-	9830	32626	93	1	9642	3	Y	86	85	1	7
							95	9							

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8700 X	5430	-0-	-3270	-0-	188	1	4880	3	Y	329	319	1	39
						362	9							
07	8091 X	5228	-0-	-2863	-0-	139	1	4728	3	Y	328	358	1	9
						361	9							
08	6169 X	4892	-0-	-1277	-0-	148	1	4445	3	Y	272	281	1	-0-
						299	9							
09	0	4588	-0-	4588	4588	303	1	4010	3	Y	250	227	1	23
						275	9							
10	DLQ G-10	4651	-0-	4651	9239	139	1	4202	3	Y	282	291	1	14
						310	9							
11	DLQ G-10	3961	-0-	3961	13200	36	1	3701	3	Y	204	202	1	16
						224	9							
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594														
06	T. A.	48	-0-	48	153	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
07	198 X	45	-0-	-153	-0-	1	1	44	3	Y	-0-			-0-
08	43 X	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527														
06	9660 X	8970	-0-	-690	-0-	321	1	8361	3	Y	262	238	1	24
						288	9							
07	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	333	1	11312	3	Y	-0-	24	1	-0-
08	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	355	1	10636	3	Y	-0-			-0-
09	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	724	1	9596	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	10387	-0-	10387	10387	333	1	10054	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	8941	-0-	8941	19328	86	1	8855	3	Y	-0-			-0-
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493														
06	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	460	1	11957	3	Y	185	168	1	18
						204	9							
07	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	342	1	11586	3	Y	206	218	1	6
						227	9							
08	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	364	1	10893	3	Y	171	177	1	-0-
						188	9							
09	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	742	1	9828	3	Y	157	143	1	14
						173	9							
10	DLQ G-10	10832	-0-	10832	10832	341	1	10296	3	Y	177	183	1	8
						195	9							
11	DLQ G-10	9298	-0-	9298	20130	88	1	9069	3	Y	128	127	1	9
						141	9							
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496														
06	19170 X	17841	-0-	-1329	-0-	647	1	16836	3	Y	325	301	1	33
						358	9							
07	21049 X	10610	-0-	-10439	-0-	304	1	10306	3	Y	-0-	33	1	-0-
08	21049 X	10014	-0-	-11035	-0-	324	1	9690	3	Y	-0-			-0-
09	20370 X	9402	-0-	-10968	-0-	660	1	8742	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	9463	-0-	9463	9463	304	1	9159	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	8144	-0-	8144	17607	78	1	8066	3	Y	-0-			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367																	
06		1290 X	1209	-0-	-81	-0-	45	1	1151	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07		1302 X	1186	-0-	-116	-0-	34	1	1137	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
08		1333 X	1148	-0-	-185	-0-	37	1	1098	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09		0	1086	-0-	1086	1086	75	1	998	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
10		DLQ G-10	1260	-0-	1260	2346	39	1	1204	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
11		DLQ G-10	1045	-0-	1045	3391	9	1	1025	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385																	
06		6270 X	5925	-0-	-345	-0-	224	1	5677	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
07		6324 X	5801	-0-	-523	-0-	169	1	5607	3	Y	23	25	1			-0-
							25	9									
08		6541 X	5619	-0-	-922	-0-	184	1	5413	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09		0	5310	-0-	5310	5310	369	1	4920	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
10		DLQ G-10	6158	-0-	6158	11468	193	1	5939	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
11		DLQ G-10	5298	-0-	5298	16766	47	1	5232	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676																	
06		12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	458	1	11914	3	Y	125	118	1			13
							138	9									
07		12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	340	1	11544	3	Y	131	141	1			3
							144	9									
08		11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	362	1	10854	3	Y	109	112	1			-0-
							120	9									
09		0	10642	-0-	10642	10642	739	1	9793	3	Y	100	91	1			9
							110	9									
10		DLQ G-10	10723	-0-	10723	21365	340	1	10259	3	Y	113	116	1			6
							124	9									
11		DLQ G-10	9212	-0-	9212	30577	87	1	9036	3	Y	81	81	1			6
							89	9									
GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE

06		2190 X	1882	-0-	-308	-0-	71	1	1798	3	Y	12
							13	9				1
07		2170 X	1981	-0-	-189	-0-	57	1	1909	3	Y	14
							15	9				-0-
08		2232 X	1919	-0-	-313	-0-	63	1	1843	3	Y	12
							13	9				-0-
09		0	1693	-0-	1693	1693	117	1	1564	3	Y	11
							12	9				1
10	DLQ	G-10	538	-0-	538	2231	17	1	515	3	Y	5
							6	9				1
11	DLQ	G-10	462	-0-	462	2693	4	1	454	3	Y	4
							4	9				1

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055												
06		1080 X	828	-0-	-252	-0-	30	1	765	3	Y	30
							33	9				29
07		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	181	1	6027	3	Y	154
							169	9				154
08		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	274	1	8083	3	Y	95
							105	9				99
09		0	7875	-0-	7875	7875	537	1	7166	3	Y	156
							172	9				142
10	DLQ	G-10	8859	-0-	8859	16734	273	1	8378	3	Y	189
							208	9				194
11	DLQ	G-10	7843	-0-	7843	24577	69	1	7621	3	Y	139
							153	9				138

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110												
06		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	226	1	5731	3	Y	385
							424	9				357
07		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	170	1	5660	3	Y	426
							469	9				453
08		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	185	1	5464	3	Y	362
							398	9				372
09		0	5730	-0-	5730	5730	372	1	4967	3	Y	355
							391	9				323
10	DLQ	G-10	6526	-0-	6526	12256	191	1	5858	3	Y	434
							477	9				444
11	DLQ	G-10	5678	-0-	5678	17934	48	1	5282	3	Y	316
							348	9				314

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220												
06		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	207	1	5248	3	Y	15
							17	9				19
07		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	156	1	5183	3	Y	8
							9	9				11
08		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	170	1	5003	3	Y	7
							8	9				7
09		0	2347	-0-	2347	2347	158	1	2103	3	Y	78
							86	9				71
10	DLQ	G-10	2667	-0-	2667	5014	81	1	2481	3	Y	95
							105	9				97
11	DLQ	G-10	1817	-0-	1817	6831	14	1	1605	3	Y	180
							198	9				171

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	66	1	1681	3	Y	40	38	1	4
07	1953 N	1909	-0-	-44	-0-	44	9	1803	3	Y	47	50	1	1
08	2139 N	1654	-0-	-485	-0-	54	1	1561	3	Y	36	37	1	-0-
09	0	1744	-0-	1744	1744	52	9	1582	3	Y	39	35	1	4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1744	53	9			Y	4	7	1	1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1744					Y	3	3	1	1
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205														
06	6960 X	6428	-0-	-532	-0-	242	1	6152	3	Y	31	29	1	3
07	6851 X	6295	-0-	-556	-0-	34	9	6076	3	Y	33	36	1	-0-
08	7099 X	6095	-0-	-1004	-0-	183	1	5865	3	Y	28	28	1	-0-
09	0	5761	-0-	5761	5761	36	9	5331	3	Y	27	25	1	2
10	DLQ G-10	13128	-0-	13128	18889	199	1	12683	3	Y	29	30	1	1
11	DLQ G-10	11298	-0-	11298	30187	31	9	11174	3	Y	21	21	1	1
						101	1							
						23	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194														
06	2940 X	2703	-0-	-237	-0-	102	1	2588	3	Y	12	12	1	1
07	2883 X	2648	-0-	-235	-0-	13	9	2556	3	Y	14	15	1	-0-
08	2976 X	2482	-0-	-494	-0-	77	1	2388	3	Y	12	12	1	-0-
09	0	2425	-0-	2425	2425	15	9	2244	3	Y	12	11	1	1
10	DLQ G-10	2813	-0-	2813	5238	81	1	2708	3	Y	15	15	1	1
11	DLQ G-10	2419	-0-	2419	7657	13	9	2386	3	Y	10	10	1	1
						168	1							
						17	9							
						22	1							
						11	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187														
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	103	1	2603	3	Y	65	61	1	7
07	2790 X	2725	-0-	-65	-0-	72	9	2571	3	Y	70	75	1	2
08	3038 X	2495	-0-	-543	-0-	77	9	2352	3	Y	57	59	1	-0-
09	0	2406	-0-	2406	2406	80	1	2180	3	Y	57	52	1	5
10	DLQ G-10	408	-0-	408	2814	63	9	375	3	Y	19	23	1	1
11	DLQ G-10	351	-0-	351	3165	12	1	333	3	Y	14	14	1	1
						21	9							
						3	1							
						15	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5010 X	4647	-0-	-363	-0-	175	1	4448	3	Y	22	21
						24	9					
07	5177 X	4551	-0-	-626	-0-	132	1	4394	3	Y	23	-0-
						25	9					
08	5146 X	4407	-0-	-739	-0-	144	1	4241	3	Y	20	-0-
						22	9					
09	0	4165	-0-	4165	4165	289	1	3855	3	Y	19	2
						21	9					
10	DLQ G-10	4832	-0-	4832	8997	152	1	4654	3	Y	24	1
						26	9					
11	DLQ G-10	4018	-0-	4018	13015	36	1	3963	3	Y	17	1
						19	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094												
06	T. A.	367	-0-	367	367	14	1	353	3	Y	-0-	-0-
07	T. A.	372	-0-	372	739	11	1	361	3	Y	-0-	-0-
08	T. A.	360	-0-	360	1099	12	1	348	3	Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	1099					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1099					Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1099					Y	-0-	-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766												
06	6150 X	5255	-0-	-895	-0-	194	1	5037	3	Y	22	24
						24	9					3
07	6138 X	5043	-0-	-1095	-0-	144	1	4880	3	Y	17	20
						19	9					-0-
08	6851 X	4756	-0-	-2095	-0-	153	1	4588	3	Y	14	14
						15	9					-0-
09	0	4466	-0-	4466	4466	312	1	4140	3	Y	13	12
						14	9					1
10	DLQ G-10	4498	-0-	4498	8964	144	1	4337	3	Y	15	16
						17	9					-0-
11	DLQ G-10	3869	-0-	3869	12833	37	1	3820	3	Y	11	11
						12	9					-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722												
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	58	1	1514	3	Y	89	86
						98	9					10
07	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	43	1	1468	3	Y	88	96
						97	9					2
08	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	46	1	1380	3	Y	73	75
						80	9					-0-
09	1650 N	1413	-0-	-237	-0-	94	1	1245	3	Y	67	61
						74	9					6
10	DLQ G-10	1431	-0-	1431	1431	43	1	1304	3	Y	76	78
						84	9					4
11	DLQ G-10	1221	-0-	1221	2652	11	1	1149	3	Y	55	55
						61	9					4

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		5310 X	2701	-0-	-2609	-0-	94	1	2442	3	Y	150	144	1	17
							165	9							
07		5425 X	2602	-0-	-2823	-0-	70	1	2366	3	Y	151	164	1	4
							166	9							
08		5859 X	2438	-0-	-3421	-0-	74	1	2225	3	Y	126	130	1	-0-
							139	9							
09		5670 X	2286	-0-	-3384	-0-	151	1	2007	3	Y	116	106	1	10
							128	9							
10	DLQ	G-10	2241	-0-	2241	2241	67	1	2035	3	Y	126	130	1	6
							139	9							
11	DLQ	G-10	1973	-0-	1973	4214	18	1	1852	3	Y	94	93	1	7
							103	9							

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175															

06		10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	313	1	8722	3	Y	1442	1322	1	137
							1586	9							
07		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	178	1	6399	3	Y	89	220	1	6
							98	9							
08		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	212	1	6521	3	Y	55	61	1	-0-
							61	9							
09		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	455	1	6117	3	Y	50	46	1	4
							55	9							
10	DLQ	G-10	6377	-0-	6377	6377	196	1	6123	3	Y	53	55	1	2
							58	9							
11	DLQ	G-10	2710	-0-	2710	9087	22	1	2531	3	Y	143	135	1	10
							157	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619															

06		8040 X	6831	-0-	-1209	-0-	243	1	6315	3	Y	248	239	1	27
							273	9							
07		9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	255	1	8656	3	Y	252	273	1	6
							277	9							
08		8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	272	1	8139	3	Y	210	216	1	-0-
							231	9							
09		8280 X	8109	-0-	-171	-0-	554	1	7343	3	Y	193	176	1	17
							212	9							
10	DLQ	G-10	8188	-0-	8188	8188	255	1	7694	3	Y	217	224	1	10
							239	9							
11	DLQ	G-10	7015	-0-	7015	15203	66	1	6776	3	Y	157	156	1	11
							173	9							

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879															

06		6540 X	5552	-0-	-988	-0-	200	1	5198	3	Y	140	131	1	15
							154	9							
07		6665 X	3776	-0-	-2889	-0-	104	1	3542	3	Y	118	130	1	3
							130	9							
08		6510 X	3550	-0-	-2960	-0-	111	1	3331	3	Y	98	101	1	-0-
							108	9							
09		6300 X	3331	-0-	-2969	-0-	227	1	3005	3	Y	90	82	1	8
							99	9							
10	DLQ	G-10	3364	-0-	3364	3364	104	1	3149	3	Y	101	104	1	5
							111	9							
11	DLQ	G-10	2880	-0-	2880	6244	27	1	2773	3	Y	73	72	1	6
							80	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		

06		7140 X	6380	-0-	-760	-0-	224	1	5818	3	Y	307	279	1	28
							338	9							
07		7378 X	6183	-0-	-1195	-0-	166	1	5637	3	Y	345	365	1	8
							380	9							
08		7254 X	5793	-0-	-1461	-0-	177	1	5301	3	Y	286	294	1	-0-
							315	9							
09		6390 X	5432	-0-	-958	-0-	361	1	4782	3	Y	263	239	1	24
							289	9							
10	DLQ	G-10	5504	-0-	5504	5504	166	1	5011	3	Y	297	306	1	15
							327	9							
11	DLQ	G-10	4693	-0-	4693	10197	43	1	4413	3	Y	215	213	1	17
							237	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708															
06		8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	318	1	8279	3	Y	72	69	1	7
							79	9							
07		8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	236	1	8021	3	Y	77	83	1	1
							85	9							
08		3100 N	7865	-0-	4765	4765	252	1	7543	3	Y	64	65	1	-0-
							70	9							
09		9686 X	4921	-0-	-4765	-0-	342	1	4536	3	Y	39	35	1	4
							43	9							
10	DLQ	G-10	7438	-0-	7438	7438	236	1	7129	3	Y	66	66	1	4
							73	9							
11	DLQ	G-10	6393	-0-	6393	13831	61	1	6279	3	Y	48	48	1	4
							53	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738															
06		9240 X	8506	-0-	-734	-0-	299	1	7767	3	Y	400	382	1	43
							440	9							
07		9548 X	8201	-0-	-1347	-0-	222	1	7526	3	Y	412	446	1	9
							453	9							
08		9548 X	7689	-0-	-1859	-0-	236	1	7077	3	Y	342	351	1	-0-
							376	9							
09		9240 X	7211	-0-	-2029	-0-	482	1	6384	3	Y	314	285	1	29
							345	9							
10	DLQ	G-10	7301	-0-	7301	7301	222	1	6688	3	Y	355	365	1	19
							391	9							
11	DLQ	G-10	6229	-0-	6229	13530	57	1	5890	3	Y	256	254	1	21
							282	9							

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580															
06		8880 X	7554	-0-	-1326	-0-	270	1	7017	3	Y	243	237	1	29
							267	9							
07		13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	363	1	12321	3	Y	404	423	1	10
							444	9							
08		13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	413	1	12361	3	Y	286	296	1	-0-
							315	9							
09		0	12282	-0-	12282	12282	841	1	11152	3	Y	263	239	1	24
							289	9							
10	DLQ	G-10	12398	-0-	12398	24680	387	1	11684	3	Y	297	306	1	15
							327	9							
11	DLQ	G-10	10627	-0-	10627	35307	100	1	10290	3	Y	215	213	1	17
							237	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(-)	(-)		CODE	CODE	M	PROD	BALANCE

06		4380 X	3747	-0-	-633	-0-	133	1	3463	3	Y	137
							151	9				138
07		4495 X	3594	-0-	-901	-0-	99	1	3356	3	Y	126
							139	9				141
08		4371 X	3377	-0-	-994	-0-	105	1	3156	3	Y	105
							116	9				108
09		0	3168	-0-	3168	3168	215	1	2847	3	Y	96
							106	9				88
10	DLQ	G-10	3201	-0-	3201	6369	99	1	2982	3	Y	109
							120	9				112
11	DLQ	G-10	2738	-0-	2738	9107	25	1	2627	3	Y	78
							86	9				77

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579												
06		1290 X	1034	-0-	-256	-0-	35	1	964	3	Y	32
							35	9				29
07		1333 X	982	-0-	-351	-0-	26	1	922	3	Y	31
							34	9				33
08		1333 X	981	-0-	-352	-0-	30	1	921	3	Y	27
							30	9				29
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
												2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
												2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
												2

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683												
06		32910 X	30425	-0-	-2485	-0-	1032	1	28726	3	Y	606
							667	9				562
07		34007 X	28854	-0-	-5153	-0-	765	1	27462	3	Y	570
							627	9				616
08		34007 X	28891	-0-	-5116	-0-	891	1	27452	3	Y	498
							548	9				512
09		0	27525	-0-	27525	27525	1873	1	25160	3	Y	447
							492	9				407
10	DLQ	G-10	26507	-0-	26507	54032	807	1	25188	3	Y	465
							512	9				482
11	DLQ	G-10	26986	-0-	26986	81018	226	1	26319	3	Y	401
							441	9				394

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275												
06		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	176	1	4461	3	Y	22
							24	9				21
07		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	132	1	4406	3	Y	23
							25	9				25
08		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	144	1	4254	3	Y	20
							22	9				20
09		0	4177	-0-	4177	4177	290	1	3866	3	Y	19
							21	9				17
10	DLQ	G-10	4736	-0-	4736	8913	149	1	4561	3	Y	24
							26	9				25
11	DLQ	G-10	4030	-0-	4030	12943	36	1	3975	3	Y	17
							19	9				17

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1380 X	1183	-0-	-197	-0-	43	1	1122	3	Y	16	16
07	1426 X	1139	-0-	-287	-0-	18	9	1088	3	Y	17	-0-
08	1395 X	1072	-0-	-323	-0-	32	1	1023	3	Y	14	-0-
09	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	19	9	923	3	Y	13	1
10	DLQ G-10	1013	-0-	1013	1013	34	1	966	3	Y	14	1
11	DLQ G-10	871	-0-	871	1884	15	9	852	3	Y	10	1
						7	1					
						8	1					
						11	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211												
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	77	1	1942	3	Y	17	15
07	2046 N	1997	-0-	-49	-0-	19	9	1918	3	Y	19	2
08	2232 N	1830	-0-	-402	-0-	58	1	1754	3	Y	15	-0-
09	0	1706	-0-	1706	1706	21	9	1571	3	Y	15	1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1706	59	1	17			19	-0-
11	DLQ G-10	1776	-0-	1776	3482	17	9	1745	3	Y	14	-0-
						16	1					
						15	9					
GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179												
06	330 X	269	-0-	-61	-0-	8	1	235	3	Y	24	43
07	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	26	9	8455	3	Y	58	1
08	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	235	1	8453	3	Y	51	-0-
09	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	64	9	7746	3	Y	46	4
10	DLQ G-10	8057	-0-	8057	8057	274	1	7756	3	Y	47	3
11	DLQ G-10	8219	-0-	8219	16276	56	9	8104	3	Y	41	3
						57	1					
						51	9					
						249	1					
						52	9					
						70	1					
						45	9					
GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589												
06	5190 X	3924	-0-	-1266	-0-	134	1	3717	3	Y	66	78
07	5363 X	4531	-0-	-832	-0-	73	9	4408	3	Y	-0-	-0-
08	10199 X	4549	-0-	-5650	-0-	123	1	4406	3	Y	-0-	-0-
09	0	4195	-0-	4195	4195	143	1	3904	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	4173	-0-	4173	8368	291	1	4043	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	4261	-0-	4261	12629	130	1	4225	3	Y	-0-	-0-
						36	1					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	T. A.	170	-0-	170	577	5	1	150	3	Y	14	12	1	2
07	738 X	161	-0-	-577	-0-	15	9	143	3	Y	13	14	1	1
08	160 X	160	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	11	12	1	-0-
09	0	111	-0-	111	111	14	9	96	3	Y	7	6	1	1
10	0	85	-0-	85	196	5	1	76	3	Y	6	7	1	-0-
11	0	114	-0-	114	310	7	9	105	3	Y	7	7	1	-0-
						1	1							
						8	9							

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138														
06	1290 X	1238	-0-	-52	-0-	33	1	919	3	Y	260	244	1	27
07	1333 X	1166	-0-	-167	-0-	286	9	879	3	Y	239	260	1	6
08	1333 X	1136	-0-	-197	-0-	24	1	878	3	Y	209	215	1	-0-
09	0	1071	-0-	1071	1071	263	9	805	3	Y	187	170	1	17
10	DLQ G-10	1047	-0-	1047	2118	28	1	806	3	Y	195	202	1	10
11	DLQ G-10	1034	-0-	1034	3152	230	9	842	3	Y	168	166	1	12
						60	1							
						206	9							
						26	1							
						215	9							
						7	1							
						185	9							

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997														
06	16020 X	12897	-0-	-3123	-0-	424	1	11807	3	Y	605	564	1	61
07	16957 X	12220	-0-	-4737	-0-	666	9	11287	3	Y	563	609	1	15
08	16957 X	12191	-0-	-4766	-0-	314	1	11283	3	Y	493	508	1	-0-
09	0	10935	-0-	10935	10935	619	9	9699	3	Y	467	425	1	42
10	DLQ G-10	10919	-0-	10919	21854	366	1	10044	3	Y	503	520	1	25
11	DLQ G-10	11061	-0-	11061	32915	542	9	10495	3	Y	433	426	1	32
						722	1							
						514	9							
						322	1							
						553	9							
						90	1							
						476	9							

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694														
06	27509 X	27509	-0-	-0-	-0-	928	1	25823	3	Y	689	629	1	64
07	26104 X	26104	-0-	-0-	-0-	758	9	24687	3	Y	664	712	1	16
08	24059 X	24059	-0-	-0-	-0-	687	1	22104	3	Y	1125	1141	1	-0-
09	0	22877	-0-	22877	22877	730	9	20259	3	Y	1008	917	1	91
10	DLQ G-10	22086	-0-	22086	44963	1238	9	1050	3	Y	1050	1088	1	53
11	DLQ G-10	22369	-0-	22369	67332	1509	1	905	3	Y	905	890	1	68
						1109	9							
						650	1							
						1155	9							
						182	1							
						996	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		34500 X	27597	-0-	-6903	-0-	935	1	26016	3	Y	587	544	1	58
							646	9							
07		35650 X	26170	-0-	-9480	-0-	693	1	24871	3	Y	551	595	1	14
							606	9							
08		35402 X	26198	-0-	-9204	-0-	807	1	24861	3	Y	482	496	1	-0-
							530	9							
09		0	24958	-0-	24958	24958	1697	1	22786	3	Y	432	393	1	39
							475	9							
10	DLQ	G-10	24038	-0-	24038	48996	731	1	22812	3	Y	450	466	1	23
							495	9							
11	DLQ	G-10	24467	-0-	24467	73463	204	1	23836	3	Y	388	382	1	29
							427	9							

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789															
06		21360 X	17196	-0-	-4164	-0-	569	1	15824	3	Y	730	677	1	72
							803	9							
07		22072 X	16304	-0-	-5768	-0-	421	1	15128	3	Y	686	741	1	17
							755	9							
08		22072 X	16272	-0-	-5800	-0-	491	1	15121	3	Y	600	617	1	-0-
							660	9							
09		21000 X	15483	-0-	-5517	-0-	1032	1	13859	3	Y	538	490	1	48
							592	9							
10	DLQ	G-10	14936	-0-	14936	14936	445	1	13875	3	Y	560	580	1	28
							616	9							
11	DLQ	G-10	15153	-0-	15153	30089	124	1	14498	3	Y	483	475	1	36
							531	9							

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010															
06		14760 X	12646	-0-	-2114	-0-	428	1	11907	3	Y	283	268	1	30
							311	9							
07		15252 X	11982	-0-	-3270	-0-	317	1	11382	3	Y	257	280	1	7
							283	9							
08		15252 X	11996	-0-	-3256	-0-	369	1	11379	3	Y	225	232	1	-0-
							248	9							
09		14760 X	11428	-0-	-3332	-0-	777	1	10429	3	Y	202	183	1	19
							222	9							
10	DLQ	G-10	11007	-0-	11007	11007	335	1	10441	3	Y	210	218	1	11
							231	9							
11	DLQ	G-10	11202	-0-	11202	22209	94	1	10909	3	Y	181	178	1	14
							199	9							

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997															
06		21004 X	21004	-0-	-0-	-0-	700	1	19472	3	Y	756	701	1	75
							832	9							
07		20832 X	19914	-0-	-918	-0-	518	1	18615	3	Y	710	768	1	17
							781	9							
08		20832 X	19896	-0-	-936	-0-	604	1	18608	3	Y	622	639	1	-0-
							684	9							
09		0	18937	-0-	18937	18937	1270	1	17054	3	Y	557	507	1	50
							613	9							
10	DLQ	G-10	18258	-0-	18258	37195	547	1	17073	3	Y	580	600	1	30
							638	9							
11	DLQ	G-10	18544	-0-	18544	55739	153	1	17841	3	Y	500	492	1	38
							550	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D		WELL #: 1015		RRCID -> 276740		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8436		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GATES 05D		WELL #: 2220		RRCID -> 276742		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 8993 - 15741					
06	21660	X	17337	-0-	-4323	-0-	588	1	16354	3	Y	359	333	1	35
							395	9							
07	22382	X	16440	-0-	-5942	-0-	435	1	15634	3	Y	337	364	1	8
							371	9							
08	22227	X	16460	-0-	-5767	-0-	507	1	15628	3	Y	295	303	1	-0-
							325	9							
09	0		15680	-0-	15680	15680	1067	1	14323	3	Y	264	241	1	23
							290	9							
10	DLQ	G-10	15102	-0-	15102	30782	460	1	14339	3	Y	275	285	1	13
							303	9							
11	DLQ	G-10	15373	-0-	15373	46155	129	1	14983	3	Y	237	233	1	17
							261	9							

GATES 05D		WELL #: 2021A		RRCID -> 276746		COMPL. DATE 04/25/2017		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 9083 - 15723					
06	19740	X	15805	-0-	-3935	-0-	521	1	14510	3	Y	704	653	1	69
							774	9							
07	20398	X	14984	-0-	-5414	-0-	386	1	13871	3	Y	661	714	1	16
							727	9							
08	20305	X	19162	-0-	-1143	-0-	566	1	17446	3	Y	1045	1061	1	-0-
							1150	9							
09	0		18211	-0-	18211	18211	1191	1	15990	3	Y	936	851	1	85
							1030	9							
10	DLQ	G-10	17593	-0-	17593	35804	513	1	16007	3	Y	975	1010	1	50
							1073	9							
11	DLQ	G-10	17794	-0-	17794	53598	143	1	16726	3	Y	841	827	1	64
							925	9							

GATES 05D		WELL #: 2021		RRCID -> 276748		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 8553		PERF. 9112 - 16281					
06	35280	X	25473	-0-	-9807	-0-	873	1	24305	3	Y	268	249	1	26
							295	9							
07	32643	X	19945	-0-	-12698	-0-	505	1	18127	3	Y	1194	1194	1	26
							1313	9							
08	32643	X	19859	-0-	-12784	-0-	588	1	18121	3	Y	1045	1071	1	-0-
							1150	9							
09	0		18875	-0-	18875	18875	1237	1	16608	3	Y	936	851	1	85
							1030	9							
10	DLQ	G-10	18232	-0-	18232	37107	533	1	16626	3	Y	975	1010	1	50
							1073	9							
11	DLQ	G-10	18447	-0-	18447	55554	149	1	17373	3	Y	841	827	1	64
							925	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	22800 X	17293	-0-	-5507	-0-	584	1	16246	3	Y	421	391 1	41
						463	9						
07	22475 X	15869	-0-	-6606	-0-	419	1	15030	3	Y	382	414 1	9
						420	9						
08	22196 X	16411	-0-	-5785	-0-	504	1	15526	3	Y	346	355 1	-0-
						381	9						
09	0	15631	-0-	15631	15631	1060	1	14230	3	Y	310	282 1	28
						341	9						
10	DLQ G-10	15057	-0-	15057	30688	457	1	14245	3	Y	323	334 1	17
						355	9						
11	DLQ G-10	14808	-0-	14808	45496	123	1	14389	3	Y	269	265 1	21
						296	9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546

06	19830 X	19106	-0-	-724	-0-	701	1	17785	3	Y	564	529 1	57
						620	9						
07	19964 X	18764	-0-	-1200	-0-	528	1	17566	3	Y	609	652 1	14
						670	9						
08	20863 X	18101	-0-	-2762	-0-	575	1	16957	3	Y	517	531 1	-0-
						569	9						
09	0	17126	-0-	17126	17126	1156	1	15412	3	Y	507	461 1	46
						558	9						
10	DLQ G-10	19509	-0-	19509	36635	594	1	18231	3	Y	622	636 1	32
						684	9						
11	DLQ G-10	17034	-0-	17034	53669	148	1	16390	3	Y	451	448 1	35
						496	9						

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

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

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

06	25290 X	20260	-0-	-5030	-0-	684	1	19026	3	Y	500	472 1	53
						550	9						
07	26133 X	21045	-0-	-5088	-0-	545	1	19557	3	Y	857	890 1	20
						943	9						
08	25947 X	14885	-0-	-11062	-0-	447	1	13789	3	Y	590	610 1	-0-
						649	9						
09	0	14160	-0-	14160	14160	941	1	12638	3	Y	528	480 1	48
						581	9						
10	DLQ G-10	13664	-0-	13664	27824	406	1	12653	3	Y	550	570 1	28
						605	9						
11	DLQ G-10	15532	-0-	15532	43356	126	1	14640	3	Y	696	673 1	51
						766	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		9570 X	7646	-0-	-1924	-0-	254 1	7070 3	Y		293	273 1		29
							322 9							
07		9889 X	7303	-0-	-2586	-0-	188 1	6744 3	Y		337	358 1		8
							371 9							
08		9796 X	7286	-0-	-2510	-0-	219 1	6742 3	Y		295	303 1		-0-
							325 9							
09		0	6929	-0-	6929	6929	460 1	6179 3	Y		264	241 1		23
							290 9							
10	DLQ	G-10	6686	-0-	6686	13615	198 1	6185 3	Y		275	285 1		13
							303 9							
11	DLQ	G-10	5764	-0-	5764	19379	42 1	4949 3	Y		703	667 1		49
							773 9							

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115														
06		19200 X	15446	-0-	-3754	-0-	515 1	14323 3	Y		553	506 1		51
							608 9							
07		19840 X	14659	-0-	-5181	-0-	381 1	13692 3	Y		533	571 1		13
							586 9							
08		19840 X	14644	-0-	-5196	-0-	444 1	13687 3	Y		466	479 1		-0-
							513 9							
09		0	10685	-0-	10685	10685	716 1	9617 3	Y		320	291 1		29
							352 9							
10	DLQ	G-10	7804	-0-	7804	18489	234 1	7292 3	Y		253	269 1		13
							278 9							
11	DLQ	G-10	10464	-0-	10464	28953	86 1	10061 3	Y		288	279 1		22
							317 9							

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932														
06		17700 X	15914	-0-	-1786	-0-	524 1	14579 3	Y		737	685 1		73
							811 9							
07		23898 X	23898	-0-	-0-	-0-	618 1	22177 3	Y		1003	1052 1		24
							1103 9							
08		18290 X	13784	-0-	-4506	-0-	406 1	12500 3	Y		798	822 1		-0-
							878 9							
09		17700 X	16765	-0-	-935	-0-	1107 1	14866 3	Y		720	655 1		65
							792 9							
10	DLQ	G-10	16184	-0-	16184	16184	477 1	14882 3	Y		750	776 1		39
							825 9							
11	DLQ	G-10	16396	-0-	16396	32580	133 1	15551 3	Y		647	636 1		50
							712 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128																	
06		51990 X	37329	-0-	-14661	-0-	1246	1	34665	3	Y	1289	1187	1			124
							1418	9									
07		35410 X	35410	-0-	-0-	-0-	923	1	33139	3	Y	1225	1319	1			30
							1348	9									
08		43090 X	35381	-0-	-7709	-0-	1075	1	33127	3	Y	1072	1102	1			-0-
							1179	9									
09		0	33678	-0-	33678	33678	2261	1	30361	3	Y	960	874	1			86
							1056	9									
10		DLQ G-10	32469	-0-	32469	66147	974	1	30395	3	Y	1000	1036	1			50
							1100	9									
11		DLQ G-10	32981	-0-	32981	99128	272	1	31761	3	Y	862	848	1			64
							948	9									

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694																	
06		20340 X	16388	-0-	-3952	-0-	548	1	15259	3	Y	528	490	1			52
							581	9									
07		21018 X	15539	-0-	-5479	-0-	406	1	14587	3	Y	496	535	1			13
							546	9									
08		21018 X	15532	-0-	-5486	-0-	473	1	14582	3	Y	434	447	1			-0-
							477	9									
09		0	14788	-0-	14788	14788	995	1	13365	3	Y	389	354	1			35
							428	9									
10		DLQ G-10	14254	-0-	14254	29042	429	1	13379	3	Y	405	419	1			21
							446	9									
11		DLQ G-10	14484	-0-	14484	43526	120	1	13980	3	Y	349	343	1			27
							384	9									

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	44010 X	31564	-0-	-12446	-0-	1037	1	28870	3	Y	1506	1394	1	146
						1657	9							
07	45477 X	29931	-0-	-15546	-0-	769	1	27599	3	Y	1421	1533	1	34
						1563	9							
08	45167 X	28006	-0-	-17161	-0-	840	1	25883	3	Y	1166	1200	1	-0-
						1283	9							
09	0	26501	-0-	26501	26501	1757	1	23600	3	Y	1040	947	1	93
						1144	9							
10	DLQ G-10	27400	-0-	27400	53901	811	1	25313	3	Y	1160	1196	1	57
						1276	9							
11	DLQ G-10	27778	-0-	27778	81679	227	1	26451	3	Y	1000	984	1	73
						1100	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116														
06	T. A.	20607	-0-	20607	20607	769	1	19501	3	Y	306	279	1	27
						337	9							
07	T. A.	19755	-0-	19755	40362	567	1	18848	3	Y	309	330	1	6
						340	9							
08	T. A.	7157	-0-	7157	47519	235	1	6922	3	Y	-0-	6	1	-0-
09	52672 X	5153	-0-	-47519	-0-	358	1	4795	3	Y	-0-			-0-
*10	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	210	1	6120	3	Y	-0-			-0-
11	20130 X	8185	-0-	-11945	-0-	93	1	8092	3	Y	-0-			-0-

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802														
06	35430 X	32251	-0-	-3179	-0-	1099	1	30588	3	Y	513	500	1	59
						564	9							
07	36611 X	33960	-0-	-2651	-0-	880	1	31598	3	Y	1347	1376	1	30
						1482	9							
08	36611 X	28071	-0-	-8540	-0-	845	1	26047	3	Y	1072	1102	1	-0-
						1179	9							
09	34800 X	26705	-0-	-8095	-0-	1778	1	23871	3	Y	960	874	1	86
						1056	9							
10	DLQ G-10	25764	-0-	25764	25764	766	1	23898	3	Y	1000	1036	1	50
						1100	9							
11	DLQ G-10	26134	-0-	26134	51898	214	1	24972	3	Y	862	848	1	64
						948	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D		WELL #: 1620		RRCID -> 278943		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 8528		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05D		WELL #: 2713		RRCID -> 279808		COMPL. DATE 02/12/2017		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8961 - 13487				
06	26880 X	21748	-0-	-5132	-0-	703	1	19559	3	Y	1351	1255	1	134
						1486	9							
07	27776 X	17538	-0-	-10238	-0-	446	1	16001	3	Y	992	1101	1	25
						1091	9							
08	27683 X	17470	-0-	-10213	-0-	519	1	15996	3	Y	868	893	1	-0-
						955	9							
09	0	16683	-0-	16683	16683	1101	1	14782	3	Y	727	662	1	65
						800	9							
10	DLQ G-10	16024	-0-	16024	32707	471	1	14677	3	Y	796	822	1	39
						876	9							
11	DLQ G-10	35137	-0-	35137	67844	289	1	33705	3	Y	1039	1003	1	75
						1143	9							

GATES 09 ROSE B		WELL #: 2028		RRCID -> 279810		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 8519		PERF. 9287 - 14535				
06	36420 X	28831	-0-	-7589	-0-	1045	1	27189	3	Y	543	527	1	62
						597	9							
07	36456 X	27620	-0-	-8836	-0-	780	1	26470	3	Y	336	390	1	8
						370	9							
08	33542 X	24676	-0-	-8866	-0-	781	1	23388	3	Y	461	469	1	-0-
						507	9							
09	0	22095	-0-	22095	22095	1519	1	20132	3	Y	404	367	1	37
						444	9							
10	DLQ G-10	23365	-0-	23365	45460	733	1	22106	3	Y	478	491	1	24
						526	9							
11	DLQ G-10	20037	-0-	20037	65497	188	1	19469	3	Y	345	343	1	26
						380	9							

GATES 09 ROSE B		WELL #: 3028		RRCID -> 279811		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 9155 - 15367				
06	44940 X	15370	-0-	-29570	-0-	560	1	14568	3	Y	220	214	1	25
						242	9							
07	44423 X	16095	-0-	-28328	-0-	456	1	15467	3	Y	156	178	1	3
						172	9							
08	39959 X	22295	-0-	-17664	-0-	703	1	21051	3	Y	492	495	1	-0-
						541	9							
09	20921 X	20921	-0-	-0-	-0-	1433	1	18991	3	Y	452	412	1	40
						497	9							
10	DLQ G-10	21118	-0-	21118	21118	660	1	19897	3	Y	510	525	1	25
						561	9							
11	DLQ G-10	18100	-0-	18100	39218	170	1	17524	3	Y	369	367	1	27
						406	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		31433 X	31433	-0-	-0-	-0-	1027	1	28590	3	Y	1651	1523 1	161
							1816	9						
07		29811 X	29811	-0-	-0-	-0-	761	1	27332	3	Y	1562	1684 1	39
							1718	9						
08		29713 X	29713	-0-	-0-	-0-	887	1	27322	3	Y	1367	1406 1	-0-
							1504	9						
09		28251 X	28251	-0-	-0-	-0-	1865	1	25040	3	Y	1224	1113 1	111
							1346	9						
10	DLQ	G-10	23862	-0-	23862	23862	708	1	22081	3	Y	975	1034 1	52
							1073	9						
11	DLQ	G-10	24196	-0-	24196	48058	198	1	23073	3	Y	841	828 1	65
							925	9						

GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697														
06		10410 X	9433	-0-	-977	-0-	302	1	7651	3	Y	1345	1260 1	137
							1480	9						
07		10106 X	9381	-0-	-725	-0-	227	1	7557	3	Y	1452	1554 1	35
							1597	9						
08		10137 X	8898	-0-	-1239	-0-	247	1	7295	3	Y	1233	1268 1	-0-
							1356	9						
09		0	8456	-0-	8456	8456	497	1	6630	3	Y	1208	1099 1	109
							1329	9						
10	DLQ	G-10	9928	-0-	9928	18384	261	1	8003	3	Y	1513	1547 1	75
							1664	9						
11	DLQ	G-10	8298	-0-	8298	26682	64	1	7051	3	Y	1075	1068 1	82
							1183	9						

GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699														
06		12000 X	7782	-0-	-4218	-0-	226	1	5742	3	Y	1649	1545 1	168
							1814	9						
07		9765 X	7800	-0-	-1965	-0-	171	1	5671	3	Y	1780	1906 1	42
							1958	9						
08		8277 X	7322	-0-	-955	-0-	186	1	5474	3	Y	1511	1553 1	-0-
							1662	9						
09		0	6920	-0-	6920	6920	370	1	4935	3	Y	1468	1336 1	132
							1615	9						
10	DLQ	G-10	8241	-0-	8241	15161	196	1	6006	3	Y	1854	1894 1	92
							2039	9						
11	DLQ	G-10	6790	-0-	6790	21951	48	1	5292	3	Y	1318	1310 1	100
							1450	9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797														
06		14130 X	13026	-0-	-1104	-0-	492	1	12482	3	Y	47	44 1	5
							52	9						
07		13888 X	11298	-0-	-2590	-0-	330	1	10968	3	Y	-0-	5 1	-0-
							359	1	10588	3	Y	-0-		-0-
08		14291 X	10947	-0-	-3344	-0-	359	1	10588	3	Y	-0-		-0-
							722	1	9624	3	Y	-0-		-0-
09		0	10346	-0-	10346	10346	359	1	11024	3	Y	-0-		-0-
							21729	9						-0-
10	DLQ	G-10	11383	-0-	11383	21729	359	1	11024	3	Y	-0-		-0-
							93	1	10235	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	10328	-0-	10328	32057	93	1	10235	3	Y	-0-		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		

06		18360 X	18218	-0-	-142	-0-	678	1	17212	3	Y	298	279	1	32
							328	9							
07		21922 X	21922	-0-	-0-	-0-	639	1	21258	3	Y	23	53	1	2
							25	9							
08		21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	696	1	20520	3	Y	20	22	1	-0-
							22	9							
09		0	20072	-0-	20072	20072	1399	1	18652	3	Y	19	17	1	2
							21	9							
10	DLQ	G-10	23274	-0-	23274	43346	733	1	22515	3	Y	24	25	1	1
							26	9							
11	DLQ	G-10	20033	-0-	20033	63379	179	1	19835	3	Y	17	17	1	1
							19	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857															
06		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	193	1	4904	3	Y	542	508	1	55
							596	9							
07		8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	237	1	7871	3	Y	28	81	1	2
							31	9							
08		7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	258	1	7598	3	Y	24	26	1	-0-
							26	9							
09		0	7202	-0-	7202	7202	501	1	6676	3	Y	23	21	1	2
							25	9							
10	DLQ	G-10	8467	-0-	8467	15669	266	1	8169	3	Y	29	29	1	2
							32	9							
11	DLQ	G-10	7434	-0-	7434	23103	66	1	7345	3	Y	21	21	1	2
							23	9							

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756															
06		43260 X	33561	-0-	-9699	-0-	1216	1	31634	3	Y	646	626	1	74
							711	9							
07		43028 X	32269	-0-	-10759	-0-	904	1	30653	3	Y	647	705	1	16
							712	9							
08		39680 X	30377	-0-	-9303	-0-	963	1	28822	3	Y	538	554	1	-0-
							592	9							
09		0	28507	-0-	28507	28507	1962	1	26002	3	Y	494	450	1	44
							543	9							
10	DLQ	G-10	28758	-0-	28758	57265	903	1	27242	3	Y	557	574	1	27
							613	9							
11	DLQ	G-10	24668	-0-	24668	81933	232	1	23993	3	Y	403	401	1	29
							443	9							

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064															
06		43140 X	33513	-0-	-9627	-0-	1213	1	31542	3	Y	689	635	1	66
							758	9							
07		44578 X	29926	-0-	-14652	-0-	841	1	28535	3	Y	500	553	1	13
							550	9							
08		39339 X	28184	-0-	-11155	-0-	896	1	26830	3	Y	416	429	1	-0-
							458	9							
09		0	26452	-0-	26452	26452	1827	1	24205	3	Y	382	348	1	34
							420	9							
10	DLQ	G-10	25967	-0-	25967	52419	817	1	24645	3	Y	459	470	1	23
							505	9							
11	DLQ	G-10	22280	-0-	22280	74699	210	1	21705	3	Y	332	329	1	26
							365	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		PROD	AMT CODE	BALANCE	

06		35130 X	22030	-0-	-13100	-0-	798	1	20753	3	Y	435	421 1	50
							479	9						
07		31558 X	26216	-0-	-5342	-0-	739	1	25061	3	Y	378	419 1	9
							416	9						
08		26443 X	24697	-0-	-1746	-0-	787	1	23565	3	Y	314	323 1	-0-
							345	9						
09		0	23180	-0-	23180	23180	1604	1	21258	3	Y	289	263 1	26
							318	9						
10	DLQ	G-10	23370	-0-	23370	46550	738	1	22273	3	Y	326	336 1	16
							359	9						
11	DLQ	G-10	7377	-0-	7377	53927	68	1	7006	3	Y	275	270 1	21
							303	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406														
06		28080 X	20233	-0-	-7847	-0-	728	1	18943	3	Y	511	498 1	61
							562	9						
07		20956 X	18086	-0-	-2870	-0-	507	1	17181	3	Y	362	412 1	11
							398	9						
08		19716 X	17024	-0-	-2692	-0-	539	1	16155	3	Y	300	311 1	-0-
							330	9						
09		20160 X	16267	-0-	-3893	-0-	1129	1	14958	3	Y	164	149 1	15
							180	9						
10	DLQ	G-10	16397	-0-	16397	16397	520	1	15673	3	Y	185	190 1	10
							204	9						
11	DLQ	G-10	14083	-0-	14083	30480	134	1	13803	3	Y	133	132 1	11
							146	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216														
06		54600 X	46799	-0-	-7801	-0-	1705	1	44346	3	Y	680	662 1	80
							748	9						
07		55459 X	43018	-0-	-12441	-0-	1212	1	41112	3	Y	631	695 1	16
							694	9						
08		54405 X	40523	-0-	-13882	-0-	1291	1	38656	3	Y	524	540 1	-0-
							576	9						
09		0	38035	-0-	38035	38035	2632	1	34874	3	Y	481	438 1	43
							529	9						
10	DLQ	G-10	38346	-0-	38346	76381	1211	1	36538	3	Y	543	560 1	26
							597	9						
11	DLQ	G-10	34443	-0-	34443	110824	326	1	33645	3	Y	429	424 1	31
							472	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894														
06		35310 X	29235	-0-	-6075	-0-	1053	1	27395	3	Y	715	714 1	91
							787	9						
07		35340 X	27530	-0-	-7810	-0-	757	1	25663	3	Y	1009	1075 1	25
							1110	9						
08		33945 X	25858	-0-	-8087	-0-	806	1	24130	3	Y	838	863 1	-0-
							922	9						
09		0	24259	-0-	24259	24259	1643	1	21769	3	Y	770	700 1	70
							847	9						
10	DLQ	G-10	24519	-0-	24519	48778	756	1	22808	3	Y	868	893 1	45
							955	9						
11	DLQ	G-10	20973	-0-	20973	69751	194	1	20088	3	Y	628	624 1	49
							691	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		34470 X	28734	-0-	-5736	-0-	1037	1	26983	3	Y	649	630	1	75
							714	9							
07		35092 X	27555	-0-	-7537	-0-	777	1	26357	3	Y	383	447	1	11
							421	9							
08		34875 X	25960	-0-	-8915	-0-	828	1	24782	3	Y	318	329	1	-0-
							350	9							
09		0	25069	-0-	25069	25069	1698	1	22495	3	Y	796	724	1	72
							876	9							
10	DLQ	G-10	25337	-0-	25337	50406	781	1	23569	3	Y	897	924	1	45
							987	9							
11	DLQ	G-10	21674	-0-	21674	72080	201	1	20759	3	Y	649	645	1	49
							714	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303															
06		36570 X	29555	-0-	-7015	-0-	1061	1	27601	3	Y	812	800	1	98
							893	9							
07		36177 X	25887	-0-	-10290	-0-	722	1	24481	3	Y	622	704	1	16
							684	9							
08		34348 X	24356	-0-	-9992	-0-	769	1	23018	3	Y	517	533	1	-0-
							569	9							
09		33240 X	22856	-0-	-10384	-0-	1567	1	20766	3	Y	475	432	1	43
							523	9							
10	DLQ	G-10	23067	-0-	23067	23067	721	1	21757	3	Y	535	551	1	27
							589	9							
11	DLQ	G-10	19773	-0-	19773	42840	185	1	19162	3	Y	387	385	1	29
							426	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037															
06		35640 X	20627	-0-	-15013	-0-	742	1	19310	3	Y	523	514	1	63
							575	9							
07		33697 X	18101	-0-	-15596	-0-	490	1	16625	3	Y	896	937	1	22
							986	9							
08		30163 X	16972	-0-	-13191	-0-	522	1	15632	3	Y	744	766	1	-0-
							818	9							
09		0	15918	-0-	15918	15918	1064	1	14103	3	Y	683	621	1	62
							751	9							
10	DLQ	G-10	16114	-0-	16114	32032	490	1	14776	3	Y	771	794	1	39
							848	9							
11	DLQ	G-10	13752	-0-	13752	45784	126	1	13013	3	Y	557	554	1	42
							613	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179															
06		35250 X	31465	-0-	-3785	-0-	1125	1	29251	3	Y	990	957	1	112
							1089	9							
07		36735 X	28699	-0-	-8036	-0-	801	1	27164	3	Y	667	762	1	17
							734	9							
08		36735 X	27004	-0-	-9731	-0-	853	1	25542	3	Y	554	571	1	-0-
							609	9							
09		0	25342	-0-	25342	25342	1739	1	23043	3	Y	509	463	1	46
							560	9							
10	DLQ	G-10	25574	-0-	25574	50916	800	1	24143	3	Y	574	591	1	29
							631	9							
11	DLQ	G-10	16362	-0-	16362	67278	152	1	15697	3	Y	466	459	1	36
							513	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

06	37950 X	33008	-0-	-4942	-0-	1183	1 30762 3	Y	966	933 1	111	
						1063	9					
07	38502 X	29072	-0-	-9430	-0-	809	1 27435 3	Y	753	843 1	21	
						828	9					
08	37944 X	27347	-0-	-10597	-0-	862	1 25797 3	Y	625	646 1	-0-	
						688	9					
09	0	25660	-0-	25660	25660	1756	1 23273 3	Y	574	522 1	52	
						631	9					
10	DLQ G-10	25904	-0-	25904	51564	808	1 24383 3	Y	648	668 1	32	
						713	9					
11	DLQ G-10	17207	-0-	17207	68771	155	1 15978 3	Y	976	937 1	71	
						1074	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328												
06	34560 X	30054	-0-	-4506	-0-	1080	1 28083 3	Y	810	790 1	94	
						891	9					
07	35030 X	27483	-0-	-7547	-0-	764	1 25924 3	Y	723	799 1	18	
						795	9					
08	34379 X	25850	-0-	-8529	-0-	814	1 24375 3	Y	601	619 1	-0-	
						661	9					
09	0	24256	-0-	24256	24256	1659	1 21990 3	Y	552	503 1	49	
						607	9					
10	DLQ G-10	24488	-0-	24488	48744	764	1 23040 3	Y	622	641 1	30	
						684	9					
11	DLQ G-10	15191	-0-	15191	63935	140	1 14429 3	Y	565	554 1	41	
						622	9					

GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825												
06	36300 X	29047	-0-	-7253	-0-	980	1 27285 3	Y	711	659 1	70	
						782	9					
07	37510 X	26012	-0-	-11498	-0-	687	1 24672 3	Y	594	649 1	15	
						653	9					
08	37262 X	26036	-0-	-11226	-0-	800	1 24664 3	Y	520	535 1	-0-	
						572	9					
09	0	24800	-0-	24800	24800	1683	1 22604 3	Y	466	424 1	42	
						513	9					
10	DLQ G-10	23888	-0-	23888	48688	725	1 22629 3	Y	485	503 1	24	
						534	9					
11	DLQ G-10	24309	-0-	24309	72997	203	1 23646 3	Y	418	411 1	31	
						460	9					

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724												
06	44880 X	36156	-0-	-8724	-0-	1231	1 34268 3	Y	597	553 1	59	
						657	9					
07	46376 X	34287	-0-	-12089	-0-	912	1 32759 3	Y	560	605 1	14	
						616	9					
08	46376 X	34349	-0-	-12027	-0-	1063	1 32747 3	Y	490	504 1	-0-	
						539	9					
09	0	32731	-0-	32731	32731	2235	1 30013 3	Y	439	400 1	39	
						483	9					
10	DLQ G-10	29636	-0-	29636	62367	911	1 28411 3	Y	285	310 1	14	
						314	9					
11	DLQ G-10	30213	-0-	30213	92580	255	1 29687 3	Y	246	242 1	18	
						271	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		

06		57990 X	46434	-0-	-11556	-0-	1596	1	44422	3	Y	378	351	1	37
							416	9							
07		59923 X	23536	-0-	-36387	-0-	611	1	21948	3	Y	888	905	1	20
							977	9							
08		59520 X	23507	-0-	-36013	-0-	712	1	21940	3	Y	777	797	1	-0-
							855	9							
09		0	31863	-0-	31863	31863	2135	1	28676	3	Y	956	870	1	86
							1052	9							
10	DLQ	G-10	30723	-0-	30723	62586	920	1	28708	3	Y	995	1031	1	50
							1095	9							
11	DLQ	G-10	31199	-0-	31199	93785	257	1	29998	3	Y	858	844	1	64
							944	9							

GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045															
06		64050 X	45913	-0-	-18137	-0-	1551	1	43160	3	Y	1093	1018	1	108
							1202	9							
07		58869 X	42619	-0-	-16250	-0-	1120	1	40219	3	Y	1164	1245	1	27
							1280	9							
08		58869 X	43708	-0-	-15161	-0-	1340	1	41306	3	Y	965	992	1	-0-
							1062	9							
09		0	30688	-0-	30688	30688	2053	1	27573	3	Y	965	878	1	87
							1062	9							
10	DLQ	G-10	28639	-0-	28639	59327	856	1	26713	3	Y	973	1011	1	49
							1070	9							
11	DLQ	G-10	28042	-0-	28042	87369	231	1	26921	3	Y	809	798	1	60
							890	9							

GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561															
06		48570 X	39156	-0-	-9414	-0-	1327	1	36940	3	Y	808	763	1	85
							889	9							
07		50189 X	37106	-0-	-13083	-0-	983	1	35314	3	Y	735	801	1	19
							809	9							
08		50189 X	37154	-0-	-13035	-0-	1146	1	35301	3	Y	643	662	1	-0-
							707	9							
09		0	26866	-0-	26866	26866	1781	1	23918	3	Y	1061	966	1	95
							1167	9							
10	DLQ	G-10	45467	-0-	45467	72333	1368	1	42693	3	Y	1278	1310	1	63
							1406	9							
11	DLQ	G-10	46205	-0-	46205	118538	383	1	44610	3	Y	1102	1083	1	82
							1212	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141															
06		12600 X	10074	-0-	-2526	-0-	336	1	9358	3	Y	345	321	1	33
							380	9							
07		13020 X	11015	-0-	-2005	-0-	288	1	10330	3	Y	361	386	1	8
							397	9							
08		12927 X	11010	-0-	-1917	-0-	335	1	10327	3	Y	316	324	1	-0-
							348	9							
09		12360 X	10480	-0-	-1880	-0-	705	1	9464	3	Y	283	258	1	25
							311	9							
10	DLQ	G-10	10104	-0-	10104	10104	304	1	9475	3	Y	295	306	1	14
							325	9							
11	DLQ	G-10	10264	-0-	10264	20368	85	1	9900	3	Y	254	250	1	18
							279	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

06		47640 X	36861	-0-	-10779	-0-	1249	1	34759	3	Y	775	719 1	76
							853	9						
07		49228 X	32124	-0-	-17104	-0-	849	1	30497	3	Y	707	766 1	17
							778	9						
08		47740 X	32156	-0-	-15584	-0-	989	1	30486	3	Y	619	636 1	-0-
							681	9						
09		0	29746	-0-	29746	29746	2018	1	27104	3	Y	567	516 1	51
							624	9						
10	DLQ	G-10	28652	-0-	28652	58398	870	1	27133	3	Y	590	611 1	30
							649	9						
11	DLQ	G-10	29155	-0-	29155	87553	243	1	28352	3	Y	509	501 1	38
							560	9						

GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121														
06		43830 X	25726	-0-	-18104	-0-	863	1	24027	3	Y	760	705 1	75
							836	9						
07		45291 X	33234	-0-	-12057	-0-	855	1	30695	3	Y	1531	1570 1	36
							1684	9						
08		33153 X	33153	-0-	-0-	-0-	996	1	30683	3	Y	1340	1376 1	-0-
							1474	9						
09		31536 X	31536	-0-	-0-	-0-	2094	1	28122	3	Y	1200	1092 1	108
							1320	9						
10	DLQ	G-10	30430	-0-	30430	30430	902	1	28153	3	Y	1250	1295 1	63
							1375	9						
11	DLQ	G-10	30856	-0-	30856	61286	252	1	29418	3	Y	1078	1060 1	81
							1186	9						

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160														
06		37920 X	28725	-0-	-9195	-0-	969	1	26956	3	Y	727	674 1	72
							800	9						
07		39184 X	27238	-0-	-11946	-0-	718	1	25769	3	Y	683	738 1	17
							751	9						
08		36859 X	27254	-0-	-9605	-0-	836	1	25760	3	Y	598	615 1	-0-
							658	9						
09		35220 X	25957	-0-	-9263	-0-	1758	1	23610	3	Y	535	487 1	48
							589	9						
10	DLQ	G-10	25008	-0-	25008	25008	758	1	23636	3	Y	558	578 1	28
							614	9						
11	DLQ	G-10	25439	-0-	25439	50447	212	1	24698	3	Y	481	473 1	36
							529	9						

GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764														
06		67950 X	54767	-0-	-13183	-0-	1866	1	51922	3	Y	890	825 1	88
							979	9						
07		70215 X	44642	-0-	-25573	-0-	1189	1	42712	3	Y	674	745 1	17
							741	9						
08		70215 X	40854	-0-	-29361	-0-	1266	1	38998	3	Y	536	553 1	-0-
							590	9						
09		0	38611	-0-	38611	38611	2640	1	35456	3	Y	468	426 1	42
							515	9						
10	DLQ	G-10	38097	-0-	38097	76708	1164	1	36306	3	Y	570	584 1	28
							627	9						
11	DLQ	G-10	38802	-0-	38802	115510	325	1	37936	3	Y	492	484 1	36
							541	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		32640 X	26038	-0-	-6602	-0-	814	1	22660	3	Y	2331	2170	1	233
							2564	9							
07		33728 X	24249	-0-	-9479	-0-	602	1	21617	3	Y	1845	2031	1	47
							2030	9							
08		33728 X	24086	-0-	-9642	-0-	701	1	21610	3	Y	1614	1661	1	-0-
							1775	9							
09		0	26981	-0-	26981	26981	1758	1	23609	3	Y	1467	1335	1	132
							1614	9							
10	DLQ	G-10	15882	-0-	15882	42863	458	1	14302	3	Y	1020	1098	1	54
							1122	9							
11	DLQ	G-10	41510	-0-	41510	84373	341	1	39788	3	Y	1255	1217	1	92
							1381	9							

GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549															
06		15420 X	14397	-0-	-1023	-0-	516	1	13092	3	Y	717	672	1	73
							789	9							
07		15190 X	14768	-0-	-422	-0-	399	1	13265	3	Y	1004	1053	1	24
							1104	9							
08		18476 X	14297	-0-	-4179	-0-	438	1	12914	3	Y	859	883	1	-0-
							945	9							
09		0	13544	-0-	13544	13544	880	1	11738	3	Y	842	766	1	76
							926	9							
10	DLQ	G-10	15789	-0-	15789	29333	461	1	14169	3	Y	1054	1078	1	52
							1159	9							
11	DLQ	G-10	13419	-0-	13419	42752	113	1	12482	3	Y	749	744	1	57
							824	9							

GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514															
06		15660 X	14437	-0-	-1223	-0-	518	1	13135	3	Y	713	662	1	71
							784	9							
07		18179 X	18179	-0-	-0-	-0-	509	1	16925	3	Y	677	731	1	17
							745	9							
08		19003 X	17578	-0-	-1425	-0-	556	1	16387	3	Y	577	594	1	-0-
							635	9							
09		0	16635	-0-	16635	16635	1117	1	14896	3	Y	565	514	1	51
							622	9							
10	DLQ	G-10	19346	-0-	19346	35981	586	1	17981	3	Y	708	723	1	36
							779	9							
11	DLQ	G-10	16536	-0-	16536	52517	143	1	15840	3	Y	503	500	1	39
							553	9							

GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150															
06		20250 X	13509	-0-	-6741	-0-	398	1	10089	3	Y	2747	2528	1	263
							3022	9							
07		17887 X	13589	-0-	-4298	-0-	299	1	9935	3	Y	3050	3240	1	73
							3355	9							
08		18507 X	12802	-0-	-5705	-0-	326	1	9619	3	Y	2597	2670	1	-0-
							2857	9							
09		0	12199	-0-	12199	12199	656	1	8743	3	Y	2545	2316	1	229
							2800	9							
10	DLQ	G-10	14405	-0-	14405	26604	344	1	10555	3	Y	3187	3258	1	158
							3506	9							
11	DLQ	G-10	11874	-0-	11874	38478	84	1	9298	3	Y	2265	2251	1	172
							2492	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	17897 X	17897	-0-	-0-	-0-	636	1 16136 3	Y	1023	941 1	99		
07	18042 X	17158	-0-	-884	-0-	1125 465	9 1 15476 3	Y	1106	1178 1	27		
08	18042 X	16969	-0-	-1073	-0-	1217 522	9 1 15384 3	Y	966	993 1	-0-		
09	0	1569	-0-	1569	1569	1063 59	9 1 782 3	Y	662	602 1	60		
10	DLQ G-10	4173	-0-	4173	5742	728 124	9 1 3808 3	Y	219	265 1	14		
11	DLQ G-10	4127	-0-	4127	9869	241 35	9 1 3894 3	Y	180	179 1	15		
						198	9						
GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635													
06	21786 X	21786	-0-	-0-	-0-	816	1 20711 3	Y	235	220 1	24		
07	21545 X	21349	-0-	-196	-0-	259 615	9 1 20456 3	Y	253	270 1	7		
08	21545 X	20020	-0-	-1525	-0-	278 649	9 1 19142 3	Y	208	215 1	-0-		
09	21780 X	14891	-0-	-6889	-0-	229 1036	9 1 13812 3	Y	39	36 1	3		
10	DLQ G-10	13372	-0-	13372	13372	43 421	9 1 12919 3	Y	29	31 1	1		
11	DLQ G-10	11507	-0-	11507	24879	32 103	9 1 11381 3	Y	21	21 1	1		
						23	9						
GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875													
06	28920 X	24870	-0-	-4050	-0-	930	1 23611 3	Y	299	280 1	31		
07	27714 X	21955	-0-	-5759	-0-	329 640	9 1 21284 3	Y	28	57 1	2		
08	27218 X	21268	-0-	-5950	-0-	31 697	9 1 20545 3	Y	24	26 1	-0-		
09	26340 X	17711	-0-	-8629	-0-	26 1232	9 1 16436 3	Y	39	36 1	3		
10	DLQ G-10	20541	-0-	20541	20541	43 646	9 1 19841 3	Y	49	50 1	2		
11	DLQ G-10	17676	-0-	17676	38217	54 158	9 1 17479 3	Y	35	35 1	2		
						39	9						
GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957													
06	14940 X	11533	-0-	-3407	-0-	434	1 11013 3	Y	78	73 1	8		
07	14594 X	14594	-0-	-0-	-0-	86 423	9 1 14083 3	Y	80	86 1	2		
08	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	88 461	9 1 13594 3	Y	68	70 1	-0-		
09	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	75 1078	9 1 14370 3	Y	39	36 1	3		
10	DLQ G-10	17966	-0-	17966	17966	43 565	9 1 17347 3	Y	49	50 1	2		
11	DLQ G-10	15459	-0-	15459	33425	54 138	9 1 15282 3	Y	35	35 1	2		
						39	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	

06		27060 X	23139	-0-	-3921	-0-	871	1	22099	3	Y	154	143	1	15	
							169	9								
07		26443 X	22668	-0-	-3775	-0-	656	1	21826	3	Y	169	180	1	4	
							186	9								
08		23839 X	21587	-0-	-2252	-0-	703	1	20729	3	Y	141	145	1	-0-	
							155	9								
09		23130 X	16591	-0-	-6539	-0-	1154	1	15394	3	Y	39	36	1	3	
							43	9								
10	DLQ	G-10	20085	-0-	20085	20085	633	1	19426	3	Y	24	27	1	-0-	
							26	9								
11	DLQ	G-10	17287	-0-	17287	37372	155	1	17113	3	Y	17	17	1	-0-	
							19	9								

GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205																
06		28890 X	23909	-0-	-4981	-0-	872	1	22137	3	Y	818	774	1	87	
							900	9								
07		26970 X	23475	-0-	-3495	-0-	657	1	21864	3	Y	867	933	1	21	
							954	9								
08		26350 X	22632	-0-	-3718	-0-	716	1	21106	3	Y	736	757	1	-0-	
							810	9								
09		25500 X	21415	-0-	-4085	-0-	1438	1	19184	3	Y	721	656	1	65	
							793	9								
10	DLQ	G-10	24905	-0-	24905	24905	754	1	23158	3	Y	903	924	1	44	
							993	9								
11	DLQ	G-10	21291	-0-	21291	46196	184	1	20401	3	Y	642	638	1	48	
							706	9								

GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618																
06		22470 X	19880	-0-	-2590	-0-	709	1	17979	3	Y	1084	1016	1	110	
							1192	9								
07		22537 X	19579	-0-	-2958	-0-	534	1	17757	3	Y	1171	1253	1	28	
							1288	9								
08		21638 X	18513	-0-	-3125	-0-	572	1	16865	3	Y	978	1006	1	-0-	
							1076	9								
09		20940 X	17820	-0-	-3120	-0-	1168	1	15581	3	Y	974	886	1	88	
							1071	9								
10	DLQ	G-10	20762	-0-	20762	20762	612	1	18808	3	Y	1220	1247	1	61	
							1342	9								
11	DLQ	G-10	17673	-0-	17673	38435	150	1	16569	3	Y	867	861	1	67	
							954	9								

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896																
06		15720 X	15374	-0-	-346	-0-	571	1	14478	3	Y	295	276	1	30	
							325	9								
07		15717 X	15697	-0-	-20	-0-	452	1	15040	3	Y	186	211	1	5	
							205	9								
08		16802 X	15183	-0-	-1619	-0-	492	1	14518	3	Y	157	162	1	-0-	
							173	9								
09		0	14074	-0-	14074	14074	976	1	13012	3	Y	78	71	1	7	
							86	9								
10	DLQ	G-10	16100	-0-	16100	30174	508	1	15592	3	Y	-0-	7	1	-0-	
							120	1	13278	3	Y	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	13398	-0-	13398	43572	120	1	13278	3	Y	-0-			-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196														
06		12690 X	4376	-0-	-8314	-0-	166	1	4210	3	Y	-0-		-0-
07		13113 X	4283	-0-	-8830	-0-	125	1	4158	3	Y	-0-		-0-
08		5332 X	4150	-0-	-1182	-0-	136	1	4014	3	Y	-0-		-0-
09		0	3791	-0-	3791	3791	264	1	3527	3	Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	4480	-0-	4480	8271	141	1	4339	3	Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	3915	-0-	3915	12186	35	1	3880	3	Y	-0-		-0-
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334														
06		38610 X	35759	-0-	-2851	-0-	1354	1	34368	3	Y	34	60 1	-0-
07		38130 X	34964	-0-	-3166	-0-	1020	1	33944	3	Y	-0-		-0-
08		35805 X	33183	-0-	-2622	-0-	1088	1	32095	3	Y	-0-		-0-
09		0	32017	-0-	32017	32017	2233	1	29784	3	Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	36574	-0-	36574	68591	1153	1	35421	3	Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	31959	-0-	31959	100550	286	1	31673	3	Y	-0-		-0-
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997														
06		16271 X	16271	-0-	-0-	-0-	604	1	15315	3	Y	320	300 1	32
07		16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	352	1	15179	3	Y	347	371 1	8
08		15500 X	12231	-0-	-3269	-0-	456	1	11437	3	Y	369	377 1	-0-
09		0	11678	-0-	11678	11678	382	1	10703	3	Y	156	142 1	14
10		DLQ G-10	9932	-0-	9932	21610	406	1	9203	3	Y	390	385 1	19
11		DLQ G-10	10063	-0-	10063	31673	172	1	9954	3	Y	17	33 1	3
							429	1						
							90	1						
							19	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A UNIT C		WELL #:	2	RRCID ->	286353	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL DEPTH	8351	PERF.	8902 - 16582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		15420 X	13660	-0-	-1760	-0-	504 1	12790 3	Y	333	309 1	33
							366 9					
07		15004 X	13415	-0-	-1589	-0-	380 1	12633 3	Y	365	389 1	9
							402 9					
08		16430 X	11524	-0-	-4906	-0-	345 1	10186 3	Y	903	912 1	-0-
							993 9					
09		0	9611	-0-	9611	9611	602 1	8023 3	Y	896	816 1	80
							986 9					
10	DLQ	G-10	9785	-0-	9785	19396	275 1	8442 3	Y	971	1003 1	48
							1068 9					
11	DLQ	G-10	8292	-0-	8292	27688	66 1	7260 3	Y	878	861 1	65
							966 9					
GATES 10 ROSE A UNIT C		WELL #:	3	RRCID ->	286356	COMPL. DATE	06/11/2019	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	8693 - 17243	
06		21270 X	18783	-0-	-2487	-0-	685 1	17384 3	Y	649	622 1	73
							714 9					
07		20832 X	18422	-0-	-2410	-0-	516 1	17169 3	Y	670	726 1	17
							737 9					
08		19685 X	17225	-0-	-2460	-0-	545 1	16073 3	Y	552	569 1	-0-
							607 9					
09		0	10708	-0-	10708	10708	744 1	9921 3	Y	39	36 1	3
							43 9					
10	DLQ	G-10	12280	-0-	12280	22988	380 1	11680 3	Y	200	194 1	9
							220 9					
11	DLQ	G-10	11433	-0-	11433	34421	98 1	10820 3	Y	468	444 1	33
							515 9					
GATES 10 ROSE A		WELL #:	5742	RRCID ->	286357	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8925 - 17005	
06		13230 X	11631	-0-	-1599	-0-	410 1	10393 3	Y	753	705 1	78
							828 9					
07		13671 X	11466	-0-	-2205	-0-	309 1	10265 3	Y	811	868 1	21
							892 9					
08		13671 X	11002	-0-	-2669	-0-	336 1	9909 3	Y	688	709 1	-0-
							757 9					
09		12300 X	6547	-0-	-5753	-0-	454 1	6050 3	Y	39	35 1	4
							43 9					
10	DLQ	G-10	4613	-0-	4613	4613	144 1	4426 3	Y	39	41 1	2
							43 9					
11	DLQ	G-10	3965	-0-	3965	8578	35 1	3899 3	Y	28	28 1	2
							31 9					
GATES 10 ROSE A UNIT B		WELL #:	1	RRCID ->	286469	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	9017 - 16897	
06		14370 X	5585	-0-	-8785	-0-	212 1	5370 3	Y	3	6 1	-0-
							3 9					
07		14291 X	5463	-0-	-8828	-0-	159 1	5304 3	Y	-0-	-0-	-0-
							174 1	5120 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		6479 X	5294	-0-	-1185	-0-	174 1	5120 3	Y	-0-	-0-	-0-
							349 1	4653 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		0	5002	-0-	5002	5002	349 1	4653 3	Y	-0-	-0-	-0-
							180 1	5534 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	5714	-0-	5714	10716	180 1	5534 3	Y	-0-	-0-	-0-
							45 1	4949 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	4994	-0-	4994	15710	45 1	4949 3	Y	-0-	-0-	-0-
GATES 10 ROSE A		WELL #:	9994	RRCID ->	286774	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	N/A	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
									N	-0-	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
									N	-0-	-0-	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
									N	-0-	-0-	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
									N	-0-	-0-	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
									N	-0-	-0-	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292														
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3821	-0-	821	821	72	1	3465	2	Y	258	147	1	314
						284	9							
07	3100 N	4380	-0-	1280	2101	4380	2			Y	-0-	164	1	150
08	3100 N	4618	-0-	1518	3619	6	1	4193	2	Y	381	222	1	309
						419	9							
*09	7441 X	3822	-0-	-3619	-0-	3514	2	308	9	Y	280	327	1	262
10	DLQ G-10	3556	-0-	3556	3556	3260	2	296	9	Y	269	318	1	213
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3556					Y	NO RPT			213
JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556														
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	49	1	2331	2	Y	179	197	1	215
						197	9							
07	3100 N	3278	-0-	178	178	3079	2	199	9	Y	181	219	1	177
08	3100 N	3197	-0-	97	275	5	1	2976	2	Y	196	156	1	217
						216	9							
*09	3000 N	2756	-0-	-244	31	2528	2	228	9	Y	207	235	1	189
10	DLQ G-10	5047	-0-	5047	5078	4821	2	226	9	Y	205	236	1	158
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5078					Y	NO RPT			158
JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229														
06	1350 N	62	-0-	-1288	-0-	5	1	54	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	775 N	114	-0-	-661	-0-	10	1	101	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900														
06	1980 N	1890	-0-	-90	-0-	164	1	1715	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
07	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	166	1	1729	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
08	1953 N	1809	-0-	-144	-0-	172	1	1632	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	210	1	1982	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
10	0	2211	-0-	2211	2211	214	1	1987	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
11	0	2155	-0-	2155	4366	221	1	1921	2	Y	-0-			-0-
						13	4							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	169 1	1766 2	11 4	98 9	N	89	91 1			27
07	2170 N	2164	-0-	-6	-0-	181 1	1878 2	9 4	96 9	N	87	87 1			27
08	2108 N	1862	-0-	-246	-0-	169 1	1599 2	5 4	89 9	N	81	76 1			32
09	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	191 1	1807 2	8 4	79 9	N	72	77 1			27
10	0	2280	-0-	2280	2280	212 1	1970 2	10 4	88 9	N	80	76 1			31
11	0	2030	-0-	2030	4310	199 1	1723 2	11 4	97 9	N	88	98 1			21

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

06	5880 X	5006	-0-	-874	-0-	416 1	4352 2	27 4	211 9	Y	192	192 1			59
07	6076 X	4888	-0-	-1188	-0-	409 1	4256 2	21 4	202 9	Y	184	186 1			57
08	6076 X	4684	-0-	-1392	-0-	428 1	4052 2	13 4	191 9	Y	174	163 1			68
09	5880 X	4593	-0-	-1287	-0-	421 1	3982 2	19 4	171 9	Y	155	164 1			59
10	0	4447	-0-	4447	4447	412 1	3831 2	19 4	185 9	Y	168	162 1			65
11	0	4097	-0-	4097	8544	401 1	3477 2	23 4	196 9	Y	178	201 1			42

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

06	2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-				-0-
07	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	224 1	2338 2	14 4	347 9	Y	315	321 1			96
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	228 1	2368 2	11 4	331 9	Y	301	304 1			93
08	3038 X	2785	-0-	-253	-0-	235 1	2229 2	7 4	314 9	Y	285	266 1			112
09	2940 X	2585	-0-	-355	-0-	220 1	2077 2	10 4	278 9	Y	253	269 1			96
10	0	2623	-0-	2623	2623	224 1	2084 2	11 4	304 9	Y	276	265 1			107
11	0	2476	-0-	2476	5099	219 1	1902 2	13 4	342 9	Y	311	345 1			73

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	463	1	4839	2	Y	-0-					-0-
						30	4									
07	5146 X	5137	-0-	-9	-0-	449	1	4665	2	Y	-0-					-0-
						23	4									
08	5425 X	4801	-0-	-624	-0-	457	1	4330	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
09	5340 X	4517	-0-	-823	-0-	430	1	4068	2	Y	-0-					-0-
						19	4									
10	0	5226	-0-	5226	5226	505	1	4697	2	Y	-0-					-0-
						24	4									
11	0	4907	-0-	4907	10133	504	1	4374	2	Y	-0-					-0-
						29	4									

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	180	1	1884	2	Y	60	61	1			18
						176	4		66	9						
07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	183	1	1903	2	Y	57	57	1			18
						338	4		63	9						
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	197	1	1864	2	Y	53	50	1			21
						368	4		58	9						
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	192	1	1811	2	Y	48	51	1			18
						140	4		53	9						
10	0	2117	-0-	2117	2117	199	1	1852	2	Y	52	50	1			20
						9	4		57	9						
11	0	2035	-0-	2035	4152	202	1	1756	2	Y	59	65	1			14
						12	4		65	9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	113	1	1184	2	Y	29	30	1			9
						7	4		32	9						
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	115	1	1190	2	Y	29	29	1			9
						6	4		32	9						
08	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	120	1	1136	2	Y	27	25	1			11
						4	4		30	9						
09	1350 N	1268	-0-	-82	-0-	118	1	1120	2	Y	23	25	1			9
						5	4		25	9						
10	0	1302	-0-	1302	1302	123	1	1144	2	Y	26	25	1			10
						6	4		29	9						
11	0	1241	-0-	1241	2543	124	1	1078	2	Y	29	32	1			7
						7	4		32	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	96 1	1007 2	10 4	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	99 1	1025 2	12 4	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		1054 N	959	-0-	-95	-0-	90 1	857 2	11 4	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		1110 N	984	-0-	-126	-0-	93 1	883 2	7 4	1 9	Y	1	1 1		-0-
10		0	1023	-0-	1023	1023	99 1	918 2	5 4	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		0	893	-0-	893	1916	92 1	795 2	5 4	1 9	Y	1	1 1		-0-

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300															
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	71 1	740 2	87 4	32 9	Y	29	30 1		9
07		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	72 1	746 2	168 4	32 9	Y	29	29 1		9
08		1054 N	1002	-0-	-52	-0-	75 1	714 2	183 4	30 9	Y	27	25 1		11
09		930 N	856	-0-	-74	-0-	73 1	689 2	69 4	25 9	Y	23	25 1		9
10		0	803	-0-	803	803	75 1	695 2	4 4	29 9	Y	26	25 1		10
11		0	759	-0-	759	1562	75 1	648 2	4 4	32 9	Y	29	32 1		7

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250															
06		3000 N	3137	-0-	137	768	266 1	2778 2	17 4	76 9	Y	69	70 1		21
07		3100 N	3142	-0-	42	810	268 1	2789 2	13 4	72 9	Y	65	66 1		20
08		3766 X	2956	-0-	-810	-0-	275 1	2604 2	9 4	68 9	Y	62	58 1		24
09		2970 X	2705	-0-	-265	-0-	252 1	2380 2	11 4	62 9	Y	56	59 1		21
10		0	3013	-0-	3013	3013	285 1	2649 2	13 4	66 9	Y	60	58 1		23
11		0	2821	-0-	2821	5834	282 1	2448 2	16 4	75 9	Y	68	75 1		16

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350															
06		2070 N	2019	-0-	-51	-0-	171 1	1782 2	11 4	55 9	Y	50	51 1		15
07		2170 N	2032	-0-	-138	-0-	173 1	1797 2	9 4	53 9	Y	48	48 1		15
08		2170 N	1870	-0-	-300	-0-	173 1	1642 2	5 4	50 9	Y	45	42 1		18
09		2010 N	1843	-0-	-167	-0-	171 1	1621 2	8 4	43 9	Y	39	42 1		15
10		0	2002	-0-	2002	2002	189 1	1756 2	9 4	48 9	Y	44	42 1		17
11		0	1877	-0-	1877	3879	187 1	1625 2	11 4	54 9	Y	49	54 1		12

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	164 1	1710 2	36 9	Y	33	33	1		10
07		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	167 1	1734 2	34 9	Y	31	31	1		10
08		1922 N	1877	-0-	-45	-0-	176 1	1664 2	31 9	Y	28	27	1		11
09		1920 N	1808	-0-	-112	-0-	169 1	1602 2	30 9	Y	27	28	1		10
10		0	1874	-0-	1874	1874	178 1	1657 2	31 9	Y	28	27	1		11
11		0	1761	-0-	1761	3635	177 1	1539 2	35 9	Y	32	35	1		8

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850															
06		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	245 1	2556 2	79 9	Y	72	73	1		22
07		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	247 1	2564 2	75 9	Y	68	69	1		21
08		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	268 1	2539 2	72 9	Y	65	61	1		25
09		2880 N	2742	-0-	-138	-0-	255 1	2412 2	64 9	Y	58	61	1		22
10		0	2774	-0-	2774	2774	262 1	2432 2	68 9	Y	62	60	1		24
11		0	2594	-0-	2594	5368	262 1	2271 2	46 9	Y	42	58	1		8

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550															
06		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	304 1	3179 2	141 9	Y	128	130	1		39
07		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	309 1	3213 2	134 9	Y	122	123	1		38
08		3813 X	3595	-0-	-218	-0-	330 1	3130 2	125 9	Y	114	107	1		45
09		3690 X	3456	-0-	-234	-0-	318 1	3011 2	113 9	Y	103	109	1		39
10		0	3492	-0-	3492	3492	326 1	3029 2	122 9	Y	111	107	1		43
11		0	3235	-0-	3235	6727	324 1	2811 2	81 9	Y	74	103	1		14

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500															
06		2910 X	2601	-0-	-309	-0-	212 1	2211 2	164 9	Y	149	152	1		45
07		3007 X	2593	-0-	-414	-0-	213 1	2213 2	156 9	Y	142	143	1		44
08		2697 X	2493	-0-	-204	-0-	223 1	2116 2	147 9	Y	134	125	1		53
09		2610 X	2398	-0-	-212	-0-	216 1	2042 2	130 9	Y	118	126	1		45
10		0	2428	-0-	2428	2428	221 1	2054 2	143 9	Y	130	125	1		50
11		0	2266	-0-	2266	4694	216 1	1877 2	161 9	Y	146	162	1		34

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		990 N	883	-0-	-107	-0-	77	1	801	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
07		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	92	1	954	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	107	1	1009	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	98	1	926	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
10		0	911	-0-	911	911	88	1	819	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
11		0	799	-0-	799	1710	82	1	712	2	Y	-0-			-0-
							5	4							

LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000															
06		3000 N	3378	-0-	378	1028	290	1	3036	2	Y	30	30	1	9
							19	4							
07		3100 N	3512	-0-	412	1440	304	1	3161	2	Y	29	29	1	9
							15	4							
08		4676 X	3236	-0-	-1440	-0-	305	1	2891	2	Y	27	25	1	11
							10	4							
09		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	299	1	2828	2	Y	23	25	1	9
							13	4							
10		0	3474	-0-	3474	3474	333	1	3096	2	Y	26	25	1	10
							16	4							
11		0	3267	-0-	3267	6741	332	1	2884	2	Y	29	32	1	7
							19	4							

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200															
06		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	204	1	2131	2	Y	2	2	1	1
							13	4							
07		2480 N	2392	-0-	-88	-0-	209	1	2171	2	Y	2	2	1	1
							10	4							
08		2480 N	2295	-0-	-185	-0-	218	1	2068	2	Y	2	2	1	1
							7	4							
09		2340 N	2227	-0-	-113	-0-	212	1	2004	2	Y	2	2	1	1
							9	4							
10		0	2167	-0-	2167	2167	209	1	1946	2	Y	2	2	1	1
							10	4							
11		0	2094	-0-	2094	4261	215	1	1866	2	Y	1	2	1	-0-
							12	4							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000															
06		3000 N	4303	-0-	1303	1303	372	1	3886	2	Y	19	13	1	6
							24	4							
07		3100 N	3754	-0-	654	1957	326	1	3390	2	Y	20	20	1	6
							16	4							
08		3100 N	3088	-0-	-12	1945	292	1	2766	2	Y	19	18	1	7
							9	4							
09		4625 X	2680	-0-	-1945	-0-	253	1	2397	2	Y	17	18	1	6
							11	4							
10		0	2500	-0-	2500	2500	240	1	2228	2	Y	19	18	1	7
							11	4							
11		0	2254	-0-	2254	4754	229	1	1989	2	Y	21	23	1	5
							13	4							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	214 1	2234 2	14 4	164 9	Y	149	152 1	45	
07	2666 N	2595	-0-	-71	-0-	213 1	2215 2	11 4	156 9	Y	142	143 1	44	
08	2821 N	2466	-0-	-355	-0-	221 1	2091 2	7 4	147 9	Y	134	125 1	53	
09	2640 N	2545	-0-	-95	-0-	230 1	2175 2	10 4	130 9	Y	118	126 1	45	
10	0	2312	-0-	2312	2312	210 1	1949 2	10 4	143 9	Y	130	125 1	50	
11	0	2159	-0-	2159	4471	213 1	1844 2	12 4	90 9	Y	82	117 1	15	

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800													
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	148 1	1543 2	10 4	26 9	N	24	24 1	7
07	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	121 1	1259 2	6 4	24 9	N	22	22 1	7
08	1581 N	1367	-0-	-214	-0-	128 1	1212 2	4 4	23 9	N	21	20 1	8
09	1530 N	1324	-0-	-206	-0-	124 1	1174 2	5 4	21 9	N	19	20 1	7
10	0	1348	-0-	1348	1348	128 1	1192 2	6 4	22 9	N	20	19 1	8
11	0	1252	-0-	1252	2600	126 1	1095 2	7 4	24 9	N	22	25 1	5

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050													
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	166 1	1733 2	11 4	9 9	N	8	2 1	6
07	3100 N	3381	-0-	281	281	293 1	3042 2	15 4	31 9	N	28	25 1	9
08	2925 N	2644	-0-	-281	-0-	249 1	2357 2	8 4	30 9	N	27	25 1	11
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	200 1	1889 2	9 4	25 9	N	23	25 1	9
10	0	1860	-0-	1860	1860	177 1	1646 2	8 4	29 9	N	26	25 1	10
11	0	1550	-0-	1550	3410	156 1	1353 2	9 4	32 9	N	29	32 1	7

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579													
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	985 2	3 9	Y	3	3 1	3		3
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	989 2	7 9	Y	6	6 1	6		3
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1131 2	6 9	Y	5	6 1	5		2
09	0	920	-0-	920	920	913 2	7 9	Y	6	6 1	6		2
10	0	1105	-0-	1105	2025	1101 2	4 9	Y	4	3 1	4		3
11	0	1002	-0-	1002	3027	998 2	4 9	Y	4	5 1	4		2

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY)		34242 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VILLARREAL STATE 272		WELL #:	2	RRCID ->	174123	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10620 - 10640
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GAVILAN (MIOCENE)		34268 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688								
LA PITA		WELL #:	2R	RRCID ->	262265	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	8299	PERF. 8612 - 8640
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT)		34445 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC		857512								
AVIATORS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	104990	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8623 - 8644
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

GERONIMO (FRIO LOWER)		34583 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
PRIDAY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	164809	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10728 - 10924
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2580 N	2022	-0-	-558	-0-	2009 2	13 9	N	12	15
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	1975 2	125 9	N	114	129
08	1581 N	1190	-0-	-391	-0-	1190 2		N	-0-	129
09	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2702 2	271 9	N	246	133
10	0	2859	-0-	2859	2859	2804 2	55 9	N	50	6
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	939			N	NO RPT	6

GINNY, E. (6600)		34990 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
MPG PETROLEUM, INC.		518631								
BRAMMER		WELL #:	5	RRCID ->	041476	COMPL. DATE	02/14/1967	TOTAL DEPTH	8810	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLENN MARTIN (1100)		35311 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057								
WALKER, MAY		WELL #: 1469		RRCID -> 153300		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		089602								
BLOCKER, JOHN R. 1837		WELL #: 1		RRCID -> 113620		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 1	N	-0-		-0-
*11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-		-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #: 2		RRCID -> 113622		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 1	N	-0-		-0-
*11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-		-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843		WELL #: 1		RRCID -> 113623		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 1	N	-0-		-0-
*11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-		-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #: 1		RRCID -> 113625		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 1	N	-0-		-0-
*11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-		-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839		WELL #: 2		RRCID -> 116462		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 1	N	-0-		-0-
*11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//		089602									
BRASK		WELL #:		2	RRCID ->	190561	COMPL. DATE	08/11/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4770 - 5034	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			Y	-0-			55
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			Y	-0-			55
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3			Y	-0-			55
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3			Y	-0-			55
10	0	198	-0-	198	198	198 3			Y	-0-			55
*11	425 N	227	-0-	-198	-0-	227 3			Y	-0-			55

BRASK		WELL #:		5	RRCID ->	196911	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4828 - 4881	
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			Y	-0-			27
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3			Y	-0-			27
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			Y	-0-			27
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			Y	-0-			27
10	0	97	-0-	97	97	97 3			Y	-0-			27
*11	208 N	111	-0-	-97	-0-	111 3			Y	-0-			27

BRASK		WELL #:		4	RRCID ->	196912	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4621 - 4838	
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			Y	-0-			27
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3			Y	-0-			27
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			Y	-0-			27
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			Y	-0-			27
10	0	97	-0-	97	97	97 3			Y	-0-			27
*11	208 N	111	-0-	-97	-0-	111 3			Y	-0-			27

BRASK		WELL #:		8	RRCID ->	196913	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4638 - 4784	
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			Y	-0-			28
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			Y	-0-			28
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			Y	-0-			28
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			Y	-0-			28
10	0	101	-0-	101	101	101 3			Y	-0-			28
*11	217 N	116	-0-	-101	-0-	116 3			Y	-0-			28

BRASK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	199602	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4895 - 4984	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			Y	-0-			14
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			Y	-0-			14
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3			Y	-0-			14
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			Y	-0-			14
10	0	50	-0-	50	50	50 3			Y	-0-			14
*11	108 N	58	-0-	-50	-0-	58 3			Y	-0-			14

BRASK		WELL #:		13	RRCID ->	200043	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4790 - 4926	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			Y	-0-			10
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3			Y	-0-			10
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			Y	-0-			10
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3			Y	-0-			10
10	0	36	-0-	36	36	36 3			Y	-0-			10
*11	77 N	41	-0-	-36	-0-	41 3			Y	-0-			10

BRASK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	201134	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5256 - 5328	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			Y	-0-			22
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			Y	-0-			22
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			Y	-0-			22
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			Y	-0-			22
10	0	79	-0-	79	79	79 3			Y	-0-			22
*11	170 N	91	-0-	-79	-0-	91 3			Y	-0-			22

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//		089602									
BRASK		WELL #:		15	RRCID ->	209693	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4619 - 7678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			Y	-0-		28
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			Y	-0-		28
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			Y	-0-		28
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			Y	-0-		28
10		0	101	-0-	101	-0-	101 3			Y	-0-		28
*11		217 N	116	-0-	-101	-0-	116 3			Y	-0-		28

BRASK "A"		WELL #:		6	RRCID ->	214107	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4760 - 4895	
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			Y	-0-		15
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			Y	-0-		15
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3			Y	-0-		15
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3			Y	-0-		15
10		0	54	-0-	54	-0-	54 3			Y	-0-		15
*11		116 N	62	-0-	-54	-0-	62 3			Y	-0-		15

BRASK "A"		WELL #:		7	RRCID ->	217092	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5113 - 5393	
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			Y	-0-		13
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			Y	-0-		13
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			Y	-0-		13
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			Y	-0-		13
10		0	47	-0-	47	-0-	47 3			Y	-0-		13
*11		101 N	54	-0-	-47	-0-	54 3			Y	-0-		13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		WELL #:	117	RRCID ->	047595	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	5461 - 5532
PALAFOX EXPLOR. CO. -17-													
06		2880 X	2214	-0-	-666	-0-	157 1	2057 3	N	-0-			50
07		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	254 1	2991 3	N	-0-			50
08		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	265 1	2904 3	N	-0-			50
09		3000 X	2660	-0-	-340	-0-	207 1	2453 3	N	-0-			50
10		0	2713	-0-	2713	-0-	167 1	2546 3	N	-0-			50
11		0	2503	-0-	2503	-0-	5216 1	144 1	N	-0-			50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22-		WELL #:		1	RRCID ->	047596	COMPL. DATE	10/08/1969	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	N/A
06		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	201 1	2273 3	N	-0-		-0-
07		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	209 1	2601 3	N	-0-		-0-
08		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	86 1	2434 3	N	-0-		-0-
09		2460 N	1975	-0-	-485	-0-	163 1	1812 3	N	-0-		-0-
10		0	1944	-0-	1944	-0-	142 1	1802 3	N	-0-		-0-
11		0	1517	-0-	1517	-0-	3461 1	88 1	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		2	RRCID ->	170545	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5347 - 5582
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	18 1	809 3	N	-0-		-0-
07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	13 1	1018 3	N	-0-		-0-
08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	6 1	1097 3	N	-0-		-0-
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	6 1	1020 3	N	-0-		-0-
10		0	928	-0-	928	-0-	11 1	917 3	N	-0-		-0-
11		0	1073	-0-	1073	-0-	2001 1	1073 3	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696												
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 2		RRCID -> 170564		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5239 - 5545				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	23 1	1039	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	15 1	1199	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	7 1	1119	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	6 1	945	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		785	-0-	785	-0-	9 1	776	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		845	-0-	845	-0-	845 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 3		RRCID -> 171674		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5322 - 5342				
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	22 1	1015	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	14 1	1145	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	992	N	929	-0-	-63	-0-	5 1	924	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	7 1	2621	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		991	-0-	991	-0-	12 1	979	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		1117	-0-	1117	-0-	2108 1117 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-		WELL #: 1		RRCID -> 172822		COMPL. DATE 04/23/2020		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5501 - 5793				
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 3		RRCID -> 172850		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 5192 - 5648				
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	28 1	1269	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	15 1	1193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	7 1	1226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	10 1	1525	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		1339	-0-	1339	-0-	16 1	1323	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		1414	-0-	1414	-0-	2753 1414 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 4		RRCID -> 173078		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5340 - 5505				
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	30 1	1386	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	19 1	1533	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	9 1	1589	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1410	N	967	-0-	-443	-0-	10 1	957	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		1338	-0-	1338	-0-	16 1	1322	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		1609	-0-	1609	-0-	2947 1609 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #: 1		RRCID -> 173079		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5390 - 5706				
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #: 3		RRCID -> 173196		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 5849		PERF. 5400 - 5648				
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	5 1	244	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	16 1	1235	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	10 1	1639	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	9 1	1363	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		1265	-0-	1265	-0-	15 1	1250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		1219	-0-	1219	-0-	2484 1219 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696											
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 4		RRCID -> 173770		COMPL. DATE 06/20/1999			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	19	1	872	3	N	-0-	-0-	
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	15	1	1193	3	N	-0-	-0-	
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	7	1	1109	3	N	-0-	-0-	
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	6	1	1173	3	N	-0-	-0-	
10	0	962	-0-	962	962	12	1	950	3	N	-0-	-0-	
11	0	922	-0-	922	1884	922	3			N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 5		RRCID -> 173771		COMPL. DATE 06/20/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381				
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	21	1	979	3	N	-0-	-0-	
07	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	15	1	1170	3	N	-0-	-0-	
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	7	1	1181	3	N	-0-	-0-	
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	8	1	1279	3	N	-0-	-0-	
10	0	994	-0-	994	994	12	1	982	3	N	-0-	-0-	
11	0	1100	-0-	1100	2094	1100	3			N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 6		RRCID -> 173915		COMPL. DATE 07/11/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427				
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	23	1	1038	3	N	-0-	-0-	
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	15	1	1217	3	N	-0-	-0-	
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	8	1	1299	3	N	-0-	-0-	
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	7	1	1173	3	N	-0-	-0-	
10	0	972	-0-	972	972	12	1	960	3	N	-0-	-0-	
11	0	1237	-0-	1237	2209	1237	3			N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #: 2		RRCID -> 179503		COMPL. DATE 10/13/2021			TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5501 - 5822				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 7		RRCID -> 179505		COMPL. DATE 09/18/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290				
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	30	1	1375	3	N	-0-	-0-	
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	8	1	1504	3	N	-0-	-0-	
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	9	1	1610	3	N	-0-	-0-	
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	9	1	1489	3	N	-0-	-0-	
10	0	1271	-0-	1271	1271	15	1	1256	3	N	-0-	-0-	
11	0	1493	-0-	1493	2764	1493	3			N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 5		RRCID -> 179999		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280				
06	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-	-0-	
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-	-0-	
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	1	1	132	3	N	-0-	-0-	
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-	-0-	
10	0	178	-0-	178	178	2	1	176	3	N	-0-	-0-	
11	0	296	-0-	296	474	296	3			N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 6		RRCID -> 180000		COMPL. DATE 09/06/2000			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250				
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	405	3	N	-0-	-0-	
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	1	1	674	3	N	-0-	-0-	
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	4	1	712	3	N	-0-	-0-	
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	N	-0-	-0-	
10	0	625	-0-	625	625	8	1	617	3	N	-0-	-0-	
11	0	862	-0-	862	1487	862	3			N	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		7	RRCID -> 181138	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5270	-	5300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		570 N	476	-0-	-94	-0-	10 1	466 3	N	-0-			-0-
07		589 N	448	-0-	-141	-0-	6 1	442 3	N	-0-			-0-
08		589 N	437	-0-	-152	-0-	3 1	434 3	N	-0-			-0-
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	3 1	488 3	N	-0-			-0-
10		0	428	-0-	428		5 1	423 3	N	-0-			-0-
11		0	644	-0-	644	1072	644 3		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		8	RRCID -> 181182	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5220	-	5260
06		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	25 1	1133 3	N	-0-			-0-
07		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	18 1	1437 3	N	-0-			-0-
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	7 1	1263 3	N	-0-			-0-
09		930 N	919	-0-	-11	-0-	11 1	908 3	N	-0-			-0-
10		0	856	-0-	856		10 1	846 3	N	-0-			-0-
11		0	1228	-0-	1228	2084	1228 3		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9"		WELL #:		1	RRCID -> 212576	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5399	-	5632
06		390 N	380	-0-	-10	-0-	8 1	372 3	N	-0-			-0-
07		279 N	234	-0-	-45	-0-	3 1	231 3	N	-0-			-0-
08		279 N	258	-0-	-21	-0-	2 1	256 3	N	-0-			-0-
09		390 N	281	-0-	-109	-0-	2 1	279 3	N	-0-			-0-
10		0	247	-0-	247		3 1	244 3	N	-0-			-0-
11		0	237	-0-	237	484	237 3		N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
GATES, A. E., -A-		WELL #:		1	RRCID -> 044007	COMPL. DATE	05/01/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	128 1	538 3	Y	-0-			-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	187 1	414 3	Y	-0-			-0-
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	119 1	482 3	Y	-0-			-0-
09		0	617	-0-	617		132 1	485 3	Y	-0-			-0-
10		0	575	-0-	575		100 1	475 3	Y	-0-			-0-
11		0	469	-0-	469	1661	104 1	365 3	Y	-0-			-0-

GATES, A. E., -A-		WELL #:		2	RRCID -> 044287	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5343	-	5373
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	175 1	736 3	Y	-0-			-0-
07		982 N	982	-0-	-0-	-0-	305 1	677 3	Y	-0-			-0-
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	144 1	586 3	Y	-0-			-0-
09		0	580	-0-	580		124 1	456 3	Y	-0-			-0-
10		0	521	-0-	521	1101	91 1	430 3	Y	-0-			-0-
11		0	791	-0-	791	1892	176 1	615 3	Y	-0-			-0-

GATES, A. E., -A-		WELL #:		3	RRCID -> 044610	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A		
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	47 1	199 3	Y	-0-			-0-
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	95 1	212 3	Y	-0-			-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	69 1	279 3	Y	-0-			-0-
09		0	277	-0-	277		59 1	218 3	Y	-0-			-0-
10		0	278	-0-	278	555	48 1	230 3	Y	-0-			-0-
11		0	254	-0-	254	809	56 1	198 3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	0	161	-0-	161	161	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	0	119	-0-	119	280	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	0	195	-0-	195	475	16	1	179	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	39	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	0	130	-0-	130	130	28	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	0	126	-0-	126	256	22	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	0	39	-0-	39	295	9	1	30	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	99	1	950	3	Y	-0-					-0-
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	118	1	901	3	Y	-0-					-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	3	Y	-0-					-0-
09	0	863	-0-	863	863	62	1	801	3	Y	-0-					-0-
10	0	915	-0-	915	1778	75	1	840	3	Y	-0-					-0-
11	0	784	-0-	784	2562	64	1	720	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	69	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	119	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	61	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	0	279	-0-	279	279	59	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	0	301	-0-	301	580	52	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	0	303	-0-	303	883	67	1	236	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES -A-		WELL #: 7		RRCID -> 070749		COMPL. DATE 03/25/1977			TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	3	Y	-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	Y	-0-
09	0	16	-0-	16	16	3	1	13	3	Y	-0-
10	0	3	-0-	3	19	1	1	2	3	Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 072989		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443		
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	17	1	159	3	Y	5
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	21	1	161	3	Y	5
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	3	Y	5
09	0	153	-0-	153	153	11	1	142	3	Y	5
10	0	161	-0-	161	314	13	1	148	3	Y	5
11	0	160	-0-	160	474	13	1	147	3	Y	5

GATES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 073855		COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-
08	14B2 EXT	361	-0-	361	375	47	1	314	3	Y	-0-
09	0	794	-0-	794	1169	114	1	680	3	Y	-0-
10	0	741	-0-	741	1910	79	1	662	3	Y	-0-
11	0	537	-0-	537	2447	77	1	460	3	Y	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 11		RRCID -> 075809		COMPL. DATE 02/03/1978			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A		
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	N	-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-
09	0	58	-0-	58	58	4	1	54	3	N	-0-
10	0	84	-0-	84	142	7	1	77	3	N	-0-
11	0	75	-0-	75	217	6	1	69	3	N	-0-

BLOCKER RANCH "E"		WELL #: 5		RRCID -> 091151		COMPL. DATE 06/20/1980			TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #: 1		RRCID -> 093200		COMPL. DATE 10/20/1980			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 15		RRCID -> 109310		COMPL. DATE 02/11/1984			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221		
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	8	1	77	3	Y	-0-
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	8	1	65	3	Y	-0-
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	6	1	67	3	Y	-0-
09	0	81	-0-	81	81	6	1	75	3	Y	-0-
10	0	105	-0-	105	186	9	1	96	3	Y	-0-
11	0	82	-0-	82	268	7	1	75	3	Y	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 111193		COMPL. DATE 06/04/1984			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	67	1	284	3	Y	-0-	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	125	1	276	3	Y	-0-	-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	83	1	337	3	Y	-0-	-0-
09	0	393	-0-	393	393	84	1	309	3	Y	-0-	-0-
10	0	102	-0-	102	495	18	1	84	3	Y	-0-	-0-
11	0	138	-0-	138	633	31	1	107	3	Y	-0-	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 2		RRCID -> 147256		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 30		RRCID -> 170359		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495			
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	110	1	1054	3	N	-0-	-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	141	1	1081	3	N	-0-	-0-
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	90	1	1040	3	N	-0-	-0-
09	0	1058	-0-	1058	1058	76	1	982	3	N	-0-	-0-
10	0	1277	-0-	1277	2335	105	1	1172	3	N	-0-	-0-
11	0	1068	-0-	1068	3403	87	1	981	3	N	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 24		RRCID -> 170360		COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 21		RRCID -> 170361		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420			
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	125	1	1199	3	N	-0-	-0-
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	154	1	1182	3	N	-0-	-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	94	1	1088	3	N	-0-	-0-
09	0	1148	-0-	1148	1148	83	1	1065	3	N	-0-	-0-
10	0	1038	-0-	1038	2186	85	1	953	3	N	-0-	-0-
11	0	987	-0-	987	3173	80	1	907	3	N	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 20		RRCID -> 170362		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400			
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	78	1	752	3	N	-0-	-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	96	1	739	3	N	-0-	-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	52	1	603	3	N	-0-	-0-
09	0	609	-0-	609	609	44	1	565	3	N	-0-	-0-
10	0	621	-0-	621	1230	51	1	570	3	N	-0-	-0-
11	0	502	-0-	502	1732	41	1	461	3	N	-0-	-0-

PALAFOX-UNIT		WELL #: F 18		RRCID -> 170363		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406			
06	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	114	1	1088	3	N	-0-	-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	184	1	1412	3	N	-0-	-0-
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	123	1	1432	3	N	-0-	-0-
09	0	1708	-0-	1708	1708	123	1	1585	3	N	-0-	-0-
10	0	1539	-0-	1539	3247	126	1	1413	3	N	-0-	-0-
11	0	1132	-0-	1132	4379	92	1	1040	3	N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 19		RRCID -> 170364	COMPL. DATE 05/20/1998	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5345	-	5479							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 16		RRCID -> 170365	COMPL. DATE 05/14/1999	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 5308	-	5539		
06	1320 N	1039	-0-	-281	-0-	98 1	941 3	N	-0-		-0-
07	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	143 1	1094 3	N	-0-		-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	88 1	1019 3	N	-0-		-0-
09	0	920	-0-	920	920	66 1	854 3	N	-0-		-0-
10	0	1307	-0-	1307	2227	107 1	1200 3	N	-0-		-0-
11	0	1145	-0-	1145	3372	93 1	1052 3	N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 17		RRCID -> 170367	COMPL. DATE 02/02/1998	TOTAL DEPTH 5820	PERF. 5357	-	5438		
06	780 N	754	-0-	-26	-0-	71 1	683 3	N	-0-		-0-
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	85 1	651 3	N	-0-		-0-
08	868 N	721	-0-	-147	-0-	57 1	664 3	N	-0-		-0-
09	0	836	-0-	836	836	60 1	776 3	N	-0-		-0-
10	0	749	-0-	749	1585	62 1	687 3	N	-0-		-0-
11	0	682	-0-	682	2267	55 1	627 3	N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 26		RRCID -> 170368	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 5807	PERF. 5366	-	5482		
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	65 1	628 3	N	-0-		-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	76 1	587 3	N	-0-		-0-
08	682 N	668	-0-	-14	-0-	53 1	615 3	N	-0-		-0-
09	0	592	-0-	592	592	43 1	549 3	N	-0-		-0-
10	0	547	-0-	547	1139	45 1	502 3	N	-0-		-0-
11	0	511	-0-	511	1650	41 1	470 3	N	-0-		-0-

GATES 1268		WELL #: 8B		RRCID -> 170370	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 5520	PERF. 5011	-	5146		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GATES 1269		WELL #: 10A		RRCID -> 170371	COMPL. DATE 11/21/1997	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5122	-	5310		
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	2 1	7 3	N	-0-		-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	1 1	2 3	N	-0-		-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 3	N	-0-		-0-
09	0	39	-0-	39	39	8 1	31 3	N	-0-		-0-
10	0	60	-0-	60	99	11 1	49 3	N	-0-		-0-
11	0	11	-0-	11	110	2 1	9 3	N	-0-		-0-

GATES 1268		WELL #: 9B		RRCID -> 170372	COMPL. DATE 04/27/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5012	-	5155		
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	18	-0-	18	18	4 1	14 3	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 1270		WELL #: 12A		RRCID -> 170373		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	167 1	703 3	N	-0-	-0-	
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	226 1	503 3	N	-0-	-0-	
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	130 1	530 3	N	-0-	-0-	
09	0	614	-0-	614	614	131 1	483 3	N	-0-	-0-	
10	0	520	-0-	520	1134	91 1	429 3	N	-0-	-0-	
11	0	516	-0-	516	1650	115 1	401 3	N	-0-	-0-	

GATES 2016		WELL #: 13A		RRCID -> 170375		COMPL. DATE 08/10/1998			TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400		
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	17 1	71 3	N	-0-	-0-	
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	31 1	69 3	N	-0-	-0-	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	20 1	80 3	N	-0-	-0-	
09	0	187	-0-	187	187	40 1	147 3	N	-0-	-0-	
10	0	99	-0-	99	286	17 1	82 3	N	-0-	-0-	
11	0	66	-0-	66	352	15 1	51 3	N	-0-	-0-	

GATES 2016		WELL #: 14A		RRCID -> 170478		COMPL. DATE 09/16/1998			TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379		
06	120 N	57	-0-	-63	-0-	11 1	46 3	N	-0-	-0-	
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	21 1	47 3	N	-0-	-0-	
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	12 1	47 3	N	-0-	-0-	
09	0	58	-0-	58	58	12 1	46 3	N	-0-	-0-	
10	0	71	-0-	71	129	12 1	59 3	N	-0-	-0-	
11	0	131	-0-	131	260	29 1	102 3	N	-0-	-0-	

GATES 2016		WELL #: 15A		RRCID -> 172224		COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GATES "N" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 173243		COMPL. DATE 04/23/1999			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11 1	24 3	Y	-0-	-0-	
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	3 1	14 3	Y	-0-	-0-	
09	0	20	-0-	20	20	4 1	16 3	Y	-0-	-0-	
10	0	17	-0-	17	37	3 1	14 3	Y	-0-	-0-	
11	0	28	-0-	28	65	6 1	22 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 37		RRCID -> 174358		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483		
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	173 1	1657 3	N	-0-	-0-	
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	231 1	1776 3	N	-0-	-0-	
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	157 1	1815 3	N	-0-	-0-	
09	0	1729	-0-	1729	1729	125 1	1604 3	N	-0-	-0-	
10	0	1533	-0-	1533	3262	126 1	1407 3	N	-0-	-0-	
11	0	1404	-0-	1404	4666	114 1	1290 3	N	-0-	-0-	

GATES "N" TR1		WELL #: 5		RRCID -> 179362		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108		
06	14B2 EXT	13	-0-	13	13	3 1	10 3	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	4	-0-	4	17	1 1	3 3	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-	-0-	
09	0	26	-0-	26	43	6 1	20 3	N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	43			N	-0-	-0-	
11	0	7	-0-	7	50	1 1	6 3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES "N" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 179402		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-	-0-	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	-0-	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	66 3	Y	-0-	-0-	
09	0	28	-0-	28	28	28	4 1	24 3	Y	-0-	-0-	
10	0	31	-0-	31	59	59	3 1	28 3	Y	-0-	-0-	
11	0	25	-0-	25	84	84	4 1	21 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 25		RRCID -> 179414		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GATES "N" TR1		WELL #: 6		RRCID -> 180083		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GATES "N" TR2		WELL #: 11		RRCID -> 180090		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398			
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	1377 3	N	-0-	-0-	
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	178 1	1367 3	N	-0-	-0-	
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	122 1	1409 3	N	-0-	-0-	
09	0	1255	-0-	1255	1255	1255	91 1	1164 3	N	-0-	-0-	
10	0	1152	-0-	1152	2407	2407	95 1	1057 3	N	-0-	-0-	
11	0	1235	-0-	1235	3642	3642	100 1	1135 3	N	-0-	-0-	

GATES "N" TR4		WELL #: 14		RRCID -> 180852		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152			
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-	
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-	-0-	
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	386 3	N	-0-	-0-	
09	0	412	-0-	412	412	412	59 1	353 3	N	-0-	-0-	
10	0	312	-0-	312	724	724	33 1	279 3	N	-0-	-0-	
11	0	269	-0-	269	993	993	38 1	231 3	N	-0-	-0-	

GATES "N" TR2		WELL #: 12		RRCID -> 181589		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564			
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	475 3	N	-0-	-0-	
07	527 N	447	-0-	-80	-0-	-0-	52 1	395 3	N	-0-	-0-	
08	496 N	283	-0-	-213	-0-	-0-	22 1	261 3	N	-0-	-0-	
09	0	261	-0-	261	261	261	19 1	242 3	N	-0-	-0-	
10	0	436	-0-	436	697	697	36 1	400 3	N	-0-	-0-	
11	0	439	-0-	439	1136	1136	36 1	403 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370			
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	475 3	N	-0-	-0-	
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	549 3	N	-0-	-0-	
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	557 3	N	-0-	-0-	
09	0	368	-0-	368	368	368	27 1	341 3	N	-0-	-0-	
10	0	388	-0-	388	756	756	32 1	356 3	N	-0-	-0-	
11	0	480	-0-	480	1236	1236	39 1	441 3	N	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000			TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	157 1	1510 3	N	-0-	-0-	
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	200 1	1536 3	N	-0-	-0-	
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	134 1	1558 3	N	-0-	-0-	
09	0	1526	-0-	1526	1526	110 1	1416 3	N	-0-	-0-	
10	0	1649	-0-	1649	3175	135 1	1514 3	N	-0-	-0-	
11	0	1466	-0-	1466	4641	119 1	1347 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 31		RRCID -> 181712		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506		
06	842 X	-0-	-0-	-842	-0-			N	-0-	-0-	
07	620 N	164	-0-	-456	-0-	19 1	145 3	N	-0-	-0-	
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	11 1	129 3	N	-0-	-0-	
09	0	36	-0-	36	36	3 1	33 3	N	-0-	-0-	
10	0	114	-0-	114	150	9 1	105 3	N	-0-	-0-	
11	0	23	-0-	23	173	2 1	21 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 38		RRCID -> 181783		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458		
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	56 1	534 3	N	-0-	-0-	
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	67 1	516 3	N	-0-	-0-	
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	40 1	470 3	N	-0-	-0-	
09	0	361	-0-	361	361	26 1	335 3	N	-0-	-0-	
10	0	603	-0-	603	964	50 1	553 3	N	-0-	-0-	
11	0	361	-0-	361	1325	29 1	332 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 33		RRCID -> 181786		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510		
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	179 1	1712 3	N	-0-	-0-	
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	235 1	1806 3	N	-0-	-0-	
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	153 1	1776 3	N	-0-	-0-	
09	0	1701	-0-	1701	1701	123 1	1578 3	N	-0-	-0-	
10	0	1795	-0-	1795	3496	147 1	1648 3	N	-0-	-0-	
11	0	1586	-0-	1586	5082	129 1	1457 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 42		RRCID -> 181787		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526		
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	180 1	1730 3	N	-0-	-0-	
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	214 1	1644 3	N	-0-	-0-	
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	139 1	1613 3	N	-0-	-0-	
09	0	1809	-0-	1809	1809	131 1	1678 3	N	-0-	-0-	
10	0	1812	-0-	1812	3621	149 1	1663 3	N	-0-	-0-	
11	0	1715	-0-	1715	5336	139 1	1576 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 41		RRCID -> 182086		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504		
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	26 1	248 3	N	-0-	-0-	
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	36 1	278 3	N	-0-	-0-	
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	23 1	261 3	N	-0-	-0-	
09	0	88	-0-	88	88	6 1	82 3	N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-	-0-	
11	0	494	-0-	494	582	40 1	454 3	N	-0-	-0-	

GATES "N" TR2		WELL #: 13		RRCID -> 182088		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501		
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	22 1	209 3	N	-0-	-0-	
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	24 1	187 3	N	-0-	-0-	
08	248 N	130	-0-	-118	-0-	10 1	120 3	N	-0-	-0-	
09	0	56	-0-	56	56	4 1	52 3	N	-0-	-0-	
10	0	195	-0-	195	251	16 1	179 3	N	-0-	-0-	
11	0	170	-0-	170	421	14 1	156 3	N	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PALAFOX 2182 8E		WELL #:		39	RRCID ->	182607	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	5796	PERF.	5295 - 5450			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #:		16	RRCID ->	182695	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	5646	PERF.	5559 - 5567			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:		32	RRCID ->	183758	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5328 - 5540			
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	383	3	N	-0-			-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	3	N	-0-			-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	N	-0-			-0-
09	0		153	-0-	153	153	11	1	142	3	N	-0-			-0-
10	0		397	-0-	397	550	33	1	364	3	N	-0-			-0-
11	0		95	-0-	95	645	8	1	87	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:		29	RRCID ->	183759	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5490 - 5495			
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	34	1	331	3	N	-0-			-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	40	1	307	3	N	-0-			-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	26	1	305	3	N	-0-			-0-
09	0		634	-0-	634	634	46	1	588	3	N	-0-			-0-
10	0		985	-0-	985	1619	81	1	904	3	N	-0-			-0-
11	0		895	-0-	895	2514	73	1	822	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 23	RRCID ->	183761	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5266 - 5407			
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	122	1	1166	3	N	-0-			-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	156	1	1197	3	N	-0-			-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	104	1	1202	3	N	-0-			-0-
09	0		1192	-0-	1192	1192	86	1	1106	3	N	-0-			-0-
10	0		1211	-0-	1211	2403	99	1	1112	3	N	-0-			-0-
11	0		1160	-0-	1160	3563	94	1	1066	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 22	RRCID ->	183766	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5323 - 5481			
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	123	1	1183	3	N	-0-			-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	147	1	1130	3	N	-0-			-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	101	1	1171	3	N	-0-			-0-
09	0		1072	-0-	1072	1072	77	1	995	3	N	-0-			-0-
10	0		1036	-0-	1036	2108	85	1	951	3	N	-0-			-0-
11	0		1101	-0-	1101	3209	89	1	1012	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #:		18	RRCID ->	184832	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5534 - 5540			
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	19	1	186	3	N	-0-			-0-
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	16	1	126	3	N	-0-			-0-
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
09	0		131	-0-	131	131	9	1	122	3	N	-0-			-0-
10	0		166	-0-	166	297	14	1	152	3	N	-0-			-0-
11	0		134	-0-	134	431	11	1	123	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-
09	0	13	-0-	13	13	1	1	12	3	N	-0-
10	0	130	-0-	130	143	11	1	119	3	N	-0-
11	0	92	-0-	92	235	7	1	85	3	N	-0-

PALAFOX 7E		WELL #: 40		RRCID -> 185732		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524		
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	Y	-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	84	1	647	3	Y	-0-
08	527 N	401	-0-	-126	-0-	32	1	369	3	Y	-0-
09	0	74	-0-	74	74	5	1	69	3	Y	-0-
10	0	729	-0-	729	803	60	1	669	3	Y	-0-
11	0	428	-0-	428	1231	35	1	393	3	Y	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508		
06	450 N	232	-0-	-218	-0-	22	1	210	3	N	-0-
07	341 N	240	-0-	-101	-0-	28	1	212	3	N	-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	N	-0-
09	0	329	-0-	329	329	24	1	305	3	N	-0-
10	0	342	-0-	342	671	28	1	314	3	N	-0-
11	0	465	-0-	465	1136	38	1	427	3	N	-0-

GATES 1857		WELL #: 17A		RRCID -> 186843		COMPL. DATE 11/22/2001			TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303		
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	80	1	337	3	N	-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	133	1	294	3	N	-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	71	1	287	3	N	-0-
09	0	341	-0-	341	341	73	1	268	3	N	-0-
10	0	393	-0-	393	734	68	1	325	3	N	-0-
11	0	342	-0-	342	1076	76	1	266	3	N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524		
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	58	1	558	3	N	-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	66	1	509	3	N	-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	N	-0-
09	0	499	-0-	499	499	36	1	463	3	N	-0-
10	0	544	-0-	544	1043	45	1	499	3	N	-0-
11	0	533	-0-	533	1576	43	1	490	3	N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415		
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	278	3	N	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	3	N	-0-
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	23	1	266	3	N	-0-
09	0	305	-0-	305	305	22	1	283	3	N	-0-
10	0	301	-0-	301	606	25	1	276	3	N	-0-
11	0	286	-0-	286	892	23	1	263	3	N	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		25	-0-	25	25	2 1	23 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		30	-0-	30	55	2 1	28 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		30	-0-	30	85	2 1	28 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697						
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33 1	312 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	40 1	305 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	25 1	288 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		301	-0-	301	301	22 1	279 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		319	-0-	319	620	26 1	293 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		271	-0-	271	891	22 1	249 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367						
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	86 1	822 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	104 1	800 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	71 1	825 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		805	-0-	805	805	58 1	747 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		740	-0-	740	1545	61 1	679 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		714	-0-	714	2259	58 1	656 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454						
06	330	N	47	-0-	-283	-0-	4 1	43 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124	N	13	-0-	-111	-0-	2 1	11 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	2 1	21 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		5	-0-	5	5	5 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		86	-0-	86	91	7 1	79 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		26	-0-	26	117	2 1	24 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 24		RRCID -> 191378		COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372						
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	9 1	19 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		2	-0-	2	2	2 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		72	-0-	72	74	16 1	56 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES "N" TR2		WELL #:		26	RRCID ->	195287	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5444	-	5586	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	36	-0-	36	105	3	1	33	3	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	290	-0-	290	395	34	1	256	3	N	-0-			-0-
08		615 X	220	-0-	-395	-0-	17	1	203	3	N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	149	-0-	149	149	12	1	137	3	N	-0-			-0-

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #:		1	RRCID ->	202913	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4792	-	5042	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1268		WELL #:		17B	RRCID ->	203570	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5054	-	5273	
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	N	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	3	N	-0-			-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-
09		0	42	-0-	42	42	9	1	33	3	N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-			-0-
11		0	64	-0-	64	106	14	1	50	3	N	-0-			-0-

GATES 1269		WELL #:		11A	RRCID ->	204001	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	5602	PERF.	5100	-	5386	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	87	-0-	87	87	19	1	68	3	N	-0-			-0-
10		0	92	-0-	92	179	16	1	76	3	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	54	-0-	54	233	12	1	42	3	N	-0-			-0-

GATES 1267		WELL #:		18B	RRCID ->	204682	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5032	-	5236	
06		60 N	33	-0-	-27	-0-	6	1	27	3	Y	-0-			-0-
07		62 N	41	-0-	-21	-0-	13	1	28	3	Y	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	112	3	Y	-0-			-0-
09		0	66	-0-	66	66	14	1	52	3	Y	-0-			-0-
10		0	186	-0-	186	252	32	1	154	3	Y	-0-			-0-
11		0	10	-0-	10	262	2	1	8	3	Y	-0-			-0-

GATES 2016		WELL #:		30A	RRCID ->	204910	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5154	-	5352	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 36	RRCID ->	205629	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5202	-	5498	
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
09		0	33	-0-	33	33	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
10		0	24	-0-	24	57	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
11		0	35	-0-	35	92	3	1	32	3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 1269		WELL #:		29A	RRCID ->	206636	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5046 - 5243	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		180 N	128	-0-	-52	-0-	25 1	103 3	Y	-0-			-0-
07		186 N	142	-0-	-44	-0-	44 1	98 3	Y	-0-			-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	31 1	125 3	Y	-0-			-0-
09		0	65	-0-	65	65	14 1	51 3	Y	-0-			-0-
10		0	28	-0-	28	93	5 1	23 3	Y	-0-			-0-
11		0	14	-0-	14	107	3 1	11 3	Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH 1846		WELL #:		2	RRCID ->	206936	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4754 - 4884	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES 1269		WELL #:		16A	RRCID ->	207624	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5050 - 5244	
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	18 1	73 3	Y	-0-			-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	28 1	62 3	Y	-0-			-0-
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	17 1	70 3	Y	-0-			-0-
09		0	86	-0-	86	86	18 1	68 3	Y	-0-			-0-
10		0	67	-0-	67	153	12 1	55 3	Y	-0-			-0-
11		0	62	-0-	62	215	14 1	48 3	Y	-0-			-0-

GATES 1857		WELL #:		23A	RRCID ->	207626	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5256 - 5388	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES 1857		WELL #:		27A	RRCID ->	207627	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5414 - 5446	
06		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		Y	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			-0-
09		0	74	-0-	74	74	74 3		Y	-0-			-0-
10		0	53	-0-	53	127	53 3		Y	-0-			-0-
11		0	11	-0-	11	138	4 1	7 3	Y	-0-			-0-

GATES 1857		WELL #:		22A	RRCID ->	207628	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5206 - 5324	
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	40 1	519 3	Y	-0-			-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	25 1	116 3	Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	781	-0-	781	781	1 1	780 3	Y	-0-			-0-
10		0	1648	-0-	1648	2429	1648 3		Y	-0-			-0-
11		0	338	-0-	338	2767	118 1	220 3	Y	-0-			-0-

GATES 1267		WELL #:		15	RRCID ->	207876	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	5539 - 6832	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR1		WELL #: 10		RRCID -> 210483		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 3		RRCID -> 216345		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES "N" TR3		WELL #: 4		RRCID -> 217321		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241				
06	104	N	104	-0-	-0-	104	3	Y	-0-		-0-	
07	269	N	269	-0-	-0-	269	3	Y	-0-		-0-	
08	349	N	349	-0-	-0-	46	1	303	3	Y	-0-	
09	0		288	-0-	288	41	1	247	3	Y	-0-	
10	0		263	-0-	263	551	28	1	235	3	Y	-0-
11	0		258	-0-	258	809	37	1	221	3	Y	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 7		RRCID -> 217328		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES LW 1285		WELL #: 5H		RRCID -> 218278		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	399	-0-	399	52	1	347	3	Y	-0-	
09	14B2	EXT	62	-0-	62	9	1	53	3	Y	-0-	
10	14B2	EXT	30	-0-	30	491	3	1	27	3	Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	491				Y	-0-	

GATES "N" TR1		WELL #: 9		RRCID -> 230550		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158				
06	2684	N	2684	-0-	-0-	516	1	2168	3	Y	-0-	
07	2817	N	2817	-0-	-0-	875	1	1942	3	Y	-0-	
08	2583	N	2583	-0-	-0-	511	1	2072	3	Y	-0-	
09	0		2323	-0-	2323	495	1	1828	3	Y	-0-	
10	0		2286	-0-	2286	4609	398	1	1888	3	Y	-0-
11	0		2034	-0-	2034	6643	452	1	1582	3	Y	-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 5		RRCID -> 234922		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236				
06	868	N	868	-0-	-0-	868	3			N	-0-	25
07	148	N	148	-0-	-0-	148	3			N	-0-	25
08	8	N	-0-	-0-	-8					N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0		16	-0-	16	1	1	15	3	N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	16				N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
GATES 1857		WELL #:		28A		RRCID -> 235219		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1290		WELL #:		3		RRCID -> 236428		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 2016		WELL #:		18A		RRCID -> 236430		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215							
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	1045	3	Y	-0-					-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	916	3	Y	-0-					-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	1062	3	Y	-0-					-0-
09	0	1297	-0-	1297	1297	1297	277	1	1020	3	Y	-0-					-0-
10	0	1258	-0-	1258	2555	219	1	1039	3	Y	-0-						-0-
11	0	1175	-0-	1175	3730	261	1	914	3	Y	-0-						-0-

GATES "N" TR5		WELL #:		7		RRCID -> 240342		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			13
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					13
09	0	96	-0-	96	96	96	96	3			N	-0-					13
10	0	52	-0-	52	148	52	3				N	-0-					13
11	0	43	-0-	43	191	7	1	36	3		N	-0-					13

GATES 1270		WELL #:		31A		RRCID -> 242228		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		11		RRCID -> 242574		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES "N" TR1		WELL #: 12		RRCID -> 247913		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 19B		RRCID -> 250181		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216								
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	22	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	33	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	0	118	-0-	118	118	25	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	0	128	-0-	128	246	22	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	0	61	-0-	61	307	13	1	48	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 13		RRCID -> 253109		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500								
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	469	1	1974	3	N	-0-					-0-
07	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	826	1	1833	3	N	-0-					-0-
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	521	1	2112	3	N	-0-					-0-
09	0	2549	-0-	2549	2549	544	1	2005	3	N	-0-					-0-
10	0	2688	-0-	2688	5237	468	1	2220	3	N	-0-					-0-
11	0	2637	-0-	2637	7874	586	1	2051	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 8		RRCID -> 259078		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227								
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17				17
09	0	768	-0-	768	768	768	3			N	-0-					17
10	0	1013	-0-	1013	1781	1013	3			N	-0-					17
11	0	1177	-0-	1177	2958	1177	3			N	-0-					17

GATES "N" TR4		WELL #: 5		RRCID -> 259100		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148								
06	1020 N	617	-0-	-403	-0-	616	3	1	9	N	1	25	1			15
07	961 N	661	-0-	-300	-0-	661	3			N	-0-	15	1			-0-
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	162	1	1075	3	N	-0-					-0-
09	0	1268	-0-	1268	1268	181	1	1087	3	N	-0-					-0-
10	0	1160	-0-	1160	2428	124	1	1036	3	N	-0-					-0-
11	0	1121	-0-	1121	3549	160	1	961	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES "N" TR4				WELL #:	11H	RRCID ->	289019	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	5681	PERF.	6052 - 9879	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	9060 X	7386	-0-	-1674	-0-	669	1	6632	3	N	77	90	1	3
07	9455 X	7361	-0-	-2094	-0-	85	9	6478	3	N	58	60	1	1
08	9455 X	7847	-0-	-1608	-0-	64	9	7138	3	N	101	100	1	2
09	0	7635	-0-	7635	7635	598	1	7008	3	N	89	90	1	1
10	0	6595	-0-	6595	14230	111	9	5991	3	N	82	80	1	3
11	0	4949	-0-	4949	19179	529	1	4510	3	N	60	63	1	-0-
						98	9							
						514	1							
						90	9							
						373	1							
						66	9							

GATES "N" TR4				WELL #:	12H	RRCID ->	289021	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	5741	PERF.	5944 - 10153	
06	17490 X	8677	-0-	-8813	-0-	778	1	7708	3	N	174	204	1	9
07	14229 X	9253	-0-	-4976	-0-	191	9	7987	3	N	234	238	1	5
08	14229 X	9152	-0-	-5077	-0-	1009	1	8206	3	N	235	236	1	4
09	0	8825	-0-	8825	8825	257	9	7969	3	N	232	235	1	1
10	0	9113	-0-	9113	17938	687	1	8268	3	N	124	120	1	5
11	0	8170	-0-	8170	26108	259	9	7364	3	N	179	184	1	-0-
						709	1							
						136	9							
						609	1							
						197	9							

GATES "N" TR4				WELL #:	500H	RRCID ->	289022	COMPL. DATE	10/16/2019	TOTAL DEPTH	5734	PERF.	6220 - 9171	
06	4620 X	3645	-0-	-975	-0-	323	1	3197	3	N	114	128	1	6
07	4433 X	3420	-0-	-1013	-0-	125	9	2912	3	N	127	129	1	4
08	4278 X	3692	-0-	-586	-0-	368	1	3313	3	N	92	94	1	2
09	0	3241	-0-	3241	3241	140	9	2929	3	N	83	84	1	1
10	0	3255	-0-	3255	6496	278	1	2924	3	N	73	71	1	3
11	0	2735	-0-	2735	9231	101	9	2445	3	N	80	83	1	-0-
						221	1							
						91	9							
						251	1							
						80	9							
						202	1							
						88	9							

GATES "N" TR5				WELL #:	14H	RRCID ->	289024	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	6030 - 10228	
06	4350 X	3849	-0-	-501	-0-	338	1	3347	3	N	149	156	1	5
07	4402 X	3830	-0-	-572	-0-	164	9	3292	3	N	111	113	1	3
08	4402 X	3746	-0-	-656	-0-	416	1	3438	3	N	18	21	1	-0-
09	0	3495	-0-	3495	3495	122	9	3220	3	N	29	29	1	-0-
10	0	3512	-0-	3512	7007	288	1	3209	3	N	25	25	1	-0-
11	0	3259	-0-	3259	10266	20	9	2979	3	N	31	31	1	-0-
						243	1							
						32	9							
						275	1							
						28	9							
						246	1							
						34	9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES "N" TR4		WELL #: 13H		RRCID -> 289659		COMPL. DATE 10/18/2019		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5880 - 8696		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	7320 X	5744	-0-	-1576	-0-	520 1 69 9	1	5155 3	Y	63	77 1	3
07	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	1035 1 21 9	1	8186 3	Y	19	21 1	1
08	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	776 1 45 9	1	9262 3	Y	41	42 1	-0-
09	0	9604	-0-	9604	9604	671 1 40 9	1	8893 3	Y	36	36 1	-0-
10	0	9697	-0-	9697	19301	763 1 35 9	1	8899 3	Y	32	31 1	1
11	0	9354	-0-	9354	28655	712 1 32 9	1	8610 3	Y	29	30 1	-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 501H		RRCID -> 289660		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 5769		PERF. 6172 - 9231		
06	4800 X	2105	-0-	-2695	-0-	187 1 61 9	1	1857 3	Y	55	65 1	2
07	3658 X	2136	-0-	-1522	-0-	236 1 36 9	1	1864 3	Y	33	35 1	-0-
08	3658 X	2498	-0-	-1160	-0-	188 1 65 9	1	2245 3	Y	59	58 1	1
09	0	2241	-0-	2241	2241	154 1 39 9	1	2048 3	Y	35	36 1	-0-
10	0	2171	-0-	2171	4412	168 1 40 9	1	1963 3	Y	36	34 1	2
11	0	2095	-0-	2095	6507	157 1 34 9	1	1904 3	Y	31	33 1	-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 504H		RRCID -> 289661		COMPL. DATE 10/26/2019		TOTAL DEPTH 5866		PERF. 5990 - 8752		
06	4860 X	4175	-0-	-685	-0-	373 1 105 9	1	3697 3	Y	95	115 1	5
07	5084 X	3672	-0-	-1412	-0-	396 1 140 9	1	3136 3	Y	127	129 1	3
08	5084 X	3995	-0-	-1089	-0-	296 1 168 9	1	3531 3	Y	153	153 1	3
09	4920 X	3697	-0-	-1223	-0-	250 1 140 9	1	3307 3	Y	127	129 1	1
*10	4557 X	3710	-0-	-847	-0-	283 1 120 9	1	3307 3	Y	109	106 1	4
11	0	3164	-0-	3164	3164	233 1 111 9	1	2820 3	Y	101	105 1	-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 505H		RRCID -> 289662		COMPL. DATE 10/25/2019		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 5990 - 9081		
06	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	905 1 176 9	1	8967 3	Y	160	184 1	7
07	10230 X	6958	-0-	-3272	-0-	771 1 87 9	1	6100 3	Y	79	83 1	3
08	12989 X	8430	-0-	-4559	-0-	642 1 121 9	1	7667 3	Y	110	111 1	2
09	0	6111	-0-	6111	6111	422 1 101 9	1	5588 3	Y	92	93 1	1
10	0	5122	-0-	5122	11233	390 1 185 9	1	4547 3	Y	168	162 1	7
11	0	3540	-0-	3540	14773	264 1 76 9	1	3200 3	Y	69	76 1	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES "N" TR4 WELL #: 502H RRCID -> 289774 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5985 - 10106													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		12780 X	9729	-0-	-3051	-0-	873	1	8652	3	Y	185	222 1 10
							204	9					
07		12075 X	12075	-0-	-0-	-0-	1320	1	10441	3	Y	285	288 1 7
							314	9					
08		13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	1042	1	12435	3	Y	364	366 1 5
							400	9					
09		0	13208	-0-	13208	13208	900	1	11936	3	Y	338	341 1 2
							372	9					
10		0	11513	-0-	11513	24721	894	1	10435	3	Y	167	163 1 6
							184	9					
11		0	10661	-0-	10661	35382	796	1	9625	3	Y	218	224 1 -0-
							240	9					
GATES "N" TR4 WELL #: 503H RRCID -> 289775 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6074 - 10078													
06		6660 X	2260	-0-	-4400	-0-	194	1	1922	3	Y	131	150 1 6
							144	9					
07		5456 X	2541	-0-	-2915	-0-	271	1	2140	3	Y	118	123 1 1
							130	9					
08		3658 X	3589	-0-	-69	-0-	265	1	3168	3	Y	142	141 1 2
							156	9					
09		0	3515	-0-	3515	3515	232	1	3073	3	Y	191	192 1 1
							210	9					
10		0	3405	-0-	3405	6920	260	1	3031	3	Y	104	102 1 3
							114	9					
11		0	3150	-0-	3150	10070	225	1	2718	3	Y	188	191 1 -0-
							207	9					
GATES "N" TR4 WELL #: 9H RRCID -> 290337 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5902 - 8963													
06		14730 X	8589	-0-	-6141	-0-	772	1	7655	3	Y	147	166 1 6
							162	9					
07		13361 X	7549	-0-	-5812	-0-	835	1	6606	3	Y	98	102 1 2
							108	9					
08		12927 X	7740	-0-	-5187	-0-	588	1	7013	3	Y	126	126 1 2
							139	9					
09		0	7404	-0-	7404	7404	516	1	6837	3	Y	46	48 1 -0-
							51	9					
10		0	7847	-0-	7847	15251	613	1	7149	3	Y	77	74 1 3
							85	9					
11		0	5943	-0-	5943	21194	450	1	5441	3	Y	47	50 1 -0-
							52	9					
GATES "N" TR4 WELL #: 7H RRCID -> 290338 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047													
06		13980 X	9358	-0-	-4622	-0-	828	1	8205	3	Y	295	327 1 12
							325	9					
07		12059 X	9418	-0-	-2641	-0-	1021	1	8081	3	Y	287	293 1 6
							316	9					
08		11191 X	10117	-0-	-1074	-0-	753	1	8988	3	Y	342	342 1 6
							376	9					
09		0	8726	-0-	8726	8726	591	1	7836	3	Y	272	277 1 1
							299	9					
10		0	7862	-0-	7862	16588	602	1	7018	3	Y	220	214 1 7
							242	9					
11		0	8164	-0-	8164	24752	600	1	7256	3	Y	280	287 1 -0-
							308	9					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR4		WELL #: 8H		RRCID -> 290344		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 6105 - 7031	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5190 X	3693	-0-	-1497	-0-	324 1	3215 3	Y	140	144 1	6
07	5363 X	529	-0-	-4834	-0-	154 9	59 1	470 3	Y	-0-	4 1
08	3689 X	3663	-0-	-26	-0-	280 1	3343 3	Y	36	38 1	-0-
09	0	1831	-0-	1831	1831	40 9	124 1	1639 3	Y	62	61 1
10	0	3597	-0-	3597	5428	68 9	278 1	3246 3	Y	66	64 1
11	0	2768	-0-	2768	8196	73 9	210 1	2539 3	Y	17	19 1
						19 9					

MONTERREY PETROLEUM CORP.		577485		RRCID -> 094501		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 5338		PERF. 4756 - 4862	
APACHE		WELL #: 06									
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
		PLUGGED AND ABANDONED		06/12/2003							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 190574		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5230 - 5250	
BRASK STATE 1846		WELL #: 1									
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-		5
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-		5
08	341 N	35	-0-	-306	-0-	35 2		Y	-0-		5
09	390 N	70	-0-	-320	-0-	70 2		Y	-0-		5
10	0	120	-0-	120	120	120 2		Y	-0-		5
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		5

BRASK RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 191119		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 5449		PERF. 5032 - 5222	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		Y	-0-		-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-		-0-
08	279 N	124	-0-	-155	-0-	124 2		Y	-0-		-0-
09	390 N	70	-0-	-320	-0-	70 2		Y	-0-		-0-
10	0	131	-0-	131	131	131 2		Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRASK RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 191388		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 5557 - 5597	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRASK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 191412		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5176 - 5279	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		Y	-0-		-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-		-0-
08	279 N	175	-0-	-104	-0-	175 2		Y	-0-		-0-
09	390 N	180	-0-	-210	-0-	180 2		Y	-0-		-0-
10	0	96	-0-	96	96	96 2		Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327					
BRASK STATE 1846		WELL #:		3	RRCID -> 191759	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 4813	- 4994
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRASK STATE 1840		WELL #:		1	RRCID -> 191894	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH 5457	PERF. 5262	- 5288
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	Y	-0-	13
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-	13
08	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2	Y	-0-	13
09	390 N	102	-0-	-288	-0-	102 2	Y	-0-	13
10	0	121	-0-	121	121	121 2	Y	-0-	13
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	1		Y	NO RPT	13

BRASK RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 192473	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5030	- 5160
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	Y	-0-	6
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	Y	-0-	6
08	279 N	29	-0-	-250	-0-	29 2	Y	-0-	6
09	390 N	65	-0-	-325	-0-	65 2	Y	-0-	6
10	0	151	-0-	151	151	151 2	Y	-0-	6
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	31		Y	NO RPT	6

BRASK STATE 1840S		WELL #:		3	RRCID -> 193627	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5152	- 5252
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	Y	-0-	-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-	-0-
08	341 N	44	-0-	-297	-0-	44 2	Y	-0-	-0-
09	390 N	103	-0-	-287	-0-	103 2	Y	-0-	-0-
10	0	120	-0-	120	120	120 2	Y	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRASK STATE 1840		WELL #:		2	RRCID -> 194028	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5040	- 5177
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	Y	-0-	9
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	Y	-0-	9
08	310 N	29	-0-	-281	-0-	29 2	Y	-0-	9
09	390 N	106	-0-	-284	-0-	106 2	Y	-0-	9
10	0	121	-0-	121	121	121 2	Y	-0-	9
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	1		Y	NO RPT	9

BRASK STATE UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 194036	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5051	- 5159
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	Y	-0-	4
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-	4
08	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2	Y	-0-	4
09	390 N	102	-0-	-288	-0-	102 2	Y	-0-	4
10	0	120	-0-	120	120	120 2	Y	-0-	4
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT	4

BRASK STATE 1840S		WELL #:		4	RRCID -> 194463	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 5670	PERF. 5254	- 5320
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327									
BRASK STATE 1846		WELL #: 5		RRCID -> 195074		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-	5	
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-	5	
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2	Y	-0-	5	
09	300 N	102	-0-	-198	-0-	102	2	Y	-0-	5	
10	0	120	-0-	120	-0-	120	2	Y	-0-	5	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	30		Y	NO RPT	5	

BRASK STATE 1846		WELL #: 2		RRCID -> 195086		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326			
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	-0-	5	
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-	5	
08	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2	Y	-0-	5	
09	390 N	91	-0-	-299	-0-	91	2	Y	-0-	5	
10	0	120	-0-	120	-0-	120	2	Y	-0-	5	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	5	

BRASK RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 195149		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142			
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-	-0-	
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-	-0-	
08	248 N	123	-0-	-125	-0-	123	2	Y	-0-	-0-	
09	210 N	79	-0-	-131	-0-	79	2	Y	-0-	-0-	
10	0	120	-0-	120	-0-	120	2	Y	-0-	-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	30		Y	NO RPT	-0-	

BRASK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 195944		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376			
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-	-0-	
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-	-0-	
08	279 N	130	-0-	-149	-0-	130	2	Y	-0-	-0-	
09	390 N	120	-0-	-270	-0-	120	2	Y	-0-	-0-	
10	0	96	-0-	96	-0-	96	2	Y	-0-	-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRASK RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 196001		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRASK RANCH		WELL #: 8R		RRCID -> 196033		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRASK STATE 1840		WELL #: 5		RRCID -> 196111		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327										
BRASK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 196351		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-			-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	78	-0-	-201	-0-	78	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	102	-0-	-288	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
10	0	96	-0-	96	96	96	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRASK STATE 1846		WELL #: 4		RRCID -> 202384		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

BRASK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 204170		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRASK RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 205564		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710				
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	78	-0-	-201	-0-	78	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	103	-0-	-287	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
10	0	96	-0-	96	96	96	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRASK RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 209649		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176				
06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-			-0-
07	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-			-0-
08	279 X	66	-0-	-213	-0-	66	2	Y	-0-			-0-
09	390 X	102	-0-	-288	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
10	0	96	-0-	96	96	96	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRASK RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 209798		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306				
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	Y	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	61	-0-	-218	-0-	61	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	102	-0-	-198	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
10	0	96	-0-	96	96	96	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRASK STATE 1840		WELL #: 11		RRCID -> 215800		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229				
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-			9
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-			9
08	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2	Y	-0-			9
09	300 N	102	-0-	-198	-0-	102	2	Y	-0-			9
10	0	120	-0-	120	120	120	2	Y	-0-			9
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	60			Y	NO RPT			9

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

 BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					4
07		217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					4
08		279 N	36	-0-	-243	-0-	36	2			Y	-0-					4
09		210 N	98	-0-	-112	-0-	98	2			Y	-0-					4
10		0	120	-0-	120	120	120	2			Y	-0-					4
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	60					Y	NO RPT					4

 BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08		279 N	129	-0-	-150	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09		390 N	94	-0-	-296	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10		0	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

 BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10		0	96	-0-	96	96	96	2			N	-0-					-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

 BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08		279 N	66	-0-	-213	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09		390 N	102	-0-	-288	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10		0	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
 GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883					
GATES E		WELL #:	7	RRCID -> 074506	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 1400 - 1520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
GATES RANCH		WELL #:	D 5	RRCID -> 078490	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
BLOCKER RANCH 1840		WELL #:	2	RRCID -> 081375	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 960 - 1120
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GATES RANCH		WELL #:	M 1	RRCID -> 083495	COMPL. DATE 11/19/1984	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5358 - 5428
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
GATES B		WELL #:	2994	RRCID -> 174094	COMPL. DATE 07/08/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5283 - 5417
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
GATES RANCH "LE"		WELL #:	107A	RRCID -> 175688	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5365 - 5514
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GATES RANCH 5		WELL #:	1288	RRCID -> 176481	COMPL. DATE 02/12/2000	TOTAL DEPTH	5771	PERF. 5167 - 5288
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883								
GATES RANCH 6		WELL #:	1288	RRCID ->	178060	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5113 - 5272
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	107	RRCID ->	178447	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5342 - 5476
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	104R	RRCID ->	178870	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5279 - 5402
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH 2		WELL #:	1287	RRCID ->	180397	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5204 - 5366
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	3012	RRCID ->	181162	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5679 - 5684
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	4015	RRCID ->	183369	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5432 - 5501
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	1012A	RRCID ->	185287	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5548 - 5667
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH "Y"		WELL #:	404 A	RRCID ->	208758	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5319 -	5474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #:	2012A	RRCID ->	208810	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5640 -	5725
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "T"		WELL #:	406A	RRCID ->	209664	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5318 -	5546
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES E		WELL #:	506A	RRCID ->	209666	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5317 -	5474
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 05S		WELL #:	3287	RRCID ->	214006	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5215 -	5380
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH FGH		WELL #:	404	RRCID ->	214074	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	5788	PERF.	5400 -	5499
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #:	607A	RRCID ->	214180	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5378 -	5403
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883										
GATES RANCH "Y"		WELL #:	4012A	RRCID ->	226961	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5600	-	5701
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

GATES RANCH D 4		WELL #:	1287	RRCID ->	227138	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5222	-	5387
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

GATES RANCH "Y"		WELL #:	704A	RRCID ->	241597	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5306	-	5580
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GATES E		WELL #:	705A	RRCID ->	241598	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5226	-	5586
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GATES RANCH FGH		WELL #:	705	RRCID ->	241613	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5238	-	5404
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GATES RANCH FGH		WELL #:	1005	RRCID ->	241615	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	5256	-	5410
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GATES B		WELL #:	2289	RRCID ->	241665	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5138	-	5438
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES E		WELL #:	805A	RRCID ->	241755	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5267 -	5425
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GATES E		WELL #:	604A	RRCID ->	241756	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5272 -	5436
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GATES 05S		WELL #:	9287	RRCID ->	241926	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5424 -	5326
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #:	604	RRCID ->	243350	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5308 -	5660
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GATES 05S		WELL #:	903	RRCID ->	248479	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5372 -	5458
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GATES 05S		WELL #:	5011	RRCID ->	261742	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5715 -	5741
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

VAQUERO OPERATING BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 882776 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776					
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #:		5	RRCID -> 079336	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH 4929	PERF. 4348	- 4358
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE		WELL #:		2015	RRCID -> 084467	COMPL. DATE 03/23/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4244	- 4278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BRISCOE		WELL #:		1015	RRCID -> 084516	COMPL. DATE 01/31/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4260	- 4308
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BRISCOE 4-1		WELL #:		1	RRCID -> 084517	COMPL. DATE 04/21/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4193	- 4246
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BRISCOE -D-		WELL #:		1028	RRCID -> 086368	COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4476	- 4530
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BRISCOE -D-		WELL #:		2024	RRCID -> 086384	COMPL. DATE 01/27/1980	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4488	- 4548
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BRISCOE -F-		WELL #:		1017	RRCID -> 086789	COMPL. DATE 07/27/1979	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4148	- 4220
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
BRISCOE -F-		WELL #: 1020		RRCID -> 086790		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BRISCOE -F-		WELL #: 1032		RRCID -> 086791		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -D-		WELL #: 1024		RRCID -> 086792		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -E-		WELL #: 2034		RRCID -> 086794		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 109		RRCID -> 086795		COMPL. DATE 07/21/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 1011		RRCID -> 086796		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #: 7		RRCID -> 087289		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776						
BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #:	6	RRCID -> 087290	COMPL. DATE 07/17/1979	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4267	- 4310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE 3-26		WELL #:	1	RRCID -> 087300	COMPL. DATE 12/14/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4891	- 4927
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE -F-		WELL #:	103	RRCID -> 087575	COMPL. DATE 10/13/1979	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 3979	- 4030
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	1013	RRCID -> 089353	COMPL. DATE 10/27/1979	TOTAL DEPTH	4682	PERF. 3888	- 4020
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #:	8	RRCID -> 091605	COMPL. DATE 10/24/1979	TOTAL DEPTH	5004	PERF. 4360	- 4380
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	7	RRCID -> 092658	COMPL. DATE 10/30/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5008	- 5134
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	454	-0-	454	454	454	3		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	454				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	454				-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:	8	RRCID -> 093604	COMPL. DATE 12/30/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4972	- 5107
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	73	-0-	73	73	73	3		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	73				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	73				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776								
BRISCOE "F"		WELL #:	2011	RRCID ->	185169	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4430 - 4440
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	203	RRCID ->	185170	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	4715	PERF.	4342 - 4372
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	209	RRCID ->	185172	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4004 - 4154
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	217	RRCID ->	186776	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	4108 - 4166
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

BRISCOE 4-1		WELL #:	2	RRCID ->	186777	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	4638	PERF.	4162 - 4192
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	A 8	RRCID ->	198873	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	5310 - 5316
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	0		630	-0-	630	630	630	3	Y	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	630	630		Y	-0-	-0-
*11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	2020	RRCID ->	199697	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4331 - 4383
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776										
APACHE		WELL #: 13		RRCID -> 209850		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 9		RRCID -> 210375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074				
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
09	0	2068	-0-	2068	2068	2068	3	N	-0-			-0-
10	0	549	-0-	549	2617	549	3	N	-0-			-0-
11	0	441	-0-	441	3058	441	3	N	-0-			-0-

BRISCOE 3-17		WELL #: 3		RRCID -> 210527		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-28		WELL #: 3		RRCID -> 210528		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

APACHE		WELL #: 14		RRCID -> 214195		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 10		RRCID -> 215032		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	1891	-0-	1891	1891	1891	3	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1891			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1891			N	-0-			-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 215035		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	75	-0-	75	75	75	3	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	75			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	75			N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
BRISCOE 3-22		WELL #: 6		RRCID -> 215117		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-3		WELL #: 3		RRCID -> 215118		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34		WELL #: 3		RRCID -> 215119		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-32		WELL #: 7		RRCID -> 215244		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-35		WELL #: 9		RRCID -> 215246		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-9		WELL #: 3		RRCID -> 215247		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1		WELL #: 3		RRCID -> 216589		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5)			35566 664		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB							
VAQUERO OPERATING			882776														
BRISCOE			WELL #: 1		RRCID -> 075496			COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BRISCOE "D"			WELL #: 2028		RRCID -> 199701			COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4840 - 4854					
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-)			35877 680		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ARANSAS							
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925														
STATE TRACT 84			WELL #: 2 U		RRCID -> 087297			COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7078 - 7084					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1)			35879 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ARANSAS							
SCORE ENERGY COMPANY			758477														
STATE TRACT 387			WELL #: 1		RRCID -> 103851			COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11106 - 11124					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)			36094 498		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DUVAL							
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313														
ORYX			WELL #: 3		RRCID -> 185878			COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7540 - 7650					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
WIEDERKEHR												
36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL												
263648												
WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2

GOVT. WELLS, N.												
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC												
WIEDERKEHR, L.												
36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
072671												
WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353												

06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-	-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	-0-
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-	-0-
10		0	153	-0-	153	-0-	153	2		N	-0-	-0-
11		0	157	-0-	157	-0-	310	2		N	-0-	-0-

WIEDERKEHR, L.												
WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241												

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WIEDERKEHR, L.												
WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220												

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC												
N. GOVT. WELLS												
694746												
WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146												

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

N. GOVT. WELLS												
WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178												

06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-	-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-	-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-	-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-	-0-
11		0	141	-0-	141	-0-	141	2		N	-0-	-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1205

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

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
 WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
 HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
 D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
10	0		171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
11	0		175	-0-	-0-	-0-	346	175	2	N	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

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

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648		WELL #: 100		RRCID -> 010643	COMPL. DATE 02/01/1953	TOTAL DEPTH 7551	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
06	5948 X	5948 -0- -0-	-0-	761 1	5187 2	Y	-0-	73	
07	6448 X	5393 -0- -1055	-0-	754 1	4639 2	Y	-0-	73	
08	6510 X	6183 -0- -327	-0-	785 1	5386 2	Y	11	84	
09	6300 X	5624 -0- -676	-0-	748 1	4845 2	Y	28	112	
10	0	5656 -0- 5656	5656	790 1	4866 2	Y	-0-	112	
11	0	4435 -0- 4435	10091	712 1	3723 2	Y	-0-	112	

FORBES PRODUCING, LLC		275604		WELL #: 2A		RRCID -> 010631	COMPL. DATE 04/25/1956	TOTAL DEPTH 7725	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 151419	COMPL. DATE 07/08/2019	TOTAL DEPTH 8816	PERF. 7710 - 7748
06	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 153868	COMPL. DATE 03/28/1995	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7710 - 7750		
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DCR 208		WELL #: 1ST		RRCID -> 154169	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7626 - 7652		
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 154231	COMPL. DATE 04/11/1995	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7690 - 7730		
06	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-	28	
07	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-	28	
08	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-	28	
09	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-	28	
10	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-	28	
11	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-	28	

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 JURA ENERGY OPERATING LLC 4482223
 DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

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

SENDERO ENERGY INC. 766971
 DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

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

NORRIS, JOHN D.I. 613098
 WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
 D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-

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

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		//CONT.//		36108 416	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DCR-STATE 366/76/64/54				WELL #: 5408	RRCID -> 149577	COMPL. DATE 04/12/1994	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2711	-	2718			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (670)				36108 440	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746									
DCRC SECTION 54				WELL #: 2	RRCID -> 172495	COMPL. DATE 12/30/1998	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 607	-	611			
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11	0	205	-0-	205	205	205	2		N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700)				36108 448	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746									
DCRC SECTION 54				WELL #: 3	RRCID -> 179219	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 592	-	724			
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11	0	178	-0-	178	178	178	2		N	-0-			-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133									
HORN, T. W.				WELL #: 9	RRCID -> 036370	COMPL. DATE 05/14/1965	TOTAL DEPTH 752	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORN, TIRY M.				WELL #: 2	RRCID -> 069357	COMPL. DATE 09/18/1976	TOTAL DEPTH 836	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)				36108 462	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671									
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 204	RRCID -> 291893	COMPL. DATE 12/01/2021	TOTAL DEPTH 1796	PERF. 806	-	812			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)		//CONT.//		36108 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
TRISTAR OIL & GAS				871133							
HORN TIRY W.				WELL #: 8	RRCID -> 071745	COMPL. DATE 05/13/1977	TOTAL DEPTH	934	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080)				36108 609	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671							
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 197	RRCID -> 092255	COMPL. DATE 02/09/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1075 - 1870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111 2	N	-0-		-0-
10	0		120	-0-	120	-0-	120 2	N	-0-		-0-
11	0		123	-0-	123	-0-	123 2	N	-0-		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100)				36108 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671							
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 212	RRCID -> 197514	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH	2142	PERF. 2047 - 2051		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133			CNTY: DUVAL				
HORN, T. W.				WELL #: 20	RRCID -> 083371	COMPL. DATE 02/24/1979	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 1118 - 1122		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1200)				36108 624	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671							
WIEDERKEHR L.				WELL #: 97	RRCID -> 196125	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 1320 - 1334		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
10	0		165	-0-	165	-0-	165 2	N	-0-		-0-
11	0		169	-0-	169	-0-	334 169 2	N	-0-		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400)		36108 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223								
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41		WELL #: 9		RRCID -> 048809		COMPL. DATE 08/13/1970		TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		198152		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426	
GOVT. WELLS, N.		WELL #: 305		RRCID -> 198152		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426	
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-	-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-	-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	N	-0-	-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-	-0-
11	0	118	-0-	118	-0-	118 2	N	-0-	-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W)		36108 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671							
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 268953		COMPL. DATE 04/13/2004		TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-	-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-	-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2	N	-0-	-0-
10	0	118	-0-	118	-0-	118 2	N	-0-	-0-
11	0	120	-0-	120	-0-	238 120 2	N	-0-	-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313							
ORYX		WELL #: 1		RRCID -> 147843		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5

HAHL, C. W. FEE		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
		169313							
		WELL #: 41		RRCID -> 148318		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ARMISTEAD		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
		169313							
		WELL #: 1		RRCID -> 153162		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		//CONT.//		36108 898	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HAHL				WELL #: 1	RRCID -> 142244	COMPL. DATE 08/13/1992	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11476	- 11520			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			113
07	403 N	51	-0-	-352	-0-	51 2		N	-0-			113
08	3100 N	6748	-0-	3648	3648	6748 2		N	-0-			113
09	0	8811	-0-	8811	12459	8811 2		N	-0-			113
10	0	8120	-0-	8120	20579	8120 2		N	-0-			113
11	0	6684	-0-	6684	27263	6684 2		N	-0-			113

HAHL				WELL #: 2	RRCID -> 144563	COMPL. DATE 03/04/1993	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 11324	- 11494			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

WENDT				WELL #: 1	RRCID -> 147771	COMPL. DATE 12/29/1993	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11388	- 11406			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOVT. WELLS, S. (COLE 1550)				36112 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
TEXACO DCR (MF) 59				WELL #: 1	RRCID -> 277606	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH 6125	PERF. 5686	- 5706			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRABEN (2100)				36168 810	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS			
D&M OPERATING, L.L.C.				196835								
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 103177	COMPL. DATE 11/30/1982	TOTAL DEPTH 5403	PERF. 2061	- 2063			
06	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	186 1	315 2	N	-0-			-0-
07	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	191 1	326 2	N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	216 1	320 2	N	-0-			-0-
09	0	658	-0-	658 B	658	312 1	346 2	N	-0-			-0-
10	1195 N	537	-0-	-658 B	-0-	190 1	347 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIERSTEDT				WELL #: 1	RRCID -> 215062	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 2058	- 2070			
06	270 N	288	-0-	18 B	-4537	107 1	181 2	N	-0-			-0-
07	0 N	297	-0-	297 B	-4240	109 1	188 2	N	-0-			-0-
08	279 N	317	-0-	38 B	-4202	128 1	189 2	N	-0-			-0-
09	0	277	-0-	277 B	-3925	131 1	146 2	N	-0-			-0-
10	0 N	253	-0-	253 B	-3672	90 1	163 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3672			N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

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

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

06	810 N	726	-0-	-84	-0-	109	1	608	2	N	8	8	1		220
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	151	1	651	2	N	178	178	1		220
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	126	1	665	2	N	-0-				220
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	131	1	634	2	N	-0-				220
10	992 N	838	-0-	-154	-0-	114	1	714	2	N	9	9	1		220
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	10	9			N	NO RPT				220

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

06	750 N	626	-0-	-124	-0-	94	1	521	2	N	10	10	1		-0-
07	775 N	730	-0-	-45	-0-	111	9	593	2	N	-0-				-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	137	1	600	2	N	-0-				-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	113	1	572	2	N	-0-				-0-
10	744 N	602	-0-	-142	-0-	118	1	511	2	N	8	8	1		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	82	1			N	NO RPT				-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.)		36799 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954										
COATES/WRIGHT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257197		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	60	2	N	164	178	1	29
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	94	2	N	171			200
08	248 N	181	-0-	-67	-0-	101	2	N	73	178	1	95
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	99	2	N	153	185	1	63
10	0	326	-0-	326	326	106	2	N	200	174	1	89
11	0	246	-0-	246	572	96	2	N	136	188	1	37

RAPTOR RESOURCES, INC.		867578		RRCID -> 192061		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850				
SHEERIN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

TREK RESOURCES, INC.		867578		RRCID -> 047493		COMPL. DATE 08/08/1969		TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A				
GUERRA, LOUISE		WELL #: 2										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022												

RODRIGUEZ, T.		867578		RRCID -> 047679		COMPL. DATE 12/19/1969		TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A				
WELL #: 1VU												
06	2820 X	948	-0-	-1872	-0-	139	1	N	33	33	1	-0-
						36	9					
07	2914 X	2236	-0-	-678	-0-	421	1	N	-0-			-0-
08	2914 X	1946	-0-	-968	-0-	309	1	N	-0-			-0-
09	2790 X	1791	-0-	-999	-0-	307	1	N	-0-			-0-
10	2232 X	1919	-0-	-313	-0-	262	1	N	22	22	1	-0-
						24	9					
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, R.G.		867578		RRCID -> 122683		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992				
WELL #: 1												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROOS NATIONAL BANK		867578		RRCID -> 145003		COMPL. DATE 03/03/1993		TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862				
WELL #: 6D												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2022 - WELL PLIGGED 8/2/2022

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

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

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

06	1320 N	1196	-0-	-124	-0-	179	1	1000	2	N	15	15	1			34
						17	9									
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	315	1	1358	2	N	-0-					34
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	333	1	1763	2	N	-0-					34
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	261	1	1263	2	N	-0-					34
10	0	1681	-0-	1681	1681	229	1	1431	2	N	19	19	1			34
						21	9									
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	361					N	NO RPT					34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		6480	2468	-0-	-4012	-0-	361 1 94 9	2013 2	N	85	85 1		118
07		6696	6887	-0-	191	191	1296 1	5591 2	N	-0-			118
08		8417	7461	-0-	-956	-0-	1185 1	6276 2	N	-0-			118
09		6480	6005	-0-	-475	-0-	1028 1	4977 2	N	-0-			118
10		8088	7392	-0-	-696	-0-	1009 1 81 9	6302 2	N	74	74 1		118
11		6480	NO RPT	-0-	-6480	-0-			N	NO RPT			118

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

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

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B2 EXT	740	-0-	740	740	128 1	612 2		N	-0-			67
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	740				N	NO RPT			67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, W. (5530)			36802 875		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY			589954											
WOOD/WARDNER			WELL #: 2		RRCID -> 211972			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4320 X	2630	-0-	-1690	-0-	2630	2			N	-0-	84	1	40
07	5952 X	2722	-0-	-3230	-0-	2722	2			N	-0-			40
08	5952 X	2634	-0-	-3318	-0-	2634	2			N	-0-			40
09	4920 X	2567	-0-	-2353	-0-	2567	2			N	-0-			40
10	0	2449	-0-	2449	2449	2449	2			N	-0-			40
11	0	1886	-0-	1886	4335	1886	2			N	-0-			40

WOOD UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 279335			COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804			
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	N	4			36
07	651 N	119	-0-	-532	-0-	119	2			N	-0-			36
08	713 N	409	-0-	-304	-0-	409	2			N	-0-			36
09	300 N	130	-0-	-170	-0-	120	2	10	9	N	9			45
10	0	37	-0-	37	37	28	2		9	N	8			53
11	0	953	-0-	953	990	940	2	13	9	N	12			65

WOOD-WARDNER			WELL #: 4		RRCID -> 279548			COMPL. DATE 04/23/2014			TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678			
06	2520 X	2125	-0-	-395	-0-	2125	2			N	-0-			74
07	2604 X	2248	-0-	-356	-0-	2240	2	8	9	N	7			81
08	2418 X	1968	-0-	-450	-0-	1960	2	8	9	N	7			88
09	2340 X	2287	-0-	-53	-0-	2283	2	4	9	N	4			92
10	0	2354	-0-	2354	2354	2334	2	20	9	N	18			110
11	0	2322	-0-	2322	4676	2302	2	20	9	N	18			128

GRUY (WILCOX)			37244 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035											
GRUY, V. K.			WELL #: 1		RRCID -> 116956			COMPL. DATE 02/10/1988			TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200			
06	10230	13298	-0-	3068	6878	1340	1	11958	2	N	-0-			-0-
07	10571	9578	-0-	-993	5885	1138	1	8440	3	N	-0-			-0-
08	10571	10304	-0-	-267	5618	1156	1	9148	3	N	-0-			-0-
09	16848	10730	-0-	-6118	-0-	1107	1	9623	3	N	-0-			-0-
10	0	15129	-0-	15129	15129	1527	1	13602	3	N	-0-			-0-
11	0	12129	-0-	12129	27258	1414	1	10715	3	N	-0-			-0-

GRUY (WILCOX FB-2)			37244 802		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035											
GRUY, V.K.			WELL #: 2		RRCID -> 157171			COMPL. DATE 10/04/1995			TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876			
06	2370	3388	-0-	1018	2400	341	1	3047	2	N	-0-			1
07	2449	3591	-0-	1142	3542	427	1	3164	3	N	-0-			1
08	8461	3684	-0-	-4777	-0-	413	1	3271	3	N	-0-			1
09	4042	3206	-0-	-836	-0-	331	1	2875	3	N	-0-			1
10	0	3348	-0-	3348	3348	338	1	3010	3	N	-0-			1
11	0	2500	-0-	2500	5848	291	1	2209	3	N	-0-			1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1)			37250 390		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
HOLLAND, W.H. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 228689			COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA (ELVELLA)			37300 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
THE DINN MINERAL TRUSTS			WELL #: 1		RRCID -> 120988		COMPL. DATE 04/16/1986			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DINN, MINERAL TRUSTS			WELL #: 3		RRCID -> 133566		COMPL. DATE 12/22/1989			TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325			
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-		-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-		-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-		-0-
09	0	352	-0-	352	-0-	352	2			N	-0-		-0-
10	0	257	-0-	257	-0-	609	2			N	-0-		-0-
11	0	399	-0-	399	1008	399	2			N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327										
GRUY ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 130134		COMPL. DATE 02/22/1989			TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GRUY ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 135403		COMPL. DATE 07/08/1990			TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC			701613										
GUERRA "G"			WELL #: 7		RRCID -> 140645		COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GUERRA (9800)			37300 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
LOD MOGLIA			WELL #: 1 C		RRCID -> 105007		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GUERRA (9800)		//CONT.//		37300 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MOGLIA, G. B.		WELL #:		1	RRCID ->	214768	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	9852 - 9866	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-	2	
07	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-	2	
08	3100 N	3280	-0-	180	180	3280	2			N	-0-	2	
09	0	1945	-0-	1945	2125	1945	2			N	-0-	2	
10	0	1532	-0-	1532	3657	1532	2			N	-0-	2	
11	0	2380	-0-	2380	6037	2380	2			N	-0-	2	

GUERRA (10,000)				37300 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LOD MOGLIA		WELL #:		1 T	RRCID ->	105008	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	10018 - 10064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PEREZ UNIT 667				WELL #:	3	RRCID ->	125437	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10056 - 10212
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-	-0-	
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-	-0-	
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-	-0-	
09	0	972	-0-	972	972	972	2			Y	-0-	-0-	
10	0	766	-0-	766	1738	766	2			Y	-0-	-0-	
11	0	1190	-0-	1190	2928	1190	2			Y	-0-	-0-	

REMORA OPERATING, LLC				701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
GUERRA, G ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	216012	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	9965 - 9980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GUERRA (10600)				37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
PEREZ UNIT 667		WELL #:		1	RRCID ->	124166	COMPL. DATE	07/05/1990	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10500 - 10511	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-	-0-	
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-	-0-	
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-	-0-	
09	0	622	-0-	622	622	622	2			Y	-0-	-0-	
10	0	510	-0-	510	1132	510	2			Y	-0-	-0-	
11	0	792	-0-	792	1924	792	2			Y	-0-	-0-	

PEREZ UNIT 667				WELL #:	2 L	RRCID ->	125200	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	10731 - 10758
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GUERRA (10600)		//CONT.//		37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID ->	175497	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10524 - 10838
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
GRUY ESTATE				681327							
		WELL #:		1	RRCID ->	161887	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10490 - 10529
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0		1	1	1	1	2				-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: WEBB			
GUERRA, G. ET AL				701613							
		WELL #:		5	RRCID ->	118184	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10391 - 10517
06	DLQ G-10	28	-0-	28	31	28	2				-0-
07	38 N	7	-0-	-31	-0-	7	2				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				-0-
09	0	29	-0-	29	29	29	2				-0-
10	0	9	-0-	9	38	9	2				-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	38						-0-

GUERRA (10500)				37300 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PEREZ UNIT 667				WELL #:	2 U	RRCID ->	125049	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10460 - 10472
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: WEBB			
GUERRA, G. ET AL				701613							
		WELL #:		4	RRCID ->	105293	COMPL. DATE	01/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10776 - 10792
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUERRA (10700)				37300 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
GUERRA, G. ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	156067	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	15670	PERF.10734 - 10744
06	DLQ G-10	334	-0-	334	873	334	3				5	
07	934 N	61	-0-	-873	-0-	61	2				5	
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2				5	
09	330 N	160	-0-	-170	-0-	160	2				5	
10	0	49	-0-	49	49	49	2				5	
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	49						5	

GUERRA (10700)		//CONT.// 37300 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
HERRERA		WELL #: 2		RRCID -> 176663		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	235	-0-	235	651	235 3	Y	-0-			2
07		701 N	50	-0-	-651	-0-	50 2	Y	-0-			2
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	Y	-0-			2
09		240 N	131	-0-	-109	-0-	131 2	Y	-0-			2
*10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	Y	-0-			2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2

GUERRA "G"		WELL #: 8		RRCID -> 184029		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GUERRA "G"		WELL #: 9		RRCID -> 194400		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GUERRA (10900)		37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LOD MOGLIA		WELL #: 2		RRCID -> 128492		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 186628		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 260816		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GRUY ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 134021	COMPL. DATE 03/21/1990	TOTAL DEPTH 14290	PERF.10588	- 10684		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4500 X	3991	-0-	-509	-0-	3991 2		N	-0-		-0-
07	4650 X	3912	-0-	-738	-0-	3912 2		N	-0-		-0-
08	4650 X	3673	-0-	-977	-0-	3673 2		N	-0-		-0-
09	4470 X	3454	-0-	-1016	-0-	3454 2		N	-0-		-0-
10	0	4769	-0-	4769	4769	4769 2		N	-0-		-0-
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	779			N	NO RPT		-0-

GRUY ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 162904	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH 12057	PERF.10752	- 10785		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613							
GUERRA, G. ET AL				WELL #: 5	RRCID -> 114067	COMPL. DATE 08/01/1984	TOTAL DEPTH 11535	PERF.11053	- 11130		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA "G"				WELL #: 8	RRCID -> 140542	COMPL. DATE 11/01/1991	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10797	- 10874		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, G				WELL #: 7	RRCID -> 212479	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10588	- 11620		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS, LES & CO.				846666							
LEAL 667				WELL #: 1	RRCID -> 123968	COMPL. DATE 12/12/1986	TOTAL DEPTH 11464	PERF.10824	- 11048		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-	10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-	10	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-	10	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-	10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-	10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-	10	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3334 X	3334	-0-	-0-	B	-0-	406	1	2872	3	N	51
							56	9				183
07	3451 X	3451	-0-	-0-	B	-0-	414	1	2974	3	N	57
							63	9				107
08	3170 X	3170	-0-	-0-	B	-0-	399	1	2717	3	N	49
							54	9				156
09	3120 X	3120	-0-	-0-	B	-0-	394	1	2675	3	N	46
							51	9				138
10	0	3233	-0-	-0-	B	3233	398	1	2770	3	N	59
							65	9				123
11	0	3080	-0-	-0-	B	6313	394	1	2621	3	N	59
							65	9				182

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	840 N	975	-0-	135 B	-33104	120	1	845	3	N	79
						10	9				
07	1023 N	1117	-0-	94 B	-33010	135	1	973	3	N	87
						9	9				
08	1054 N	984	-0-	-70 B	-33010	125	1	851	3	N	94
						8	9				
09	990 N	993	-0-	3 B	-33007	126	1	856	3	N	104
						11	9				
10	0	987	-0-	987 B	-32020	123	1	855	3	N	112
						9	9				
11	0	989	-0-	989 B	-31031	128	1	848	3	N	124
						13	9				

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

06	240 N	421	-0-	181 B	-21543	52	1	366	3	N	80
						3	9				
07	310 N	380	-0-	70 B	-21473	46	1	331	3	N	83
						3	9				
08	496 N	308	-0-	-188 B	-21473	39	1	268	3	N	84
						1	9				
09	420 N	284	-0-	-136 B	-21473	36	1	244	3	N	45
						4	9		43	1	
10	0	370	-0-	370 B	-21103	46	1	321	3	N	48
						3	9				
11	0	303	-0-	303 B	-20800	39	1	258	3	N	53
						6	9				

GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

06	180 N	88	-0-	-92 B	-0-	11	1	77	3	N	87
07	155 N	94	-0-	-61 B	-0-	11	1	82	3	N	88
						1	9				
08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	34	1	232	3	N	95
						8	9				
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	16	1	107	3	N	95
10	0	141	-0-	141 B	141	17	1	118	3	N	100
						6	9				
11	0	240	-0-	240 B	381	31	1	207	3	N	102
						2	9				

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

06	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	107	1	759	3	N	168
						22	9				
07	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	117	1	842	3	N	187
						21	9				
08	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	115	1	782	3	N	205
						20	9				
09	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	118	1	803	3	N	37
						17	9		183	1	
10	0	937	-0-	937 B	937	115	1	800	3	N	57
						22	9				
11	0	852	-0-	852 B	1789	108	1	721	3	N	78
						23	9				

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
GUILITA				WELL #:	4	RRCID ->	181524	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9570 - 9600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	359	-0-	149 B	-58853	43	1	305	3	N	10			178
07	465 N	347	-0-	-118 B	-58853	41	1	295	3	N	10			188
08	496 N	354	-0-	-142 B	-58853	43	1	296	3	N	14			202
09	360 N	360	-0-	-0- B	-58853	46	1	310	3	N	4	184	1	22
10	0	443	-0-	443 B	-58410	53	1	370	3	N	18			40
11	0	334	-0-	334 B	-58076	43	1	288	3	N	3			43

GUILITA				WELL #:	10	RRCID ->	209708	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9650 - 9661	
06	900 N	682	-0-	-218 B	-0-	84	1	592	3	N	5			70
07	744 N	650	-0-	-94 B	-0-	78	1	561	3	N	10			80
08	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	117	1	800	3	N	5			85
09	690 N	477	-0-	-213 B	-0-	60	1	409	3	N	7			92
10	0	614	-0-	614 B	614	76	1	531	3	N	6			98
11	0	530	-0-	530 B	1144	68	1	451	3	N	10			108

GUILITA				WELL #:	12	RRCID ->	213325	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9655 - 9683	
06	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	63	1	442	3	N	12			97
07	651 N	543	-0-	-108 B	-0-	65	1	469	3	N	8			105
08	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	125	1	855	3	N	15			120
09	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	128	1	868	3	N	8			128
10	0	934	-0-	934 B	934	116	1	805	3	N	12			140
11	0	878	-0-	878 B	1812	112	1	744	3	N	20			160

GUILITA				WELL #:	13	RRCID ->	214026	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9555 - 9572	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47

GUILITA				WELL #:	15	RRCID ->	215868	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9602 - 9638	
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	21	1	146	3	N	-0-			18
07	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	18	1	126	3	N	-0-			18
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	20	1	135	3	N	-0-			18
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	18	1	125	3	N	-0-			18
10	0	160	-0-	160 B	160	20	1	140	3	N	-0-			18
11	0	155	-0-	155 B	315	20	1	135	3	N	-0-			18

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)		37514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE C EXPLORATION, LLC		857512									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 138100		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430)		37540 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
PEREZ		WELL #: 1		RRCID -> 245508		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7442 - 7496			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND)		37993 296		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOSTER, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 249322		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)		37993 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HAGIST RANCH, ET AL "A"		WELL #: 13 U		RRCID -> 080338		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088738		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER-SMITH 206		WELL #: 1		RRCID -> 233647		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510			
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-		-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		-0-
08	713 N	456	-0-	-257	-0-	456	2	N	-0-		-0-
09	0	378	-0-	378	378	378	2	N	-0-		-0-
10	0	576	-0-	576	954	576	2	N	-0-		-0-
11	0	432	-0-	432	1386	432	2	N	-0-		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HAGIST RANCH "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	767	2	25	9	Y	23	16	1	15
07	713 N	483	-0-	-230	-0-	473	2	10	9	Y	9	13	1	11
08	775 N	451	-0-	-324	-0-	442	2	9	9	Y	8	11	1	8
09	0	286	-0-	286	286	285	2	1	9	Y	1	6	1	3
10	0	465	-0-	465	751	461	2	4	9	Y	4	5	1	2
11	0	415	-0-	415	1166	409	2	6	9	Y	5	5	1	2

HAGIST GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSTER, J. R.														
WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582														
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1534	2	22	9	N	20	13	1	22
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	839	2	25	9	N	23	22	1	23
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	699	2	63	9	N	57	37	1	43
09	0	1025	-0-	1025	1025	914	2	111	9	N	101	78	1	66
10	0	231	-0-	231	1256	230	2	1	9	N	1	7	1	60
11	0	360	-0-	360	1616	348	2	12	9	N	11	37	1	34

HAGIST RANCH A														
WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822														
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	460	2	9	9	N	8	10	1	11
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	517	2	8	9	N	7	8	1	10
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	477	2	10	9	N	9	9	1	10
09	0	295	-0-	295	295	285	2	10	9	N	9	9	1	10
10	0	1377	-0-	1377	1672	1356	2	21	9	N	19	13	1	16
11	0	628	-0-	628	2300	621	2	7	9	N	6	10	1	12

HAGIST RANCH (WILCOX G)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HAGIST GAS UNIT 3														
WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.														
WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G)		//CONT.// 37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HAGIST RANCH UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 211124		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 226010		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				

FOSTER, J. R.		WELL #: 4		RRCID -> 226025		COMPL. DATE 07/24/1952		TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)		37993 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FOSTER, J.R.		WELL #: 55		RRCID -> 078960		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				

FOSTER, J.R.		WELL #: 56		RRCID -> 079720		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024						
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	Y	2	6	1	15
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	715	2	20	9	Y	18	14	1	19
08	899 N	463	-0-	-436	-0-	421	2	42	9	Y	38	24	1	33
09	0	526	-0-	526	526	469	2	57	9	Y	52	44	1	41
10	0	586	-0-	586	1112	576	2	10	9	Y	9	6	1	44
11	0	385	-0-	385	1497	368	2	17	9	Y	15	28	1	31

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700)		37993 481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FOSTER, J. R.		WELL #: 21		RRCID -> 010769		COMPL. DATE 06/12/1954		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968						
06	14B2 EXT	462	-0-	462	2940	460	2	2	9	Y	2	2	1	1
07	14B2 EXT	633	-0-	633	3573	623	2	10	9	Y	9	5	1	5
08	4043 X	470	-0-	-3573	-0-	435	2	35	9	Y	32	17	1	20
09	0	337	-0-	337	337	282	2	55	9	Y	50	37	1	33
10	14B2 EXT	347	-0-	347	684	346	2	1	9	Y	1	3	1	31
11	14B2 EXT	323	-0-	323	1007	322	2	1	9	Y	1	16	1	16

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613																	
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057																	
06	1740	N	823	-0-	-917	-0-	816	3	7	9	N	6					131
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1834	3	15	9	N	14					145
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1108	3	20	9	N	18	42	1			121
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1164	3	20	9	N	18	42	1			97
*10	1860	N	1361	-0-	-499	-0-	1338	3	23	9	N	21					118
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630																	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044																	
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	460	2	9	9	Y	8	6	1			8
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	411	2	7	9	Y	6	6	1			8
08	527	N	393	-0-	-134	-0-	383	2	10	9	Y	9	8	1			9
09	0		292	-0-	292		282	2	10	9	Y	9	8	1			10
10	0		352	-0-	352		644	2	7	9	Y	6	7	1			9
11	0		393	-0-	393		1037	2	7	9	Y	6	7	1			8

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	1602	-0-	1602	3514	1580	2	22	9	Y	20	18	1			34
07	T. A.	1099	-0-	1099	4613	1091	2	8	9	Y	7	18	1			23
08	T. A.	445	-0-	445	5058	410	2	35	9	Y	32	24	1			31
09	T. A.	583	-0-	583	5641	469	2	114	9	Y	104	71	1			64
10	T. A.	595	-0-	595	6236	576	2	19	9	Y	17	11	1			70
11	T. A.	452	-0-	452	6688	432	2	20	9	Y	18	43	1			45

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1533	2	111	9	N	101	56	1			99
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	839	2	88	9	N	80	84	1			95
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	435	2	44	9	N	40	60	1			75
09	0	291	-0-	291	291	285	2	6	9	N	5	40	1			40
10	0	462	-0-	462	753	461	2	1	9	N	1	5	1			36
11	0	421	-0-	421	1174	409	2	12	9	N	11	21	1			26

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

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

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

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

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 010732		COMPL. DATE 02/13/1952			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	767	2	9	9	Y	8	7	1	8
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	579	2	8	9	Y	7	7	1	8
08	775 N	428	-0-	-347	-0-	417	2	11	9	Y	10	8	1	10
09	0	295	-0-	295	295	285	2	10	9	Y	9	9	1	10
10	0	475	-0-	475	770	461	2	14	9	Y	13	10	1	13
11	0	986	-0-	986	1756	978	2	8	9	Y	7	9	1	11

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952			TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 2		RRCID -> 010737		COMPL. DATE 04/29/1952			TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 5		RRCID -> 010740		COMPL. DATE 07/26/1952			TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010741		COMPL. DATE 07/15/1952			TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 010745		COMPL. DATE 12/31/1949			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	613	2	17	9	Y	15	9	1	11
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3	9	Y	3	7	1	7
08	589 N	232	-0-	-357	-0-	230	2	2	9	Y	2	4	1	5
09	0	288	-0-	288	288	278	2	10	9	Y	9	7	1	7
10	0	231	-0-	231	519	230	2	1	9	Y	1	3	1	5
11	0	240	-0-	240	759	236	2	4	9	Y	4	4	1	5

HAGIST-STATE GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 010746		COMPL. DATE 09/29/1951			TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.//		37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		16	RRCID ->	143867	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7004 - 7056	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	238080	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 7032 - 7056	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		71	RRCID ->	249630	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 6984 - 7069	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAGIST GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	251357	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 7012 - 7028	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)				37993 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		15	RRCID ->	107651	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 7140 - 7297	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH "A"		WELL #:		16	RRCID ->	125566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7070 - 7112	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058												
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1227	2	21	9	N	15
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1581	2	15	9	N	13
08	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	1016	2	21	9	N	15
09	0		883	-0-	883	-0-	883	2	20	9	N	15
10	0		1749	-0-	1749	-0-	2632	2	22	9	N	18
11	0		1315	-0-	1315	-0-	3947	2	20	9	N	18

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
BRITANCO, L.L.C. 093620												
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A												
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.// 37993 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 190649		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	1740 N	1501	-0-	-239	-0-	1472	2	29 9	Y	26	22 1	51
07	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1590	2	50 9	Y	45	40 1	56
08	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2696	2	62 9	Y	56	46 1	66
09	0	3036	-0-	3036	3036	2924	2	112 9	Y	102	83 1	85
10	0	2451	-0-	2451	5487	2437	2	14 9	Y	13	11 1	87
11	0	2156	-0-	2156	7643	2112	2	44 9	Y	40	57 1	70

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
D. C. R. C.		WELL #: 1201		RRCID -> 214753		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800)		37993 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 44 L		RRCID -> 066042		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	3
11	14B2 EXT	262	-0-	262	262	250	2	12 9	Y	11	5 1	9

HAGIST RANCH INC, ET AL "A"		WELL #: 13 L		RRCID -> 078162		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A				
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	767	2	9 9	Y	8	4 1	6
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2 9	Y	2	3 1	5
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	285	2	1 9	Y	1	2 1	4
09	0	189	-0-	189	189	188	2	1 9	Y	1	2 1	3
10	0	231	-0-	231	420	230	2	1 9	Y	1	1 1	3
11	0	174	-0-	174	594	173	2	1 9	Y	1	1 1	3

HAGIST RANCH (750)		37993 592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 32		RRCID -> 047952		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 51		RRCID -> 074198		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

HAGIST RANCH (750)		//CONT.//		37993 592	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAGIST RANCH 268		WELL #:		1	RRCID ->	084899	COMPL. DATE	10/02/1979	TOTAL DEPTH	1622	PERF.	841 - 862			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		60	RRCID ->	086783	COMPL. DATE	02/19/1980	TOTAL DEPTH	1270	PERF.	853 - 912			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	9	-0-	9	9			2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	346	-0-	346	355			2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	260	-0-	260	615			2	1	9	Y	1	1	1	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		4	RRCID ->	163545	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	1841	PERF.	920 - 926			
D.C.R.C. SECTION 262N															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DCR - STATE SEC. 260N		WELL #:		3	RRCID ->	166565	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	1910	PERF.	796 - 844			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (800)		WELL #:		1	RRCID ->	086012	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	9737	PERF.	956 - 968			
HILCORP ENERGY COMPANY															
HAGIST RANCH 124															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (950)		WELL #:		61	RRCID ->	086007	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	1187	PERF.	1008 - 1044			
HILCORP ENERGY COMPANY															
FOSTER, J.R.															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (950)		//CONT.//		37993 654	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FOSTER, J.R.		WELL #:		62	RRCID ->	086008	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1191	PERF.	978 - 1018		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FOSTER, J. R.		WELL #:		31	RRCID ->	140054	COMPL. DATE	03/29/1955	TOTAL DEPTH	1943	PERF.	940 - 956		

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

HAGIST RANCH (1030)				37993 777	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
FOSTER, J. R.		WELL #:		35	RRCID ->	213810	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	1955	PERF.	1100 - 1110		

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

HAGIST RANCH (1100)				37993 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
FOSTER, J.R.		WELL #:		59	RRCID ->	086006	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	1178	PERF.	1016 - 1090		

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

HAGIST RANCH "E"		WELL #:		7	RRCID ->	170170	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	2258	PERF.	1019 - 1072		

06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1	1	1	9
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2151	2	11	9	N	10	6	1	13
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	915	2	12	9	N	11	8	1	16
09	0	279	-0-	-0-	279	279	2	1	9	N	1	5	1	12
10	0	231	-0-	-0-	231	510	2	1	9	N	1	3	1	10
11	0	177	-0-	-0-	177	687	2	4	9	N	4	4	1	10

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700)				37998 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
TALIAFERRO COOPER		WELL #:		2	RRCID ->	108546	COMPL. DATE	10/15/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3701 - 3704		

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

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C)		38100 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
PACE PRODUCTION CO.		631757										
SALVATION ARMY, THE		WELL #:		RRCID -> 129872		COMPL. DATE 01/02/1989		TOTAL DEPTH 5375		PERF. 4003 - 4008		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004												

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A)		38100 747		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
PACE PRODUCTION CO.		631757									
SALVATION ARMY, THE		WELL #:		RRCID -> 130990		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 6002		PERF. 5025 - 5030	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011											

HALF MOON REEF (5200)		38142 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 121		WELL #:		RRCID -> 106519		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 5652		PERF. 5202 - 5236	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARGILL (FRIO CONS.)		39060 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HIDALGO						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688												
HARGILL GAS UNIT 'A'		WELL #:		RRCID -> 261128		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12314 - 12959				
06	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8617	2	241	9	N	219	374	1	434
07	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9140	2	184	9	N	167	182	1	419
08	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	9240	2	156	9	N	142			561
09	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	8917	2	89	9	N	81	175	1	467
10	9331 X	8905	-0-	-426	-0-	8769	2	136	9	N	124			591
11	9090 X	8214	-0-	-876	-0-	8131	2	83	9	N	75			666

HARGILL GAS UNIT 'A'		WELL #:		RRCID -> 266642		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13310 - 13320				
06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-			225
07	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-			225
08	4557 X	4152	-0-	-405	-0-	4152	2			N	-0-			225
09	4410 X	2516	-0-	-1894	-0-	2516	2			N	-0-			225
10	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-			225
11	4410 X	4006	-0-	-404	-0-	4006	2			N	-0-			225

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FNB CINCINNATI		WELL #:		RRCID -> 256101		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 10423		PERF. 9352 - 9362	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARGILL (FRIO CONS.)		//CONT.//		39060 200	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: HIDALGO			
SPARTA EXPLORATION LLC				807375										
RIO FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	197701	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10815 - 11678		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74	

HARGILL (11400 FRIO)				39060 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WILLACY			
ERIN OIL CO.				253366										
POLLOCK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	127553	COMPL. DATE	10/29/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11050 - 11090		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HARRY (WILCOX 7600)				39296 367	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
DOBIE GU 96				WELL #:	1	RRCID ->	211354	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7646 - 7748		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DOBIE 44				WELL #:	1	RRCID ->	214068	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7740 - 7800		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HARRY J. MOSSER (5500)				39352 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
MARTINEZ				WELL #:	2	RRCID ->	226605	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5412 - 5449		
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1695	2	N	-0-	
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	2061	2	N	-0-	
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1801	2	N	-0-	
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1710	2	N	-0-	
10	2015	N	566	-0-	-1449	-0-	-0-	5	1	561	2	N	-0-	
11	1770	N	1256	-0-	-514	-0-	-0-	12	1	1244	2	N	-0-	

HARVEY (FRIO 9300)				39529 066	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
HAISLEY, WALDO E.				WELL #:	1	RRCID ->	158096	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9268 - 9296		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HARVEY (M-11)		39529 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HAMON-HARVEY		WELL #: 1A		RRCID -> 147609		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 9176 - 9272		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARVEY (15-B)		39529 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
HAISLEY		WELL #: 2		RRCID -> 285513		COMPL. DATE 11/14/2018		TOTAL DEPTH 9967		PERF. 9054 - 9086		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.)		39537 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
HAISLEY		WELL #: 3		RRCID -> 183438		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9418 - 9430		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
AGERON IRONROC ENERGY, LLC		008632										
AI SAN ROMAN		WELL #: 101H		RRCID -> 293224		COMPL. DATE 02/28/2022		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 11775 - 19990		
06	0		111757	-0-	111757	1358271	1340	1	110417	2	N	-0-
07	0		243376	-0-	243376	1601647	4498	1	238878	2	N	-0-
08	0		497811	-0-	497811	2099458	7461	1	490350	2	N	-0-
09	0		473299	-0-	473299	2572757	9019	1	464280	2	N	-0-
10	3009135	X	436378	-0-	-2572757	-0-	7176	1	429154	2	N	44
							48	9				8
11	0		381354	-0-	381354	381354	7163	1	374189	2	N	2
							2	9				8

AI SAN ROMAN		WELL #: 103H		RRCID -> 293489		COMPL. DATE 07/10/2022		TOTAL DEPTH 11669				PERF. 12539 - 18919	
07	0		235132	-0-	235132	235132	4319	1	229426	2	N	-0-	
							1387	4				-0-	
08	0		599234	-0-	599234	834366	8981	1	590253	2	N	-0-	
09	1404059	X	569693	-0-	-834366	-0-	10856	1	558837	2	N	-0-	
10	619535	X	532225	-0-	-87310	-0-	8753	1	523471	2	N	1	
							1	9				8	
11	0		256122	-0-	256122	256122	4810	1	251308	2	N	4	
							4	9				8	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
AGERON IRONROC ENERGY, LLC		//CONT.// 008632									
AI SAN ROMAN		WELL #: 104H		RRCID ->	293497	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL DEPTH	11626	PERF.12160 - 18957	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
07	0	178162	-0-	178162	178162	3293 1	174869 2	N	-0-	-0-	
08	0	505265	-0-	505265	683427	7573 1	497692 2	N	-0-	-0-	
09	1153187 X	469760	-0-	-683427	-0-	8952 1	460808 2	N	-0-	-0-	
10	510725 X	440996	-0-	-69729	-0-	7252 1	433742 2	N	2	2 8	
						2 9					
11	494250 X	244918	-0-	-249332	-0-	4600 1	240317 2	N	1	1 8	
						1 9					

AI SAN ROMAN		WELL #: 102H		RRCID ->	293515	COMPL. DATE	03/01/2022	TOTAL DEPTH	11673	PERF.12000 - 18635	
03	0	212072	-0-	212072	212072	6791 1	205281 2	N	-0-	-0-	
*04	660906 X	448834	-0-	-212072	-0-	10995 1	437839 2	N	-0-	-0-	
*05	537766 X	537766	-0-	-0-	-0-	12410 1	525356 2	N	-0-	-0-	
06	339240 X	190391	-0-	-148849	-0-	2282 1	188109 2	N	-0-	-0-	
*07	395513 X	395513	-0-	-0-	-0-	7310 1	388203 2	N	-0-	-0-	
*08	547367 X	547367	-0-	-0-	-0-	8204 1	539163 2	N	-0-	-0-	
*09	457232 X	457232	-0-	-0-	-0-	8713 1	448519 2	N	-0-	-0-	
*10	415018 X	415018	-0-	-0-	-0-	6825 1	408193 2	N	-0-	-0-	
*11	388807 X	388807	-0-	-0-	-0-	7303 1	381504 2	N	-0-	-0-	

AI OCHO		WELL #: 101H		RRCID ->	293709	COMPL. DATE	09/24/2022	TOTAL DEPTH	13027	PERF.12991 - 21001	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	100903 X	NO RPT	-0-	-100903	-0-			N	NO RPT	-0-	

BPX OPERATING COMPANY		085408									
JC MARTIN		WELL #: 106H		RRCID ->	288536	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10673	PERF.10872 - 19114	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291									
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC)		WELL #: 1H		RRCID ->	259044	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	11132	PERF.12440 - 15247	
06	2640 X	1813	-0-	-827	-0-	126 1	1687 3	N	-0-	-0-	
07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	300 1	3494 3	N	-0-	-0-	
08	2728 X	691	-0-	-2037	-0-	58 1	633 3	N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC)		WELL #: 1H		RRCID ->	262457	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11810 - 15210	
06	3750 X	3492	-0-	-258	-0-	83 1	3409 3	N	-0-	-0-	
07	3813 X	3696	-0-	-117	-0-	99 1	3597 3	N	-0-	-0-	
08	3720 X	3696	-0-	-24	-0-	98 1	3598 3	N	-0-	-0-	
09	0	3559	-0-	3559	3559	92 1	3467 3	N	-0-	-0-	
10	0	3672	-0-	3672	7231	95 1	3577 3	N	-0-	-0-	
11	0	3512	-0-	3512	10743	74 1	3438 3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC			//CONT.// 100291							
MANN TRUST - STATE (AC)			WELL #:	1	RRCID -> 268114	COMPL. DATE 06/15/2012	TOTAL DEPTH 12217	PERF.11297	- 11766	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC)			WELL #:	12H	RRCID -> 268359	COMPL. DATE 07/17/2012	TOTAL DEPTH 11015	PERF.10400	- 10797	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH			WELL #:	4H	RRCID -> 268360	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL DEPTH 12275	PERF.11710	- 12120	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ELLEN C.			WELL #:	8H	RRCID -> 279962	COMPL. DATE 02/04/2016	TOTAL DEPTH 12312	PERF.11612	- 12197	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS			WELL #:	6H	RRCID -> 280262	COMPL. DATE 08/27/2015	TOTAL DEPTH 12248	PERF.12042	- 12415	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP			WELL #:	3H	RRCID -> 280613	COMPL. DATE 06/01/2016	TOTAL DEPTH 12652	PERF.12164	- 13867	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NEEDMORE			WELL #:	21H	RRCID -> 280618	COMPL. DATE 09/29/2015	TOTAL DEPTH 11255	PERF.10414	- 10919	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291									
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		8H	RRCID ->	281487	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	12201	PERF.11459	- 11879	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		9H	RRCID ->	281655	COMPL. DATE	09/19/2016	TOTAL DEPTH	12191	PERF.11415	- 11835	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:		5H	RRCID ->	282204	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12042	- 17202	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

REUTHINGER		WELL #:		11H	RRCID ->	289007	COMPL. DATE	03/05/2016	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11518	- 12018	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RETAMA RANCH		WELL #:		424H	RRCID ->	293238	COMPL. DATE	10/16/2022	TOTAL DEPTH	11446	PERF.11544	- 17594	
06	0	200798	-0-	200798	1218641	5041	1	195757	3	N	-0-	-0-	
07	1397846 X	179205	-0-	-1218641	-0-	5051	1	174154	3	N	-0-	-0-	
08	435395 X	164413	-0-	-270982	-0-	4612	1	159801	3	N	-0-	-0-	
09	0	141281	-0-	141281	141281	3906	1	137375	3	N	-0-	-0-	
10	0	106474	-0-	106474	247755	2989	1	103485	3	N	-0-	-0-	
11	0	116871	-0-	116871	364626	2688	1	114183	3	N	-0-	-0-	

RETAMA RANCH		WELL #:		425H	RRCID ->	293239	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11686	- 17676	
06	0	201726	-0-	201726	1133238	5064	1	196662	3	N	-0-	-0-	
07	1318695 X	185457	-0-	-1133238	-0-	5227	1	180230	3	N	-0-	-0-	
08	371504 X	182907	-0-	-188597	-0-	5131	1	177776	3	N	-0-	-0-	
09	0	157269	-0-	157269	157269	4348	1	152921	3	N	-0-	-0-	
10	0	122605	-0-	122605	279874	3442	1	119163	3	N	-0-	-0-	
11	0	123768	-0-	123768	403642	2846	1	120922	3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291										
ELLEN C.		WELL #:		402H	RRCID ->	293589	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	12359	PERF.12412	- 18966		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
04	0		253165	-0-	253165	253165	5386	1	247779	3	N	-0-		
05	0		437698	-0-	437698	690863	10791	1	426907	3	N	-0-		
06	0		359083	-0-	359083	1049946	8678	1	350405	3	N	-0-		
07	0		293480	-0-	293480	1343426	7960	1	285520	3	N	-0-		
08	0		251329	-0-	251329	1594755	6772	1	244557	3	N	-0-		
09	0		215852	-0-	215852	1810607	5663	1	210189	3	N	-0-		
10	0		197344	-0-	197344	2007951	5169	1	192175	3	N	-0-		
11	0		187695	-0-	187695	2195646	4030	1	183665	3	N	-0-		
ELLEN C.		WELL #:		403H	RRCID ->	293590	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	12378	PERF.12578	- 19260		
04	0		252531	-0-	252531	252531	5373	1	247158	3	N	-0-		
05	0		461034	-0-	461034	713565	11367	1	449667	3	N	-0-		
06	0		366179	-0-	366179	1079744	8850	1	357329	3	N	-0-		
07	0		318119	-0-	318119	1397863	8628	1	309491	3	N	-0-		
08	0		275742	-0-	275742	1673605	7430	1	268312	3	N	-0-		
09	0		237398	-0-	237398	1911003	6228	1	231170	3	N	-0-		
10	0		220110	-0-	220110	2131113	5765	1	214345	3	N	-0-		
*11	2338872	X	207759	-0-	-2131113	-0-	4461	1	203298	3	N	-0-		
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		1H	RRCID ->	281726	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12671	- 13346
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
G-B MINERALS		WELL #:		4H	RRCID ->	288681	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	12843	PERF.12898	- 18821		
06	59580	X	48226	-0-	-11354	-0-	2536	1	45690	2	N	-0-		
07	61938	X	45763	-0-	-16175	-0-	2478	1	43285	2	N	-0-		
08	61938	X	45120	-0-	-16818	-0-	2303	1	42815	2	N	-0-		
							2	4						
09	59940	X	41584	-0-	-18356	-0-	2288	1	39295	2	N	-0-		
							1	4						
10	0		42837	-0-	42837	42837	2414	1	40421	2	N	-0-		
							2	4						
11	0		39669	-0-	39669	82506	2184	1	37484	2	N	-0-		
							1	4						
BFMT WEST		WELL #:		501H	RRCID ->	289619	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	9839	PERF.10257	- 18025		
06	92100	X	85399	-0-	-6701	-0-	1659	1	83740	2	N	-0-		
07	95170	X	85722	-0-	-9448	-0-	1822	1	83899	2	N	-0-		
							1	4						
08	95170	X	83652	-0-	-11518	-0-	1874	1	81777	2	N	-0-		
							1	4						
09	89700	X	78759	-0-	-10941	-0-	1919	1	76839	2	N	-0-		
							1	4						
10	0		79824	-0-	79824	79824	1930	1	77893	2	N	-0-		
							1	4						
11	0		71971	-0-	71971	151795	1726	1	70244	2	N	-0-		
							1	4						

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
SAN ROMAN 1508		WELL #: 100H		RRCID -> 289776		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 12125		PERF.12085 - 17798					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
06	96804 X	96804	-0-	-0-	-0-	2444	1	94360	2	N	-0-				-0-
07	105245 X	95938	-0-	-9307	-0-	2824	1	93112	2	N	-0-				-0-
08	105245 X	89824	-0-	-15421	-0-	2322	1	87500	2	N	-0-				-0-
09	101850 X	88970	-0-	-12880	-0-	2558	1	86410	2	N	-0-				-0-
10	0	89532	-0-	89532	89532	2248	1	87282	2	N	-0-				-0-
11	0	78197	-0-	78197	167729	9440	1	68755	2	N	-0-				-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 101H		RRCID -> 289777		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 11983		PERF.12175 - 18112					
06	63474 X	63474	-0-	-0-	-0-	1603	1	61871	2	N	-0-				-0-
07	68293 X	62723	-0-	-5570	-0-	1846	1	60875	2	N	-0-				-0-
08	68293 X	53621	-0-	-14672	-0-	1386	1	52234	2	N	-0-				-0-
09	66090 X	-0-	-0-	-66090	-0-					N	-0-				-0-
10	0	33458	-0-	33458	33458	840	1	32617	2	N	-0-				-0-
11	0	158036	-0-	158036	191494	19079	1	138955	2	N	-0-				-0-

BFMT EAST		WELL #: 102H		RRCID -> 289872		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 10732		PERF.11037 - 19088					
06	164300 X	164300	-0-	-0-	-0-	2786	1	161514	2	N	-0-				-0-
07	157448 X	157448	-0-	-0-	-0-	2855	1	154592	2	N	-0-				-0-
08	162626 X	149917	-0-	-12709	-0-	2408	1	147508	2	N	-0-				-0-
09	164310 X	139208	-0-	-25102	-0-	2366	1	136841	2	N	-0-				-0-
10	0	139968	-0-	139968	139968	2363	1	137604	2	N	-0-				-0-
11	0	128523	-0-	128523	268491	2221	1	126301	2	N	-0-				-0-

HACHAR 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 290454		COMPL. DATE 11/07/2020		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13545 - 19025					
06	71700 X	48733	-0-	-22967	-0-	263	1	48470	2	N	-0-				-0-
07	67518 X	49985	-0-	-17533	-0-	911	1	49074	2	N	-0-				-0-
08	64201 X	51990	-0-	-12211	-0-	1996	1	49994	2	N	-0-				-0-
09	64203 X	64203	-0-	-0-	-0-	2242	1	61961	2	N	-0-				-0-
10	0	62830	-0-	62830	62830	2256	1	60574	2	N	-0-				-0-
11	0	55540	-0-	55540	118370	1335	1	54205	2	N	-0-				-0-

BFMT WEST		WELL #: 510H		RRCID -> 290732		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 9969 - 20742					
06	358020 X	137089	-0-	-220931	-0-	759	1	136330	2	N	-0-				-0-
07	339047 X	142641	-0-	-196406	-0-	1979	1	140662	2	N	-0-				-0-
08	339047 X	133794	-0-	-205253	-0-	2070	1	131724	2	N	-0-				-0-
09	137100 X	118471	-0-	-18629	-0-	1899	1	116572	2	N	-0-				-0-
10	0	114999	-0-	114999	114999	2032	1	112967	2	N	-0-				-0-
11	0	100759	-0-	100759	215758	1846	1	98913	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BFMT WEST		WELL #: 508H		RRCID -> 290734		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9994		PERF.10190 - 20134	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	162060 X	115853	-0-	-46207	-0-	641 1	115212 2	N	-0-	-0-	
07	138539 X	128599	-0-	-9940	-0-	1784 1	126815 2	N	-0-	-0-	
08	125365 X	125365	-0-	-0-	-0-	1940 1	123425 2	N	-0-	-0-	
09	115860 X	111928	-0-	-3932	-0-	1794 1	110134 2	N	-0-	-0-	
10	0	108371	-0-	108371	108371	1914 1	106457 2	N	-0-	-0-	
11	0	96185	-0-	96185	204556	1762 1	94423 2	N	-0-	-0-	

BFMT WEST		WELL #: 509H		RRCID -> 290735		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9955		PERF.10008 - 19916	
06	124650 X	110023	-0-	-14627	-0-	609 1	109414 2	N	-0-	-0-	
07	128805 X	121485	-0-	-7320	-0-	1685 1	119800 2	N	-0-	-0-	
08	116312 X	115485	-0-	-827	-0-	1787 1	113698 2	N	-0-	-0-	
09	112560 X	98550	-0-	-14010	-0-	1580 1	96970 2	N	-0-	-0-	
10	0	96165	-0-	96165	96165	1699 1	94466 2	N	-0-	-0-	
11	0	85591	-0-	85591	181756	1568 1	84023 2	N	-0-	-0-	

BFMT WEST		WELL #: 511H		RRCID -> 290758		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10230 - 20363	
06	366720 X	145071	-0-	-221649	-0-	803 1	144268 2	N	-0-	-0-	
07	230702 X	155363	-0-	-75339	-0-	2155 1	153208 2	N	-0-	-0-	
08	148269 X	148269	-0-	-0-	-0-	2294 1	145975 2	N	-0-	-0-	
09	145080 X	132336	-0-	-12744	-0-	2122 1	130214 2	N	-0-	-0-	
10	0	133718	-0-	133718	133718	2362 1	131356 2	N	-0-	-0-	
11	0	115448	-0-	115448	249166	2115 1	113333 2	N	-0-	-0-	

BFMT WEST		WELL #: 504H		RRCID -> 291324		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9988		PERF.10307 - 20715	
06	369570 X	175144	-0-	-194426	-0-	2006 1	173138 2	N	-0-	-0-	
07	180885 X	171409	-0-	-9476	-0-	2001 1	169408 2	N	-0-	-0-	
08	180885 X	160412	-0-	-20473	-0-	1940 1	158472 2	N	-0-	-0-	
09	175140 X	151187	-0-	-23953	-0-	1788 1	149399 2	N	-0-	-0-	
10	0	139247	-0-	139247	139247	1393 1	137854 2	N	-0-	-0-	
11	0	118603	-0-	118603	257850	1505 1	117098 2	N	-0-	-0-	

BFMT WEST		WELL #: 507H		RRCID -> 291325		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9893		PERF.10414 - 21188	
06	443370 X	169590	-0-	-273780	-0-	1942 1	167648 2	N	-0-	-0-	
07	388492 X	162816	-0-	-225676	-0-	1901 1	160915 2	N	-0-	-0-	
08	338334 X	149247	-0-	-189087	-0-	1805 1	147442 2	N	-0-	-0-	
09	169590 X	134984	-0-	-34606	-0-	1596 1	133388 2	N	-0-	-0-	
10	0	129489	-0-	129489	129489	1296 1	128193 2	N	-0-	-0-	
11	0	123352	-0-	123352	252841	1565 1	121787 2	N	-0-	-0-	

BFMT WEST		WELL #: 505H		RRCID -> 291328		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9949		PERF.10070 - 20725	
06	392430 X	161808	-0-	-230622	-0-	1853 1	159955 2	N	-0-	-0-	
07	333312 X	160981	-0-	-172331	-0-	1879 1	159102 2	N	-0-	-0-	
08	312139 X	151185	-0-	-160954	-0-	1828 1	149357 2	N	-0-	-0-	
09	211080 X	136754	-0-	-74326	-0-	1617 1	135137 2	N	-0-	-0-	
10	0	135125	-0-	135125	135125	1352 1	133773 2	N	-0-	-0-	
11	0	124077	-0-	124077	259202	1575 1	122502 2	N	-0-	-0-	

BFMT WEST		WELL #: 506H		RRCID -> 291344		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9976		PERF.10161 - 20383	
06	279690 X	178154	-0-	-101536	-0-	2040 1	176114 2	N	-0-	-0-	
07	246915 X	175178	-0-	-71737	-0-	2045 1	173133 2	N	-0-	-0-	
08	183365 X	163335	-0-	-20030	-0-	1975 1	161360 2	N	-0-	-0-	
09	178140 X	147212	-0-	-30928	-0-	1741 1	145471 2	N	-0-	-0-	
10	0	144935	-0-	144935	144935	1450 1	143485 2	N	-0-	-0-	
11	0	134361	-0-	134361	279296	1705 1	132656 2	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BFMT EAST		WELL #: 115H		RRCID -> 291726		COMPL. DATE 10/10/2021		TOTAL DEPTH 10892 PERF.10880 - 20620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	533880	X	489484	-0-	-44396	-0-	229 1 489255 2	N	-0-	-0-	-0-
07	551676	X	439231	-0-	-112445	-0-	273 1 438958 2	N	-0-	-0-	-0-
08	551676	X	419712	-0-	-131964	-0-	253 1 419459 2	N	-0-	-0-	-0-
09	533880	X	104153	-0-	-429727	-0-	132 1 104021 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		2875	-0-	2875		3 1 2872 2	N	-0-	-0-	-0-
11	0		58007	-0-	58007	60882	7 1 58000 2	N	-0-	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 116H		RRCID -> 291727		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH 10776 PERF.10940 - 20688			
06	549480	X	309611	-0-	-239869	-0-	145 1 309466 2	N	-0-	-0-	-0-
07	567796	X	260341	-0-	-307455	-0-	162 1 260179 2	N	-0-	-0-	-0-
08	567796	X	199805	-0-	-367991	-0-	120 1 199685 2	N	-0-	-0-	-0-
09	474510	X	63703	-0-	-410807	-0-	81 1 63622 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		44892	-0-	44892	44892	45 1 44847 2	N	-0-	-0-	-0-
11	0		208642	-0-	208642	253534	24 1 208618 2	N	-0-	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 117H		RRCID -> 291728		COMPL. DATE 10/10/2021		TOTAL DEPTH 10778 PERF.10868 - 19515			
06	418530	X	151287	-0-	-267243	-0-	71 1 151216 2	N	-0-	-0-	-0-
07	406999	X	177383	-0-	-229616	-0-	110 1 177273 2	N	-0-	-0-	-0-
08	350269	X	159962	-0-	-190307	-0-	96 1 159866 2	N	-0-	-0-	-0-
09	263370	X	150668	-0-	-112702	-0-	191 1 150477 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		152720	-0-	152720	152720	152 1 152568 2	N	-0-	-0-	-0-
11	0		133466	-0-	133466	286186	15 1 133451 2	N	-0-	-0-	-0-

WNH-MB PSA		WELL #: 103H		RRCID -> 291995		COMPL. DATE 12/02/2021		TOTAL DEPTH 12153 PERF.12042 - 22896			
06	552900	X	413714	-0-	-139186	-0-	202 1 413512 2	N	-0-	-0-	-0-
07	560449	X	381433	-0-	-179016	-0-	208 1 381225 2	N	-0-	-0-	-0-
08	560449	X	338481	-0-	-221968	-0-	204 1 338277 2	N	-0-	-0-	-0-
09	514980	X	315813	-0-	-199167	-0-	211 1 315602 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		306109	-0-	306109	306109	224 1 305885 2	N	-0-	-0-	-0-
11	0		278505	-0-	278505	584614	27946 1 250559 2	N	-0-	-0-	-0-

WNH-MB PSA		WELL #: 102H		RRCID -> 292044		COMPL. DATE 12/02/2021		TOTAL DEPTH 12282 PERF.12282 - 22030			
06	549120	X	323157	-0-	-225963	-0-	157 1 323000 2	N	-0-	-0-	-0-
07	514383	X	297400	-0-	-216983	-0-	162 1 297238 2	N	-0-	-0-	-0-
08	491784	X	265846	-0-	-225938	-0-	160 1 265686 2	N	-0-	-0-	-0-
09	421140	X	227970	-0-	-193170	-0-	152 1 227818 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		173017	-0-	173017	173017	127 1 172890 2	N	-0-	-0-	-0-
11	0		170791	-0-	170791	343808	17137 1 153654 2	N	-0-	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 109H		RRCID -> 292203		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 4489 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 105H		RRCID -> 292204		COMPL. DATE 02/04/2020		TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
ROSA BENAVIDES 1450 AC		WELL #: 106H		RRCID ->	292205	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	4437 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SAN ROMAN 1508		WELL #: 103H		RRCID ->	292240	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	10873 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 108H		RRCID ->	292358	COMPL. DATE	02/08/2020	TOTAL DEPTH	4446 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

G-B MINERALS		WELL #: 9H		RRCID ->	292761	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	12847 PERF.13305 - 22395			
06	606900 X	541825	-0-	-65075	-0-	155	1	541670	2	N	-0-	
07	627130 X	573722	-0-	-53408	-0-	1195	1	572527	2	N	-0-	
08	627130 X	531122	-0-	-96008	-0-	756	1	530366	2	N	-0-	
09	591870 X	431084	-0-	-160786	-0-	190	1	430894	2	N	-0-	
10	0	420497	-0-	420497	420497	225	1	420272	2	N	-0-	
11	0	374970	-0-	374970	795467	166	1	374804	2	N	-0-	

G-B MINERALS		WELL #: 8H		RRCID ->	292767	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	12875 PERF.12807 - 20317			
06	528022 X	528022	-0-	-0-	-0-	151	1	527871	2	N	-0-	
07	487324 X	487324	-0-	-0-	-0-	1015	1	486309	2	N	-0-	
08	479353 X	367574	-0-	-111779	-0-	523	1	367051	2	N	-0-	
09	463890 X	265306	-0-	-198584	-0-	117	1	265189	2	N	-0-	
10	0	238461	-0-	238461	238461	127	1	238334	2	N	-0-	
11	0	139224	-0-	139224	377685	62	1	139162	2	N	-0-	

ROSA BENAVIDES 1450 AC		WELL #: 110H		RRCID ->	292839	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	10473 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 118H		RRCID ->	292956	COMPL. DATE	03/13/2022	TOTAL DEPTH	10999 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	1694	-0-	1694	1694	6	1	1688	2	N	-0-	
10	SHUT IN	446045	-0-	446045	447739	48874	1	397171	2	N	-0-	
11	SHUT IN	644970	-0-	644970	1092709	4275	1	640695	2	N	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162														
BFMT EAST		WELL #:		119H	RRCID ->	292957	COMPL. DATE	03/25/2022	TOTAL DEPTH	10995	PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	2699	-0-	2699	2699			10	1	2689	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN	199444	-0-	199444	202143			21853	1	177591	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	625845	-0-	625845	827988			4149	1	621696	2	N	-0-					-0-

BFMT EAST		WELL #:		121H	RRCID ->	292958	COMPL. DATE	04/16/2022	TOTAL DEPTH	11034	PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SHUT-IN	62098	-0-	62098	62098			6804	1	55294	2	N	-0-					-0-
11	SHUT-IN	630438	-0-	630438	692536			4179	1	626259	2	N	-0-					-0-

BFMT EAST		WELL #:		120H	RRCID ->	292959	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	11062	PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	3456	-0-	3456	3456			12	1	3444	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN	116914	-0-	116914	120370			12810	1	104104	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	616457	-0-	616457	736827			4086	1	612371	2	N	-0-					-0-

BFMT EAST PSA		WELL #:		122H	RRCID ->	293294	COMPL. DATE	04/05/2022	TOTAL DEPTH	10826	PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	13335	-0-	13335	13335			31	1	13304	2	N	-0-					-0-
11	SHUT-IN	545582	-0-	545582	558917			773	1	544809	2	N	-0-					-0-

BFMT EAST PSA		WELL #:		123H	RRCID ->	293295	COMPL. DATE	03/21/2022	TOTAL DEPTH	10803	PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SHUT-IN	199007	-0-	199007	199007			282	1	198725	2	N	-0-					-0-

BFMT EAST PSA		WELL #:		124H	RRCID ->	293360	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	10772	PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	97996	-0-	97996	97996			139	1	97857	2	N	-0-					-0-

BFMT EAST PSA		WELL #:		125H	RRCID ->	293361	COMPL. DATE	05/08/2022	TOTAL DEPTH	10786	PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	20015	-0-	20015	20015			28	1	19987	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BFMT EAST PSA		WELL #: 128H		RRCID -> 293369		COMPL. DATE 07/10/2022		TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	29829	-0-	29829	29829	33 1	29796 2	N	-0-	-0-	
BFMT EAST PSA		WELL #: 129H		RRCID -> 293425		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 10565 PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	24745	-0-	24745	24745	27 1	24718 2	N	-0-	-0-	
BFMT EAST PSA		WELL #: 126H		RRCID -> 293540		COMPL. DATE 07/02/2022		TOTAL DEPTH 10577 PERF. N/A			
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	29073	-0-	29073	29073	32 1	29041 2	N	-0-	-0-	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID -> 290060		COMPL. DATE 12/25/2019		TOTAL DEPTH 10757 PERF.10216 - 10474			
STOKES-KRUEGER UNIT AC		WELL #: 1HC									
06	2190 X	1577	-0-	-613	-0-	55 1	1522 2	N	-0-	-0-	
07	2263 X	1557	-0-	-706	-0-	59 1	1498 2	N	-0-	-0-	
08	0	1315	-0-	1315	1315	63 1	1252 2	N	-0-	-0-	
09	0	1504	-0-	1504	2819	55 1	1449 2	N	-0-	-0-	
10	0	1517	-0-	1517	4336	52 1	1465 2	N	-0-	-0-	
11	0	1282	-0-	1282	5618	40 1	1242 2	N	-0-	-0-	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061		RRCID -> 293092		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 12260 PERF.12350 - 19225			
MILAGROS		WELL #: 2H									
06	690916 X	424511	-0-	-266405	-0-	68 1	424443 2	N	-0-	-0-	
07	DELQ PR	485786	-0-	485786	485786	84 1	485702 2	N	-0-	-0-	
08	926142 X	440356	-0-	-485786	-0-	87 1	440269 2	N	-0-	-0-	
09	0	373821	-0-	373821	373821	96 1	373725 2	N	-0-	-0-	
10	0	336650	-0-	336650	710471	116 1	336534 2	N	-0-	-0-	
11	0	277595	-0-	277595	988066	110 1	277485 2	N	-0-	-0-	
MILAGROS		WELL #: 4H		RRCID -> 293093		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 12242 PERF.12575 - 19154			
06	708691 X	418175	-0-	-290516	-0-	66 1	418109 2	N	-0-	-0-	
07	DELQ PR	487009	-0-	487009	487009	84 1	486925 2	N	-0-	-0-	
08	1077668 X	590659	-0-	-487009	-0-	116 1	590543 2	N	-0-	-0-	
09	0	506475	-0-	506475	506475	130 1	506345 2	N	-0-	-0-	
10	0	462892	-0-	462892	969367	159 1	462733 2	N	-0-	-0-	
11	0	399842	-0-	399842	1369209	164 1	399678 2	N	-0-	-0-	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 291653		COMPL. DATE 07/20/2021		TOTAL DEPTH 11139 PERF.11122 - 20125			
NIDO RANCH		WELL #: 6H									
06	335250 X	250200	-0-	-85050	-0-	2502 1	247698 3	N	-0-	-0-	
07	326461 X	251802	-0-	-74659	-0-	2603 1	249199 3	N	-0-	-0-	
08	309535 X	242587	-0-	-66948	-0-	2511 1	240076 3	N	-0-	-0-	
09	285420 X	235734	-0-	-49686	-0-	2444 1	233290 3	N	-0-	-0-	
10	0	244716	-0-	244716	244716	2535 1	242181 3	N	-0-	-0-	
11	0	227562	-0-	227562	472278	2363 1	225199 3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054														
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 292514 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11735 - 19155														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		351210 X	275399	-0-	-75811	-0-	2754 1	272645 3	N		-0-			-0-
07		261142 X	261142	-0-	-0-	-0-	2668 1	258474 3	N		-0-			-0-
08		362917 X	242454	-0-	-120463	-0-	2480 1	239974 3	N		-0-			-0-
09		342450 X	216043	-0-	-126407	-0-	2217 1	213826 3	N		-0-			-0-
10		0	215512	-0-	215512		2214 1	213298 3	N		-0-			-0-
11		0	194629	-0-	194629		2004 1	192625 3	N		-0-			-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517														
ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022														

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORSAIR-ZAMORA A WELL #: 5H RRCID -> 292354 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 11876 PERF.12077 - 20593														
06		499890 X	263018	-0-	-236872	-0-	2492 1	260526 3	N		-0-			-0-
07		516553 X	452392	-0-	-64161	-0-	4482 1	447910 3	N		-0-			-0-
08		516553 X	450373	-0-	-66180	-0-	5442 1	444931 3	N		-0-			-0-
09		0	419589	-0-	419589		18291 1	401298 3	N		-0-			-0-
10		0	414267	-0-	414267		833856 1	406851 3	N		-0-			-0-
11		0	382880	-0-	382880		1216736 1	376509 3	N		-0-			-0-

MEEK RANCH PSA A WELL #: 1000HR RRCID -> 293693 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10879 - 18916														
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		256896 X	NO RPT	-0-	-256896	-0-				N	NO RPT			-0-
10		442432 X	NO RPT	-0-	-442432	-0-				N	NO RPT			-0-
11		428160 X	NO RPT	-0-	-428160	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863															
STATE EDITH UNIT WELL #: 101H RRCID -> 292713 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12864 - 19871															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		513802 X	278865	-0-	-234937	-0-	1883	1	276982	2	N	-0-			-0-
07		307457 X	307457	-0-	-0-	-0-	3048	1	304409	2	N	-0-			-0-
08		330164 X	330164	-0-	-0-	-0-	2238	1	327926	2	N	-0-			-0-
09		0	281648	-0-	281648	281648	1562	1	280086	2	N	-0-			-0-
10		559071 X	277423	-0-	-281648	-0-	26	1	277397	2	N	-0-			-0-
11		0	93191	-0-	93191	93191	93191	2			N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 102H RRCID -> 292861 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12192 - 20423															
06		354270 X	243397	-0-	-110873	-0-	1643	1	241754	2	N	-0-			-0-
07		366079 X	282944	-0-	-83135	-0-	2805	1	280139	2	N	-0-			-0-
08		366079 X	343548	-0-	-22531	-0-	2329	1	341219	2	N	-0-			-0-
09		0	264269	-0-	264269	264269	1466	1	262803	2	N	-0-			-0-
10		522249 X	257980	-0-	-264269	-0-	24	1	257956	2	N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915															
FASKEN STATE WELL #: 201H RRCID -> 292625 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9425 - 16990															
06		352800 X	259013	-0-	-93787	-0-	5154	1	253859	2	N	-0-			-0-
07		364560 X	296635	-0-	-67925	-0-	5907	1	290728	2	N	-0-			-0-
08		0	285040	-0-	285040	285040	6095	1	278945	2	N	-0-			-0-
09		0	263414	-0-	263414	548454	5030	1	258384	2	N	-0-			-0-
10		0	260263	-0-	260263	808717	3897	1	256366	2	N	-0-			-0-
11		287070 X	NO RPT	-0-	-287070	521647					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE WELL #: 201H RRCID -> 292631 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9619 - 17727															
05		372000 X	221438	-0-	-150562	-0-	1354	1	220084	2	N	-0-			-0-
06		360000 X	212458	-0-	-147542	-0-	1329	1	211129	2	N	-0-			-0-
07		372000 X	210866	-0-	-161134	-0-	1347	1	209519	2	N	-0-			-0-
08		372000 X	207670	-0-	-164330	-0-	1424	1	206246	2	N	-0-			-0-
09		224520 X	195395	-0-	-29125	-0-	1374	1	194021	2	N	-0-			-0-
10		219542 X	NO RPT	-0-	-219542	-0-					N	NO RPT			-0-
11		212460 X	NO RPT	-0-	-212460	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE WELL #: 202H RRCID -> 293099 COMPL. DATE 10/17/2021 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9076 - 15587															
06		287490 X	187304	-0-	-100186	-0-	1172	1	186132	2	N	-0-			-0-
07		297073 X	184607	-0-	-112466	-0-	1180	1	183427	2	N	-0-			-0-
08		0	178352	-0-	178352	178352	1223	1	177129	2	N	-0-			-0-
09		0	165115	-0-	165115	343467	1161	1	163954	2	N	-0-			-0-
10		0	163849	-0-	163849	507316	1005	1	162844	2	N	-0-			-0-
11		187290 X	NO RPT	-0-	-187290	320026					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 202H RRCID -> 293389 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9949 - 14416															
06		SHUT IN	313624	-0-	313624	499850	1651	1	311973	2	N	-0-			-0-
07		SHUT IN	286707	-0-	286707	786557	1677	1	285030	2	N	-0-			-0-
08		SHUT IN	253813	-0-	253813	1040370	1680	1	252133	2	N	-0-			-0-
09		SHUT IN	226462	-0-	226462	1266832	1596	1	224866	2	N	-0-			-0-
10		SHUT IN	221584	-0-	221584	1488416	1949	1	219635	2	N	-0-			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1488416					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
LA MESA RANCH WELL #: 203H RRCID -> 293401 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 9714 PERF.10117 - 14585															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		SHUT IN	265707	-0-	265707	404366	1399	1	264308	2	N	-0-			-0-
07		SHUT IN	250871	-0-	250871	655237	1467	1	249404	2	N	-0-			-0-
08		SHUT IN	226256	-0-	226256	881493	1498	1	224758	2	N	-0-			-0-
09		SHUT IN	211592	-0-	211592	1093085	1491	1	210101	2	N	-0-			-0-
10		SHUT IN	205649	-0-	205649	1298734	1809	1	203840	2	N	-0-			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1298734					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 201H RRCID -> 293423 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9919 - 19731															
06	0		287658	-0-	287658	1281462	1514	1	286144	2	N	-0-			-0-
07	0		284206	-0-	284206	1565668	1662	1	282544	2	N	-0-			-0-
08	0		265396	-0-	265396	1831064	1757	1	263639	2	N	-0-			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	341496	X	NO RPT	-0-	-341496	-0-					N	NO RPT			-0-
11	330480	X	NO RPT	-0-	-330480	-0-					N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120															
06	4050	X	2931	-0-	-1119	-0-	270	1	1907	3	Y	673	669	0	20
							14	4	740	9					
07	3999	X	2970	-0-	-1029	-0-	334	1	1916	3	Y	650	650	0	20
							5	4	715	9					
08	3255	X	2731	-0-	-524	-0-	344	1	1808	3	Y	521	524	0	17
							6	4	573	9					
09	0		3620	-0-	3620	3620	441	1	2406	3	Y	698	700	0	15
							5	4	768	9					
10	0		4050	-0-	4050	7670	476	1	2669	3	Y	822	823	0	14
							1	4	904	9					
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	4730					Y	NO RPT			14

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750															
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230															
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-			-0-
07	1240	N	628	-0-	-612	-0-	628	3			N	-0-			-0-
08	1240	N	795	-0-	-445	-0-	795	3			N	-0-			-0-
09	1200	N	580	-0-	-620	-0-	580	3			N	-0-			-0-
10	0		579	-0-	579	579	579	3			N	-0-			-0-
11	0		745	-0-	745	1324	745	3			N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047															
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			-0-
09	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	3			N	-0-			-0-
10	0		326	-0-	326	326	326	3			N	-0-			-0-
11	0		340	-0-	340	666	340	3			N	-0-			-0-

HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224															
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
10	0		28	-0-	28	28	2	1	26	3	N	-0-			-0-
11	0		26	-0-	26	54	2	1	24	3	N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GARZA, LAURO		WELL #: D 1		RRCID -> 117136	COMPL. DATE 06/27/1985	TOTAL DEPTH 13254	PERF.11774	- 11860				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-			-0-
09	0	102	-0-	102	102	102 2		N	-0-			-0-
10	0	96	-0-	96	198	96 2		N	-0-			-0-
11	0	70	-0-	70	268	70 2		N	-0-			-0-

GARZA, LAURO		WELL #: E 3		RRCID -> 122128	COMPL. DATE 09/05/1986	TOTAL DEPTH 13030	PERF.11912	- 11991				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARZA, LAURO		WELL #: E 4		RRCID -> 123373	COMPL. DATE 08/05/2010	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11077	- 11353				
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
09	0	43	-0-	43	43	43 2		N	-0-			-0-
10	0	54	-0-	54	97	54 2		N	-0-			-0-
11	0	18	-0-	18	115	18 2		N	-0-			-0-

HAYNES-EAST		WELL #: 1		RRCID -> 128548	COMPL. DATE 08/31/1988	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12246	- 12298				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 4		RRCID -> 138096	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL DEPTH 13188	PERF.11242	- 11356				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRACIA, CATARINO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 139251	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 12828	PERF.11072	- 11107				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 139715	COMPL. DATE 10/08/1991	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11260	- 11360				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES "E"		WELL #: 1		RRCID -> 160432		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "E"		WELL #: 3		RRCID -> 161281		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "E"		WELL #: 4		RRCID -> 161285		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 16		RRCID -> 169018		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171075		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348								
06	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	613	1	6120	2	Y	-0-					-0-
07	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	669	1	6855	2	Y	-0-					-0-
08	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	556	1	6444	2	Y	-0-					-0-
09	0	6316	-0-	6316	6316	472	1	5844	2	Y	-0-					-0-
10	0	5957	-0-	5957	12273	315	1	5642	2	Y	-0-					-0-
11	0	5224	-0-	5224	17497	5224	2			Y	-0-					-0-

HAYNES E		WELL #: 6		RRCID -> 172237		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000								
06	T. A.	9	-0-	9	22	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	2	-0-	2	24	2	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	14	-0-	14	38	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	0	1	-0-	1	39	1	2			Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 17		RRCID -> 172710		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106								
06	11370 X	5666	-0-	-5704	-0-	516	1	5150	2	N	-0-					-0-
07	12338 X	12162	-0-	-176	-0-	1082	1	11080	2	N	-0-					-0-
08	13576 X	13576	-0-	-0-	-0-	1078	1	12498	2	N	-0-					-0-
09	0	12950	-0-	12950	12950	968	1	11982	2	N	-0-					-0-
10	0	12471	-0-	12471	25421	660	1	11811	2	N	-0-					-0-
11	0	11381	-0-	11381	36802	1	1	11380	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 173637		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	600 N	517	-0-	-83	-0-	47 1	470 2	N	-0-			-0-
07	620 N	404	-0-	-216	-0-	36 1	368 2	N	-0-			-0-
08	372 N	268	-0-	-104	-0-	21 1	247 2	N	-0-			-0-
09	0	452	-0-	452	452	34 1	418 2	N	-0-			-0-
10	0	359	-0-	359	811	19 1	340 2	N	-0-			-0-
11	0	418	-0-	418	1229	418 2		N	-0-			-0-

HAYNES E		WELL #: 7		RRCID -> 174560		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO, E. 412		WELL #: 1		RRCID -> 178066		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13410 PERF. 11516 - 11546				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184106		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192666		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12516 - 12880				
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	210 1	2096 2	N	-0-			18
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	174 1	1783 2	N	-0-			18
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	169 1	1958 2	N	-0-			18
09	0	1694	-0-	1694	1694	126 1	1568 2	N	-0-			18
10	0	729	-0-	729	2423	39 1	690 2	N	-0-			18
11	0	1196	-0-	1196	3619	1196 2		N	-0-			18

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 199670		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	2	N	-0-	-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	N	-0-	-0-
08	310 N	251	-0-	-59	-0-	20	1	231	2	N	-0-	-0-
09	0	235	-0-	235	235	17	1	218	2	N	-0-	-0-
10	0	228	-0-	228	463	12	1	216	2	N	-0-	-0-
11	0	197	-0-	197	660	197	2			N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 214198		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 10		RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 218644		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 226643		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576			
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	73	1	724	2	N	-0-
07	806 N	731	-0-	-75	-0-	65	1	666	2	N	-0-
08	806 N	782	-0-	-24	-0-	62	1	720	2	N	-0-
09	0	776	-0-	776	776	58	1	718	2	N	-0-
10	0	747	-0-	747	1523	39	1	708	2	N	-0-
11	0	592	-0-	592	2115	592	2		N	-0-	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129			
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	197	1	1905	2	N	14
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	255	1	2223	2	N	14
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	204	1	1885	2	N	14
09	0	1965	-0-	1965	1965	208	1	1757	2	N	14
10	0	1892	-0-	1892	3857	222	1	1670	2	N	14
11	0	1925	-0-	1925	5782	213	1	1712	2	N	14

HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 227571		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501			
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		Y	-0-	7
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	Y	9
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	458	2	6	9	Y	10
09	0	367	-0-	367	367	365	2	2	9	Y	12
10	0	400	-0-	400	767	399	2	1	9	Y	9
11	0	395	-0-	395	1162	395	2		Y	-0-	9

HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818			
06	7590 X	7292	-0-	-298	-0-	683	1	6609	2	N	22
07	7843 X	7524	-0-	-319	-0-	775	1	6749	2	N	22
08	7843 X	7265	-0-	-578	-0-	711	1	6554	2	N	22
09	0	6611	-0-	6611	6611	700	1	5911	2	N	22
10	0	7084	-0-	7084	13695	831	1	6253	2	N	22
11	0	6260	-0-	6260	19955	691	1	5569	2	N	22

VIOLETA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 235262		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906			
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-	-0-
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2		N	-0-	-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-	-0-
09	0	286	-0-	286	286	286	2		N	-0-	-0-
10	0	291	-0-	291	577	291	2		N	-0-	-0-
11	0	357	-0-	357	934	357	2		N	-0-	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 1		RRCID -> 240372		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 245456		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 8		RRCID -> 247651		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816	
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	377 1	3649 2	N	-0- 13
07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	404 1	3516 2	N	-0- 13
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	381 1	3515 2	N	-0- 13
09	0	2210	-0-	2210	2210	234 1	1976 2	N	-0- 13
10	0	802	-0-	802	3012	94 1	708 2	N	-0- 13
11	0	785	-0-	785	3797	87 1	698 2	N	-0- 13

LAS PALOMAS		WELL #: 5		RRCID -> 254678		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 2		RRCID -> 256123		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220	
06	6810 X	6328	-0-	-482	-0-	6328 2		N	-0-
07	7037 X	6219	-0-	-818	-0-	6219 2		N	-0-
08	6510 X	6396	-0-	-114	-0-	6396 2		N	-0-
09	0	5887	-0-	5887	5887	5887 2		N	-0-
10	0	5976	-0-	5976	11863	5976 2		N	-0-
11	0	5860	-0-	5860	17723	5860 2		N	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 257496		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512	
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-
09	0	735	-0-	735	735	735 2		N	-0-
10	0	691	-0-	691	1426	691 2		N	-0-
11	0	572	-0-	572	1998	572 2		N	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257501		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865	
06	5220 X	5025	-0-	-195	-0-	5025 2		N	-0-
07	5394 X	4639	-0-	-755	-0-	4639 2		N	-0-
08	5394 X	4762	-0-	-632	-0-	4762 2		N	-0-
09	0	5635	-0-	5635	5635	5635 2		N	-0-
10	0	4538	-0-	4538	10173	4538 2		N	-0-
11	0	4485	-0-	4485	14658	4485 2		N	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO, ALBERTO		WELL #:		3	RRCID ->	258793	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	13825	PERF.11844 - 12864	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10830 X	8496	-0-	-2334	-0-	8496	2	N	-0-		-0-	
07	11191 X	10356	-0-	-835	-0-	10356	2	N	-0-		-0-	
08	10354 X	9673	-0-	-681	-0-	9673	2	N	-0-		-0-	
09	0	8734	-0-	8734	8734	8734	2	N	-0-		-0-	
10	0	9064	-0-	9064	17798	9064	2	N	-0-		-0-	
11	0	10052	-0-	10052	27850	10052	2	N	-0-		-0-	

VIOLETA RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	264918	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	14340	PERF.11768 - 14243
06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			N	-0-		-0-	
07	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-		-0-	
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HAYNES				WELL #:	13	RRCID ->	265443	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7932 - 7976
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

VIOLETA RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	271470	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	12045	PERF.11840 - 11906
06	10290 X	8551	-0-	-1739	-0-	8551	2	N	-0-		-0-	
07	10385 X	8610	-0-	-1775	-0-	8610	2	N	-0-		-0-	
08	9021 X	8022	-0-	-999	-0-	8022	2	N	-0-		-0-	
09	0	8111	-0-	8111	8111	8111	2	N	-0-		-0-	
10	0	3959	-0-	3959	12070	3959	2	N	-0-		-0-	
11	0	7954	-0-	7954	20024	7954	2	N	-0-		-0-	

VIOLETA RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	274762	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11840 - 11916
06	12090 X	9399	-0-	-2691	-0-	9399	2	N	-0-		-0-	
07	12493 X	10943	-0-	-1550	-0-	10943	2	N	-0-		-0-	
08	11501 X	10980	-0-	-521	-0-	10980	2	N	-0-		-0-	
09	0	10470	-0-	10470	10470	10470	2	N	-0-		-0-	
10	0	9963	-0-	9963	20433	9963	2	N	-0-		-0-	
11	0	9796	-0-	9796	30229	9796	2	N	-0-		-0-	

VIOLETA RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	275298	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	12104	PERF.11816 - 11874
06	13410 X	12916	-0-	-494	-0-	12916	2	N	-0-		-0-	
07	13857 X	12566	-0-	-1291	-0-	12566	2	N	-0-		-0-	
08	13950 X	12579	-0-	-1371	-0-	12579	2	N	-0-		-0-	
09	0	11467	-0-	11467	11467	11467	2	N	-0-		-0-	
10	0	11240	-0-	11240	22707	11240	2	N	-0-		-0-	
11	0	11169	-0-	11169	33876	11169	2	N	-0-		-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
HAYNES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 223838		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
HAYNES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 226807		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982				
06	374	N	374	-0-	-0-	57	1	317	3	N	-0-	
07	3100	N	4007	-0-	907	377	1	3630	3	N	-0-	
08	3100	N	9491	-0-	6391	7298	648	1	8843	3	N	-0-
09	3000	N	10477	-0-	7477	14775	727	1	9750	3	N	-0-
10	0		7067	-0-	7067	21842	512	1	6555	3	N	-0-
11	0		5144	-0-	5144	26986	402	1	4742	3	N	-0-
HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227884		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
HAYNES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 229411		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482				
06	455	N	455	-0-	-0-	70	1	385	3	N	-0-	
07	374	N	374	-0-	-0-	35	1	339	3	N	-0-	
08	258	N	258	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-	
09	164	N	164	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-	
10	0		382	-0-	382	382	28	1	354	3	N	-0-
11	0		489	-0-	489	871	38	1	451	3	N	-0-
HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 230281		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038				
06	870	N	543	-0-	-327	83	1	460	3	N	-0-	
07	651	N	638	-0-	-13	60	1	578	3	N	-0-	
08	680	N	680	-0-	-0-	46	1	634	3	N	-0-	
09	550	N	550	-0-	-0-	38	1	512	3	N	-0-	
10	0		828	-0-	828	60	1	768	3	N	-0-	
11	0		798	-0-	798	1626	62	1	736	3	N	-0-
HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232952		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158				
06	4050	X	3393	-0-	-657	519	1	2874	3	N	-0-	
07	4185	X	3807	-0-	-378	358	1	3449	3	N	-0-	
08	4185	X	3263	-0-	-922	223	1	3040	3	N	-0-	
09	3960	X	3172	-0-	-788	220	1	2952	3	N	-0-	
10	0		4528	-0-	4528	328	1	4200	3	N	-0-	
11	0		4467	-0-	4467	8995	349	1	4118	3	N	-0-
HAYNES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 234303		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772				
06	T. A.		15	-0-	15	46	2	13	3	Y	-0-	
07	75	X	29	-0-	-46	-0-	3	1	26	3	Y	-0-
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-
10	0		21	-0-	21	21	2	1	19	3	Y	-0-
11	0		21	-0-	21	42	2	1	19	3	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750												
HAYNES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 235501		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-		20 1	110 3	N		-0-			-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-		8 1	79 3	N		-0-			-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-		62 1	849 3	N		-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-		14 1	192 3	N		-0-			-0-
10	0	201	-0-	201	201		15 1	186 3	N		-0-			-0-
11	0	216	-0-	216	417		17 1	199 3	N		-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 241633		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832					
06	1860 N	1262	-0-	-598	-0-		193 1	1069 3	Y		-0-			-0-
07	1612 N	1444	-0-	-168	-0-		136 1	1308 3	Y		-0-			-0-
08	1860 N	1405	-0-	-455	-0-		96 1	1309 3	Y		-0-			-0-
09	1260 N	1065	-0-	-195	-0-		74 1	991 3	Y		-0-			-0-
10	0	1602	-0-	1602	1602		116 1	1486 3	Y		-0-			-0-
11	0	1526	-0-	1526	3128		119 1	1407 3	Y		-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 242001		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784					
06	750 N	554	-0-	-196	-0-		85 1	469 3	N		-0-			-0-
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-		84 1	813 3	N		-0-			-0-
08	713 N	554	-0-	-159	-0-		38 1	516 3	N		-0-			-0-
09	540 N	421	-0-	-119	-0-		29 1	392 3	N		-0-			-0-
10	0	768	-0-	768	768		56 1	712 3	N		-0-			-0-
11	0	720	-0-	720	1488		56 1	664 3	N		-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 242231		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243667		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210					
06	510 N	370	-0-	-140	-0-		57 1	313 3	N		-0-			-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-		55 1	533 3	N		-0-			-0-
08	465 N	280	-0-	-185	-0-		19 1	261 3	N		-0-			-0-
09	360 N	298	-0-	-62	-0-		21 1	277 3	N		-0-			-0-
10	0	417	-0-	417	417		30 1	387 3	N		-0-			-0-
11	0	521	-0-	521	938		41 1	480 3	N		-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 247770		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560					
06	120 N	59	-0-	-61	-0-		9 1	50 3	N		-0-			-0-
07	217 N	62	-0-	-155	-0-		6 1	56 3	N		-0-			-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-		8 1	112 3	N		-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-		8 1	103 3	N		-0-			-0-
10	0	60	-0-	60	60		4 1	56 3	N		-0-			-0-
11	0	160	-0-	160	220		13 1	147 3	N		-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENCINA RESOURCES, LLC			251741									
VOLPE			WELL #:	1	RRCID ->	170400	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10798 - 11346	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	253 1	1924 2	N	-0-		-0-
07		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	216 1	1956 2	N	-0-		-0-
08		0	2255	-0-	2255	2255	199 1	2056 2	N	-0-		-0-
09		0	2078	-0-	2078	4333	184 1	1894 2	N	-0-		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA			WELL #:	2	RRCID ->	233226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12423 - 13260	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	22	-0-	-0-	51	22 2			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARZA			WELL #:	3	RRCID ->	235923	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.12278 - 14652	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VOLPE			WELL #:	2	RRCID ->	236753	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10612 - 11222	
06	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	362 1	2745 2	2	N	-0-		-0-
07	3317 X	2876	-0-	-441	-0-	286 1	2590 2	2	N	-0-		-0-
08	0	2770	-0-	2770	2770	245 1	2525 2	2	N	-0-		-0-
*09	5626 X	2856	-0-	-2770	-0-	254 1	2602 2	2	N	-0-		-0-
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				N	NO RPT		-0-
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				N	NO RPT		-0-

FERNANDEZ			WELL #:	2	RRCID ->	241564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9698 - 9730	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARZA			WELL #:	6	RRCID ->	247767	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.12780 - 13838	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-		-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-		-0-
09	0	21	-0-	-0-	21	21 2			N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOOHER ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	250204	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12436 - 13614	
06	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	2 1	1681 2	2	N	-0-		-0-
07	8339 X	332	-0-	-8007	-0-	6 1	326 2	2	N	-0-		-0-
08	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
FLETCHER OPERATING, LLC 273611											
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-
09	0	58	-0-	58	58	4	1	54	2	N	-0-
10	0	61	-0-	61	119	4	1	57	2	N	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	59					N	NO RPT

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350											
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	172	1	1738	2	N	-0-
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	163	1	1540	2	N	-0-
08	1674 N	1649	-0-	-25	-0-	135	1	1514	2	N	-0-
09	0	1851	-0-	1851	1851	117	1	1734	2	N	-0-
10	0	1580	-0-	1580	3431	115	1	1465	2	N	-0-
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	1841					N	NO RPT

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	2	N	-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-
09	0	244	-0-	244	244	15	1	229	2	N	-0-
10	0	182	-0-	182	426	13	1	169	2	N	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	186					N	NO RPT

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734											
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	N	-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	N	-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	N	-0-
09	0	170	-0-	170	170	11	1	159	2	N	-0-
10	0	157	-0-	157	327	11	1	146	2	N	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	57					N	NO RPT

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656											
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834											
06	3000 N	2952	-0-	-48	413	266	1	2683	2	N	3
						3	9				
07	3100 N	2987	-0-	-113	300	286	1	2701	2	N	-0-
08	2945 X	1906	-0-	-1039	-0-	156	1	1750	2	N	-0-
09	0	1490	-0-	1490	1490	94	1	1396	2	N	-0-
10	0	1457	-0-	1457	2947	106	1	1351	2	N	-0-
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	97					N	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
WHITTIER		WELL #:		4	RRCID ->	227880	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	11474	PERF.10910	- 11100
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	56 1	524 2	2	N	-0-		-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	36 1	402 2	2	N	-0-		-0-
09	0	328	-0-	328	328	21 1	307 2	2	N	-0-		-0-
10	0	210	-0-	210	538	15 1	195 2	2	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	358				N	NO RPT		-0-

EL EBANITO		WELL #:		3	RRCID ->	231216	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10376	- 10384
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	36 1	366 2	2	N	-0-		-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	71 1	674 2	2	N	-0-		-0-
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	39 1	432 2	2	N	-0-		-0-
09	0	278	-0-	278	278	17 1	261 2	2	N	-0-		-0-
10	0	651	-0-	651	929	47 1	604 2	2	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	479				N	NO RPT		-0-

LA SOLEDAD		WELL #:		6	RRCID ->	231301	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11064	- 11070
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12

WHITTIER GAS UNIT 5		WELL #:		1	RRCID ->	233011	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10952	- 10962
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	233520	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	11682	PERF.10740	- 11022
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	2	N	-0-		20
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	2	N	-0-		20
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		20
09	0	29	-0-	29	29	2 1	27 2	2	N	-0-		20
10	0	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-		20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT		20

WHITTIER		WELL #:		6	RRCID ->	250826	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10814	- 10820
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	2	N	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12 1	114 2	2	N	-0-		-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	64 1	714 2	2	N	-0-		-0-
09	0	975	-0-	975	975	61 1	914 2	2	N	-0-		-0-
10	0	659	-0-	659	1634	48 1	611 2	2	N	-0-		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	884				N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611										
WHITTIER GAS UNIT 4			WELL #:		1	RRCID -> 251231			COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GGP EXPLORATION, LTD.					302567										
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ			WELL #:		1	RRCID -> 198422			COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9716 - 9787		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT			-0-

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ			WELL #:		2	RRCID -> 203507			COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10158 - 10172		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
FLORES, L. G.			WELL #:		1	RRCID -> 070208			COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 12620		PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, LAURO			WELL #:		1	RRCID -> 089705			COMPL. DATE 06/25/1980		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10967 - 11043		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 119537			COMPL. DATE 12/23/1985		TOTAL DEPTH 13086		PERF.10666 - 11496		
06	6720	X	6588	-0-	-132	-0-	287	1	6301	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	6517	-0-	-427	-0-	300	1	6217	2	N	-0-			-0-
08	6944	X	6419	-0-	-525	-0-	274	1	6145	2	N	-0-			-0-
09	0		6227	-0-	6227	6227	296	1	5931	2	N	-0-			-0-
10	0		6458	-0-	6458	12685	291	1	6167	2	N	-0-			-0-
11	0		6274	-0-	6274	18959	236	1	6038	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:	2	RRCID ->	121402	COMPL. DATE	05/22/1986	TOTAL DEPTH	14277	PERF.10634	- 10830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	121827	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10671	- 11498
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GUTIERREZ, E.E.			WELL #:	1	RRCID ->	122469	COMPL. DATE	10/06/1986	TOTAL DEPTH	13328	PERF.10436	- 10770
06		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	107 1	2353 2	Y	-0-		1
07		2511 N	2352	-0-	-159	-0-	108 1	2244 2	Y	-0-		1
08		2697 N	2524	-0-	-173	-0-	108 1	2415 2	Y	1		2
							1 9					
09		0	2652	-0-	2652	2652	126 1	2526 2	Y	-0-		2
10		0	1801	-0-	1801	4453	81 1	1720 2	Y	-0-		2
11		0	2292	-0-	2292	6745	86 1	2206 2	Y	-0-	1 1	1

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:	3 C	RRCID ->	122921	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	14219	PERF.10690	- 11708
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACOBA			WELL #:	1 C	RRCID ->	123612	COMPL. DATE	02/21/1987	TOTAL DEPTH	13910	PERF.10584	- 11399
06		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	180 1	3948 2	Y	-0-		1
07		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	190 1	3933 2	Y	-0-		1
08		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	164 1	3675 2	Y	1		2
							1 9					
09		0	4339	-0-	4339	4339	206 1	4133 2	Y	-0-		2
10		0	4036	-0-	4036	8375	182 1	3854 2	Y	-0-		2
11		0	3827	-0-	3827	12202	144 1	3682 2	Y	1	1 1	2
							1 9					

MUNOZ			WELL #:	3 C	RRCID ->	123613	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11311	- 11390
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAYNES "B"		WELL #:		2 C	RRCID ->	124004	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	14385	PERF.11304	- 11537	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	15 1	328 2	N	-0-			-0-
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	17 1	363 2	N	-0-			-0-
08		372 N	347	-0-	-25	-0-	15 1	332 2	N	-0-			-0-
09		0	342	-0-	342	342	16 1	326 2	N	-0-			-0-
10		0	301	-0-	301	643	14 1	287 2	N	-0-			-0-
11		0	387	-0-	387	1030	15 1	372 2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		2 C	RRCID ->	124101	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10666	- 10705	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		4 C	RRCID ->	124383	COMPL. DATE	06/07/1987	TOTAL DEPTH	14565	PERF.10718	- 10831	
06		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	206 1	4510 2	N	-0-			-0-
07		4929 X	4681	-0-	-248	-0-	215 1	4466 2	N	-0-			-0-
08		4929 X	4063	-0-	-866	-0-	174 1	3889 2	N	-0-			-0-
09		0	4844	-0-	4844	4844	230 1	4614 2	N	-0-			-0-
10		0	4845	-0-	4845	9689	218 1	4627 2	N	-0-			-0-
11		0	4609	-0-	4609	14298	174 1	4435 2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "5"		WELL #:		5	RRCID ->	124674	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	14357	PERF.11108	- 11128	
06		150 N	89	-0-	-61	-0-	4 1	85 2	Y	-0-			-0-
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	11 1	222 2	Y	-0-			-0-
08		248 N	190	-0-	-58	-0-	8 1	182 2	Y	-0-			-0-
09		0	167	-0-	167	167	8 1	159 2	Y	-0-			-0-
10		0	206	-0-	206	373	9 1	197 2	Y	-0-			-0-
11		0	171	-0-	171	544	6 1	164 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	124683	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	13960	PERF.11050	- 11120	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	125040	COMPL. DATE	08/15/1987	TOTAL DEPTH	14395	PERF.10763	- 10990	
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	24 1	524 2	N	-0-			-0-
07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	27 1	551 2	N	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
IRENE		WELL #: 1 C		RRCID -> 125443		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					-0-
07	127 X	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-					-0-
08	42 X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 3		RRCID -> 125448		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056								
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	0	56	-0-	56	56	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	0	113	-0-	113	169	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	0	55	-0-	55	224	2	1	53	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 2		RRCID -> 125688		COMPL. DATE 10/31/1987		TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 3 C		RRCID -> 126078		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839								
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	43	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	1612 N	734	-0-	-878	-0-	34	1	700	2	Y	-0-					-0-
08	1333 N	1110	-0-	-223	-0-	47	1	1063	2	Y	-0-					-0-
09	0	1104	-0-	1104	1104	53	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	0	981	-0-	981	2085	44	1	937	2	Y	-0-					-0-
11	0	684	-0-	684	2769	26	1	658	2	Y	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 126080		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, L.		WELL #: 6		RRCID -> 126081		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884								
06	570 N	373	-0-	-197	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	535	-0-	-85	-0-	23	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	0	560	-0-	560	560	27	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	0	595	-0-	595	1155	27	1	568	2	Y	-0-					-0-
11	0	559	-0-	559	1714	21	1	538	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 5 C		RRCID -> 126243		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JACOBA		WELL #: 2 C		RRCID -> 126687		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	465	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	22	1	460	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	21	1	470	2	Y	-0-	-0-
09	0	503	-0-	503	503	24	1	479	2	Y	-0-	-0-
10	0	505	-0-	505	1008	23	1	482	2	Y	-0-	-0-
11	0	470	-0-	470	1478	18	1	452	2	Y	-0-	-0-

J. O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 126886		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126887		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126995		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101				
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	18	1	401	2	Y	-0-	-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-	-0-
08	465 N	437	-0-	-28	-0-	19	1	418	2	Y	-0-	-0-
09	0	367	-0-	367	367	17	1	350	2	Y	-0-	-0-
10	0	543	-0-	543	910	24	1	519	2	Y	-0-	-0-
11	0	466	-0-	466	1376	18	1	447	2	Y	1	1 1 -0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 1 C		RRCID -> 127195		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 C		RRCID -> 127205		COMPL. DATE 04/22/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	127859	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	13857	PERF.10940	- 11310	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	17	-0-	17	17		1	1	16	2			-0-
11	0	37	-0-	37	54		1	1	36	2			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	127866	COMPL. DATE	06/22/1988	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10288	- 11120	
06	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-		233	1	5118	2	Y	-0-	6
07	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-		252	1	5226	2	Y	-0-	6
08	5487 X	5208	-0-	-279	-0-		223	1	4983	2	Y	2	8
									2	9			
09	0	4859	-0-	4859	4859		231	1	4628	2	Y	-0-	8
10	0	4904	-0-	4904	9763		221	1	4683	2	Y	-0-	8
11	0	4543	-0-	4543	14306		171	1	4371	2	Y	1	6
									1	9			

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	128416	COMPL. DATE	08/21/1988	TOTAL DEPTH	13955	PERF.10273	- 11088	
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-		39	1	851	2	N	-0-	-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-		42	1	866	2	N	-0-	-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-		38	1	857	2	N	-0-	-0-
09	0	812	-0-	812	812		39	1	773	2	N	-0-	-0-
10	0	908	-0-	908	1720		41	1	867	2	N	-0-	-0-
11	0	790	-0-	790	2510		30	1	760	2	N	-0-	-0-

DAISY		WELL #:		1	RRCID ->	128719	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	14435	PERF.10754	- 10860	
06	630 N	618	-0-	-12	-0-		27	1	591	2	N	-0-	-0-
07	651 N	620	-0-	-31	-0-		28	1	592	2	N	-0-	-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-		28	1	627	2	N	-0-	-0-
09	0	653	-0-	653	653		31	1	622	2	N	-0-	-0-
10	0	661	-0-	661	1314		30	1	631	2	N	-0-	-0-
11	0	638	-0-	638	1952		24	1	614	2	N	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		6	RRCID ->	128999	COMPL. DATE	10/27/1988	TOTAL DEPTH	13950	PERF.10530	- 11128	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	129190	COMPL. DATE	11/27/1988	TOTAL DEPTH	13924	PERF.10445	- 11262	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
IRENE		WELL #:		2 C	RRCID ->	130006	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12600 - 13600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	83 1	1817 2	Y		-0-			-0-
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	94 1	1956 2	Y		-0-			-0-
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	78 1	1753 2	Y		-0-			-0-
09	0	1950	-0-	1950	1950	93 1	1857 2	Y		-0-			-0-
10	0	1905	-0-	1905	3855	86 1	1819 2	Y		-0-			-0-
11	0	2358	-0-	2358	6213	89 1	2269 2	Y		-0-			-0-

GUTIERREZ, E.E.		WELL #:		2R	RRCID ->	130147	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11220 - 11336	
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	95 1	2089 2	Y		-0-			-0-
07	2046 N	1918	-0-	-128	-0-	88 1	1830 2	Y		-0-			-0-
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	102 1	2292 2	Y		-0-			-0-
09	0	2016	-0-	2016	2016	96 1	1920 2	Y		-0-			-0-
10	0	2375	-0-	2375	4391	107 1	2268 2	Y		-0-			-0-
11	0	2115	-0-	2115	6506	80 1	2035 2	Y		-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130245	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10546 - 10564	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

DAISY		WELL #:		2	RRCID ->	130248	COMPL. DATE	03/12/1989	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	10572 - 10632	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

ARACELI		WELL #:		1	RRCID ->	130333	COMPL. DATE	03/21/1989	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11052 - 11080	
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	118 1	2576 2	Y		-0-			-0-
07	2697 X	2696	-0-	-1	-0-	124 1	2572 2	Y		-0-			-0-
08	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	128 1	2868 2	Y		1			1
09	0	2535	-0-	2535	2535	121 1	2414 2	Y		-0-			1
10	0	2423	-0-	2423	4958	109 1	2314 2	Y		-0-			1
11	0	2229	-0-	2229	7187	84 1	2144 2	Y		1	2 1		-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		7	RRCID ->	131586	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10304 - 10978	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131663		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	300 N	278	-0-	-22	-0-			12	1	266	2	N	-0-			-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-			13	1	269	2	N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-			12	1	272	2	N	-0-			-0-
09	0	288	-0-	288	288			14	1	274	2	N	-0-			-0-
10	0	306	-0-	306	594			14	1	292	2	N	-0-			-0-
11	0	284	-0-	284	878			11	1	273	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131664		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 11		RRCID -> 131882		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 8		RRCID -> 132055		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132355		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141								
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-			37	1	811	2	N	-0-			-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-			27	1	565	2	N	-0-			-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-			38	1	855	2	N	-0-			-0-
09	0	1016	-0-	1016	1016			48	1	968	2	N	-0-			-0-
10	0	2336	-0-	2336	3352			105	1	2231	2	N	-0-			-0-
11	0	1307	-0-	1307	4659			49	1	1258	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 132674		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320								
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-			60	1	1321	2	N	-0-			-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-			64	1	1336	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1374	-0-	-52	-0-			59	1	1315	2	N	-0-			-0-
09	0	1314	-0-	1314	1314			62	1	1252	2	N	-0-			-0-
10	0	1166	-0-	1166	2480			53	1	1113	2	N	-0-			-0-
11	0	977	-0-	977	3457			37	1	940	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 1-C		WELL #: 1 C		RRCID -> 133833		COMPL. DATE 01/13/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
J.O.D.		WELL #: 3		RRCID -> 133964		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5610 X	4653	-0-	-957	-0-	203 1	4450 2	N	-0-			-0-
07	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	260 1	5393 2	N	-0-			-0-
08	6014 X	5825	-0-	-189	-0-	249 1	5576 2	N	-0-			-0-
09	0	5680	-0-	5680	5680	270 1	5410 2	N	-0-			-0-
10	0	5713	-0-	5713	11393	257 1	5456 2	N	-0-			-0-
11	0	5162	-0-	5162	16555	194 1	4968 2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 9		RRCID -> 135085		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996				
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	14 1	307 2	Y	-0-			-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23 1	468 2	Y	-0-			-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	21 1	474 2	Y	-0-			-0-
09	0	324	-0-	324	324	15 1	309 2	Y	-0-			-0-
10	0	448	-0-	448	772	20 1	428 2	Y	-0-			-0-
11	0	373	-0-	373	1145	14 1	359 2	Y	-0-			-0-

L.F.T.		WELL #: 2		RRCID -> 135298		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280				
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	25 1	561 2	N	-0-			-0-
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	25 1	522 2	N	-0-			-0-
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	24 1	543 2	N	-0-			-0-
09	0	556	-0-	556	556	26 1	530 2	N	-0-			-0-
10	0	553	-0-	553	1109	25 1	528 2	N	-0-			-0-
11	0	479	-0-	479	1588	18 1	461 2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 3		WELL #: 3		RRCID -> 135328		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603				
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
08	93 N	13	-0-	-80	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-			-0-
10	0	453	-0-	453	456	20 1	433 2	Y	-0-			-0-
11	0	884	-0-	884	1340	33 1	851 2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10 C		RRCID -> 135442		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 21		RRCID -> 135990		COMPL. DATE 08/10/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128				
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	120 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	6 1	133 2	Y	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	Y	-0-			-0-
09	0	128	-0-	128	128	6 1	122 2	Y	-0-			-0-
10	0	157	-0-	157	285	7 1	150 2	Y	-0-			-0-
11	0	201	-0-	201	486	8 1	193 2	Y	-0-			-0-

EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 137021		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784				
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			-0-
09	0	34	-0-	34	34	2 1	32 2	Y	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	72	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
11	0	30	-0-	30	102	1 1	29 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		5R	RRCID ->	137333	COMPL. DATE	10/21/1990	TOTAL DEPTH	11520	PERF.10682	- 10716	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 2		N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 2		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 2		N	-0-			-0-
09	0	128	-0-	128	128	6 1	122 2		N	-0-			-0-
10	0	66	-0-	66	194	3 1	63 2		N	-0-			-0-
11	0	315	-0-	315	509	12 1	303 2		N	-0-			-0-

J.O.D.		WELL #:		4	RRCID ->	137336	COMPL. DATE	12/22/1990	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10562	- 11260	
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	24 1	518 2		N	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23 1	479 2		N	-0-			-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	19 1	431 2		N	-0-			-0-
09	0	458	-0-	458	458	22 1	436 2		N	-0-			-0-
10	0	438	-0-	438	896	20 1	418 2		N	-0-			-0-
11	0	389	-0-	389	1285	15 1	374 2		N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	137341	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10656	- 11357	
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2			N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1 2			N	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	5	4 2			N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	10	5 2			N	-0-			-0-

L.F.T.		WELL #:		4	RRCID ->	138581	COMPL. DATE	05/07/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10668	- 11184	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	139158	COMPL. DATE	06/09/1991	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11072	- 11107	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	139695	COMPL. DATE	09/11/1991	TOTAL DEPTH	11680	PERF.10637	- 11111	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	140561	COMPL. DATE	12/22/1991	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10770	- 10816	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146889		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10400 - 10500	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1890 N	1761	-0-	-129	-0-	77 1	1684 2	N	-0-	-0-	
07	1953 N	1890	-0-	-63	-0-	87 1	1803 2	N	-0-	-0-	
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	74 1	1664 2	N	-0-	-0-	
09	0	1781	-0-	1781	1781	85 1	1696 2	N	-0-	-0-	
10	0	1859	-0-	1859	3640	84 1	1775 2	N	-0-	-0-	
11	0	1805	-0-	1805	5445	68 1	1737 2	N	-0-	-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 147800		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11353 - 11447	
06	3480 X	3239	-0-	-241	-0-	141 1	3098 2	N	-0-	-0-	
07	3596 X	3375	-0-	-221	-0-	155 1	3220 2	N	-0-	-0-	
08	3441 X	3429	-0-	-12	-0-	147 1	3282 2	N	-0-	-0-	
09	0	3131	-0-	3131	3131	149 1	2982 2	N	-0-	-0-	
10	0	3336	-0-	3336	6467	150 1	3186 2	N	-0-	-0-	
11	0	3250	-0-	3250	9717	122 1	3128 2	N	-0-	-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 147897		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 13990		PERF.10446 - 10468	
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	98 1	2152 2	N	-0-	-0-	
07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	119 1	2476 2	N	-0-	-0-	
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	88 1	1972 2	N	-0-	-0-	
09	0	1678	-0-	1678	1678	80 1	1598 2	N	-0-	-0-	
10	0	1411	-0-	1411	3089	64 1	1347 2	N	-0-	-0-	
11	0	2180	-0-	2180	5269	82 1	2098 2	N	-0-	-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14 C		RRCID -> 148682		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420		PERF.10578 - 11296	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 149005		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11363 - 11389	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149173		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10380 - 11323	
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	35 1	764 2	N	-0-	-0-	
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	36 1	753 2	N	-0-	-0-	
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	35 1	774 2	N	-0-	-0-	
09	0	781	-0-	781	781	37 1	744 2	N	-0-	-0-	
10	0	795	-0-	795	1576	36 1	759 2	N	-0-	-0-	
11	0	832	-0-	832	2408	31 1	801 2	N	-0-	-0-	

FLORES, L.G.		WELL #: 14 C		RRCID -> 149952		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	150195	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11404	- 11444
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	N	-0-	-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	N	-0-	-0-
08	372 N	256	-0-	-116	-0-	11	1	245	2	N	-0-	-0-
09	0	644	-0-	644	644	31	1	613	2	N	-0-	-0-
10	0	333	-0-	333	977	15	1	318	2	N	-0-	-0-
11	0	254	-0-	254	1231	10	1	244	2	N	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		15-C	RRCID ->	150226	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10871	- 10923
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	151365	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10502	- 11212
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	79	1	1742	2	N	-0-	-0-
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	87	1	1794	2	N	-0-	-0-
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	84	1	1883	2	N	-0-	-0-
09	0	1898	-0-	1898	1898	90	1	1808	2	N	-0-	-0-
10	0	1899	-0-	1899	3797	86	1	1813	2	N	-0-	-0-
11	0	1942	-0-	1942	5739	73	1	1869	2	N	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		16 C	RRCID ->	151453	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10340	- 11005
06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	115	1	2525	2	Y	-0-	-0-
07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	127	1	2639	2	Y	-0-	-0-
08	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	114	1	2560	2	Y	1	1
						1	9					
09	0	2547	-0-	2547	2547	121	1	2426	2	Y	-0-	1
10	0	2720	-0-	2720	5267	123	1	2597	2	Y	-0-	1
11	0	2492	-0-	2492	7759	94	1	2397	2	Y	1	2 1
						1	9					-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	151636	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10486	- 10676
06	420 N	231	-0-	-189	-0-	10	1	221	2	N	-0-	-0-
07	403 N	266	-0-	-137	-0-	12	1	254	2	N	-0-	-0-
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	15	1	324	2	N	-0-	-0-
09	0	394	-0-	394	394	19	1	375	2	N	-0-	-0-
10	0	809	-0-	809	1203	36	1	773	2	N	-0-	-0-
11	0	758	-0-	758	1961	29	1	729	2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151931	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	14433	PERF.10676	- 11346
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-	-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-	-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	Y	-0-	-0-
09	0	209	-0-	209	209	10	1	199	2	Y	-0-	-0-
10	0	192	-0-	192	401	9	1	183	2	Y	-0-	-0-
11	0	250	-0-	250	651	9	1	241	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EMMA		WELL #: 2		RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1380 N	1053	-0-	-327	-0-	46	1	1007	2	Y	-0-
07	1147 N	955	-0-	-192	-0-	44	1	911	2	Y	-0-
08	1364 N	916	-0-	-448	-0-	39	1	877	2	Y	-0-
09	0	865	-0-	865	865	41	1	824	2	Y	-0-
10	0	1005	-0-	1005	1870	45	1	960	2	Y	-0-
11	0	937	-0-	937	2807	35	1	902	2	Y	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994			TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300		
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	N	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-
09	0	164	-0-	164	164	8	1	156	2	N	-0-
10	0	156	-0-	156	320	7	1	149	2	N	-0-
11	0	154	-0-	154	474	6	1	148	2	N	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAYNES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814		
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	151	1	3311	2	N	-0-
07	3875 X	2563	-0-	-1312	-0-	118	1	2445	2	N	-0-
08	3875 X	2443	-0-	-1432	-0-	104	1	2339	2	N	-0-
09	0	3630	-0-	3630	3630	173	1	3457	2	N	-0-
10	0	1079	-0-	1079	4709	49	1	1030	2	N	-0-
11	0	1627	-0-	1627	6336	61	1	1566	2	N	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995			TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 36		RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	65	1	1426	2	Y	-0-	1
07	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	70	1	1444	2	Y	1	2
						1	9					
08	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	64	1	1437	2	Y	1	3
						1	9					
09	0	1458	-0-	1458	1458	69	1	1389	2	Y	-0-	3
10	0	1513	-0-	1513	2971	68	1	1445	2	Y	-0-	3
11	0	1446	-0-	1446	4417	54	1	1391	2	Y	1	3
						1	9				1 1	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194				
06	1110 N	935	-0-	-175	-0-	41	1	894	2	N	-0-	-0-
07	961 N	928	-0-	-33	-0-	43	1	885	2	N	-0-	-0-
08	961 N	850	-0-	-111	-0-	36	1	814	2	N	-0-	-0-
09	0	1008	-0-	1008	1008	48	1	960	2	N	-0-	-0-
10	0	984	-0-	984	1992	44	1	940	2	N	-0-	-0-
11	0	902	-0-	902	2894	34	1	868	2	N	-0-	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 11		RRCID -> 167432		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 19		RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135				
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	10	1	223	2	Y	-0-	-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	2	Y	-0-	-0-
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	10	1	225	2	Y	-0-	-0-
09	0	217	-0-	217	217	10	1	207	2	Y	-0-	-0-
10	0	223	-0-	223	440	10	1	213	2	Y	-0-	-0-
11	0	210	-0-	210	650	8	1	202	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060				
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	45	1	985	2	Y	-0-	-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	990	2	Y	-0-	-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	44	1	996	2	Y	-0-	-0-
09	0	1005	-0-	1005	1005	48	1	957	2	Y	-0-	-0-
10	0	1029	-0-	1029	2034	46	1	983	2	Y	-0-	-0-
11	0	967	-0-	967	3001	36	1	931	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 168835		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	25 1	554 2	N	-0-	-0-
07		589 N	564	-0-	-25	-0-	26 1	538 2	N	-0-	-0-
08		589 N	576	-0-	-13	-0-	25 1	551 2	N	-0-	-0-
09		0	577	-0-	577	577	27 1	550 2	N	-0-	-0-
10		0	867	-0-	867	1444	39 1	828 2	N	-0-	-0-
11		0	806	-0-	806	2250	30 1	776 2	N	-0-	-0-

J.O.D.		WELL #: 6		RRCID -> 168908		COMPL. DATE 06/13/1998			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559		
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	31 1	672 2	N	-0-	-0-
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	38 1	780 2	N	-0-	-0-
08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	48 1	1080 2	N	-0-	-0-
09		0	770	-0-	770	770	36 1	734 2	N	-0-	-0-
10		0	796	-0-	796	1566	36 1	760 2	N	-0-	-0-
11		0	738	-0-	738	2304	28 1	710 2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 4		RRCID -> 170130		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076		
06		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	159 1	3490 2	Y	-0-	1
07		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	177 1	3673 2	Y	-0-	1
08		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	160 1	3588 2	Y	1	2
09		0	3555	-0-	3555	3555	169 1	3386 2	Y	-0-	2
10		0	3949	-0-	3949	7504	178 1	3771 2	Y	-0-	2
11		0	3320	-0-	3320	10824	125 1	3194 2	Y	1	2

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170262		COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225		
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	19 1	425 2	N	-0-	-0-
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	16 1	331 2	N	-0-	-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	13 1	299 2	N	-0-	-0-
09		0	281	-0-	281	281	13 1	268 2	N	-0-	-0-
10		0	125	-0-	125	406	6 1	119 2	N	-0-	-0-
11		0	439	-0-	439	845	17 1	422 2	N	-0-	-0-

ARACELI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170557		COMPL. DATE 10/05/1998			TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470		
06		210 N	56	-0-	-154	-0-	2 1	54 2	Y	-0-	-0-
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	27 1	558 2	Y	-0-	-0-
08		217 N	214	-0-	-3	-0-	9 1	205 2	Y	-0-	-0-
09		0	159	-0-	159	159	8 1	151 2	Y	-0-	-0-
10		0	157	-0-	157	316	7 1	150 2	Y	-0-	-0-
11		0	169	-0-	169	485	6 1	163 2	Y	-0-	-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170912		COMPL. DATE 09/08/1998			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164		
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

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

 PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	0		72	-0-	72	-0-	72	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	0		66	-0-	66	-0-	138	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	0		35	-0-	35	-0-	173	-0-	1	1	33	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									

 RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

06	120	N	114	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	0		126	-0-	126	-0-	126	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	0		118	-0-	118	-0-	244	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	0		108	-0-	108	-0-	352	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-

 YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

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

 ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

06	420	N	262	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	245	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	0		948	-0-	948	-0-	948	-0-	45	1	903	2	Y	-0-					-0-
10	0		750	-0-	750	-0-	1698	-0-	34	1	716	2	Y	-0-					-0-
11	0		375	-0-	375	-0-	2073	-0-	14	1	361	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	104	1	2288	2	Y	-0-			1
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	102	1	2116	2	Y	-0-			1
08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	109	1	2434	2	Y	1			2
09	0	2676	-0-	2676	2676	127	1	2549	2	Y	-0-			2
10	0	2332	-0-	2332	5008	105	1	2227	2	Y	-0-			2
11	0	2066	-0-	2066	7074	78	1	1988	2	Y	-0-	1	1	1

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

06	180 N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-			-0-
08	186 N	91	-0-	-95	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
09	0	146	-0-	146	146	7	1	139	2	N	-0-			-0-
10	0	170	-0-	170	316	8	1	162	2	N	-0-			-0-
11	0	128	-0-	128	444	5	1	123	2	N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

06	1620 N	1307	-0-	-313	-0-	57	1	1250	2	Y	-0-			-0-
07	1581 N	1238	-0-	-343	-0-	57	1	1181	2	Y	-0-			-0-
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	70	1	1559	2	Y	-0-			-0-
09	0	1582	-0-	1582	1582	75	1	1507	2	Y	-0-			-0-
10	0	988	-0-	988	2570	45	1	943	2	Y	-0-			-0-
11	0	701	-0-	701	3271	26	1	675	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

06	270 N	266	-0-	-4	-0-	12	1	254	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	248	-0-	-93	-0-	11	1	237	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	174	-0-	-105	-0-	7	1	167	2	Y	-0-			-0-
09	0	194	-0-	194	194	9	1	185	2	Y	-0-			-0-
10	0	386	-0-	386	580	17	1	369	2	Y	-0-			-0-
11	0	345	-0-	345	925	13	1	332	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174308		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	150	1	3292	2	Y	-0-			15
07	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	161	1	3341	2	Y	1			16
08	3441 X	3169	-0-	-272	-0-	135	1	3033	2	Y	1			17
09	0	3161	-0-	3161	3161	150	1	3011	2	Y	-0-			17
10	0	3263	-0-	3263	6424	147	1	3116	2	Y	-0-			17
11	0	3578	-0-	3578	10002	135	1	3442	2	Y	1	2	1	16
						1	9							

GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 175025		COMPL. DATE 10/28/1999			TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030					
06	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
07	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
08	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 23		RRCID -> 175056		COMPL. DATE 09/23/1999			TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

J.O.D. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 175057		COMPL. DATE 09/14/1999			TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386					
06	1740 N	1367	-0-	-373	-0-	60	1	1307	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1455	-0-	-312	-0-	67	1	1388	2	N	-0-			-0-
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	68	1	1528	2	N	-0-			-0-
09	0	1343	-0-	1343	1343	64	1	1279	2	N	-0-			-0-
10	0	1471	-0-	1471	2814	66	1	1405	2	N	-0-			-0-
11	0	1291	-0-	1291	4105	49	1	1242	2	N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 43		RRCID -> 175114		COMPL. DATE 10/13/1999			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145					
06	870 N	637	-0-	-233	-0-	28	1	609	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	632	-0-	-267	-0-	29	1	603	2	Y	-0-			-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	Y	-0-			-0-
09	0	703	-0-	703	703	33	1	670	2	Y	-0-			-0-
10	0	694	-0-	694	1397	31	1	663	2	Y	-0-			-0-
11	0	908	-0-	908	2305	34	1	874	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 175499		COMPL. DATE 12/21/1999			TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
J. O. D.		WELL #: 7		RRCID -> 176017		COMPL. DATE 01/06/2000			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	86	1	1881	2	N	-0-				-0-
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	87	1	1798	2	N	-0-				-0-
08	1209 N	849	-0-	-360	-0-	37	1	812	2	N	-0-				-0-
09	0	1050	-0-	1050	1050	50	1	1000	2	N	-0-				-0-
10	0	1129	-0-	1129	2179	51	1	1078	2	N	-0-				-0-
11	0	911	-0-	911	3090	34	1	877	2	N	-0-				-0-

DAISY		WELL #: 4		RRCID -> 177204		COMPL. DATE 02/27/2000			TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259						
06	1380 N	1098	-0-	-282	-0-	48	1	1050	2	N	-0-				-0-
07	1457 N	956	-0-	-501	-0-	44	1	912	2	N	-0-				-0-
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	2	N	-0-				-0-
09	0	1017	-0-	1017	1017	48	1	969	2	N	-0-				-0-
10	0	1102	-0-	1102	2119	50	1	1052	2	N	-0-				-0-
11	0	980	-0-	980	3099	37	1	943	2	N	-0-				-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178477		COMPL. DATE 07/23/2000			TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078						
06	4380 X	4360	-0-	-20	-0-	190	1	4170	2	N	-0-				-0-
07	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	217	1	4489	2	N	-0-				-0-
08	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	203	1	4544	2	N	-0-				-0-
09	0	4454	-0-	4454	4454	212	1	4242	2	N	-0-				-0-
10	0	4507	-0-	4507	8961	203	1	4304	2	N	-0-				-0-
11	0	4634	-0-	4634	13595	175	1	4459	2	N	-0-				-0-

J.O.D.		WELL #: 12		RRCID -> 179881		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600						
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	42	1	930	2	N	-0-				-0-
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	47	1	975	2	N	-0-				-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	47	1	1055	2	N	-0-				-0-
09	0	1047	-0-	1047	1047	50	1	997	2	N	-0-				-0-
10	0	1065	-0-	1065	2112	48	1	1017	2	N	-0-				-0-
11	0	1009	-0-	1009	3121	38	1	971	2	N	-0-				-0-

LAUREL, F. D.		WELL #: 1		RRCID -> 181201		COMPL. DATE 01/30/2001			TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872						
06	1020 N	178	-0-	-842	-0-	8	1	170	2	N	-0-				-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	2	N	-0-				-0-
08	868 N	860	-0-	-8	-0-	37	1	823	2	N	-0-				-0-
09	0	507	-0-	507	507	24	1	483	2	N	-0-				-0-
10	0	421	-0-	421	928	19	1	402	2	N	-0-				-0-
11	0	371	-0-	371	1299	14	1	357	2	N	-0-				-0-

J.O.D.		WELL #: 13		RRCID -> 181440		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855						
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	678	2	N	-0-				-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	843	2	N	-0-				-0-
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	39	1	877	2	N	-0-				-0-
09	0	857	-0-	857	857	41	1	816	2	N	-0-				-0-
10	0	942	-0-	942	1799	42	1	900	2	N	-0-				-0-
11	0	789	-0-	789	2588	30	1	759	2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FLORES, L.G.		WELL #:		26	RRCID ->	188180	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11277	- 13265		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		900 N	764	-0-	-136	-0-	33 1	731 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		930 N	854	-0-	-76	-0-	39 1	815 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	40 1	893 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		0	885	-0-	885	885	42 1	843 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	738	-0-	738	1623	33 1	705 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0	284	-0-	284	1907	11 1	273 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		27	RRCID ->	188699	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	14050	PERF.10330	- 13788		
06		764 N	764	-0-	-0-	-0-	33 1	731 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	36 1	745 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		775 N	415	-0-	-360	-0-	18 1	397 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		0	881	-0-	881	881	42 1	839 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	751	-0-	751	1632	34 1	717 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0	690	-0-	690	2322	26 1	664 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARZA, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	189120	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10974	- 11120		
06		1560 N	804	-0-	-756	-0-	35 1	769 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1488 N	972	-0-	-516	-0-	45 1	927 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1457 N	208	-0-	-1249	-0-	9 1	199 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		0	200	-0-	200	200	10 1	190 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	237	-0-	237	437	11 1	226 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0	221	-0-	221	658	8 1	213 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARZA, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	190000	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	13651	PERF.10440	- 12954		
06		2400 X	1499	-0-	-901	-0-	65 1	1434 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1736 N	1694	-0-	-42	-0-	78 1	1616 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	71 1	1581 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		0	1568	-0-	1568	1568	75 1	1493 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	1168	-0-	1168	2736	53 1	1115 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0	1243	-0-	1243	3979	47 1	1196 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		33	RRCID ->	190249	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	14260	PERF.10396	- 14104		
06		330 N	296	-0-	-34	-0-	13 1	283 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		341 N	294	-0-	-47	-0-	14 1	280 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		310 N	296	-0-	-14	-0-	13 1	283 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		0	271	-0-	271	271	13 1	258 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	280	-0-	280	551	13 1	267 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0	262	-0-	262	813	10 1	252 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190680	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10031	- 11811		
06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	110 1	2406 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		2604 N	2584	-0-	-20	-0-	119 1	2465 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		2604 N	2528	-0-	-76	-0-	108 1	2420 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		0	2415	-0-	2415	2415	115 1	2300 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	2501	-0-	2501	4916	113 1	2388 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0	2405	-0-	2405	7321	91 1	2314 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190813		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2550 N	2324	-0-	-226	-0-	101 1	2223 2	Y	-0-			-0-
07	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	124 1	2572 2	Y	-0-			-0-
08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	110 1	2469 2	Y	1			1
09	0	2514	-0-	2514	2514	120 1	2394 2	Y	-0-			1
10	0	2505	-0-	2505	5019	113 1	2392 2	Y	-0-			1
11	0	2238	-0-	2238	7257	84 1	2154 2	Y	-0-	1 1		-0-

ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190875		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641			
06	3720 X	3586	-0-	-134	-0-	156 1	3430 2	Y	-0-			-0-
07	3751 X	3677	-0-	-74	-0-	169 1	3508 2	Y	-0-			-0-
08	4030 X	3061	-0-	-969	-0-	131 1	2929 2	Y	1			1
09	0	3761	-0-	3761	3761	179 1	3582 2	Y	-0-			1
10	0	2054	-0-	2054	5815	93 1	1961 2	Y	-0-			1
11	0	2698	-0-	2698	8513	102 1	2595 2	Y	1	2 1		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191279		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005			
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16 1	344 2	Y	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	22 1	453 2	Y	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	20 1	457 2	Y	-0-			-0-
09	0	465	-0-	465	465	22 1	443 2	Y	-0-			-0-
10	0	480	-0-	480	945	22 1	458 2	Y	-0-			-0-
11	0	449	-0-	449	1394	17 1	432 2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191644		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400			
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	39 1	849 2	Y	-0-			-0-
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	92 1	1905 2	Y	-0-			-0-
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	87 1	1945 2	Y	-0-			-0-
09	0	1217	-0-	1217	1217	58 1	1159 2	Y	-0-			-0-
10	0	1633	-0-	1633	2850	74 1	1559 2	Y	-0-			-0-
11	0	861	-0-	861	3711	32 1	829 2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191679		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022			
06	1440 N	844	-0-	-596	-0-	37 1	807 2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1079	-0-	-192	-0-	50 1	1029 2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	1095	-0-	-176	-0-	47 1	1048 2	Y	-0-			-0-
09	0	1020	-0-	1020	1020	49 1	971 2	Y	-0-			-0-
10	0	953	-0-	953	1973	43 1	910 2	Y	-0-			-0-
11	0	758	-0-	758	2731	29 1	729 2	Y	-0-			-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192864		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264			
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 2	Y	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	196 2	Y	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11 1	241 2	Y	-0-			-0-
09	0	196	-0-	196	196	9 1	187 2	Y	-0-			-0-
10	0	167	-0-	167	363	8 1	159 2	Y	-0-			-0-
11	0	163	-0-	163	526	6 1	157 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	900 N	699	-0-	-201	-0-	31	1	668	2	Y	-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	838	2	Y	-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	38	1	855	2	Y	-0-
09	0	1202	-0-	1202	1202	57	1	1145	2	Y	-0-
10	0	772	-0-	772	1974	35	1	737	2	Y	-0-
11	0	826	-0-	826	2800	31	1	795	2	Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 193244		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403		
06	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	394	1	8634	2	N	-0-
07	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	426	1	8835	2	N	-0-
08	9300 X	9107	-0-	-193	-0-	389	1	8718	2	N	-0-
09	0	8768	-0-	8768	8768	417	1	8351	2	N	-0-
10	0	8911	-0-	8911	17679	402	1	8509	2	N	-0-
11	0	8349	-0-	8349	26028	314	1	8035	2	N	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 17R		RRCID -> 193269		COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902		
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	-0-
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	8	1	156	2	Y	-0-
08	341 N	37	-0-	-304	-0-	2	1	35	2	Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	337	-0-	337	337	15	1	322	2	Y	-0-
11	0	23	-0-	23	360	1	1	22	2	Y	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193724		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604		
06	390 N	253	-0-	-137	-0-	11	1	242	2	N	-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	N	-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	N	-0-
09	0	408	-0-	408	408	19	1	389	2	N	-0-
10	0	329	-0-	329	737	15	1	314	2	N	-0-
11	0	310	-0-	310	1047	12	1	298	2	N	-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 193736		COMPL. DATE 11/10/2002			TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558		
06	2550 X	654	-0-	-1896	-0-	29	1	625	2	Y	-0-
07	1364 X	427	-0-	-937	-0-	20	1	407	2	Y	-0-
08	775 X	491	-0-	-284	-0-	21	1	470	2	Y	-0-
09	0	321	-0-	321	321	15	1	306	2	Y	-0-
10	0	329	-0-	329	650	15	1	314	2	Y	-0-
11	0	263	-0-	263	913	10	1	253	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193838		COMPL. DATE 01/29/2003			TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652		
06	780 N	746	-0-	-34	-0-	33	1	713	2	Y	-0-
07	806 N	683	-0-	-123	-0-	31	1	652	2	Y	-0-
08	806 N	756	-0-	-50	-0-	32	1	724	2	Y	-0-
09	0	542	-0-	542	542	26	1	516	2	Y	-0-
10	0	680	-0-	680	1222	31	1	649	2	Y	-0-
11	0	756	-0-	756	1978	28	1	728	2	Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 193849		COMPL. DATE 01/13/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008		
06	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	263	1	5756	2	N	-0-
07	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	343	1	7105	2	N	-0-
08	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	283	1	6331	2	N	-0-
09	0	6141	-0-	6141	6141	292	1	5849	2	N	-0-
10	0	5997	-0-	5997	12138	270	1	5727	2	N	-0-
11	0	5434	-0-	5434	17572	205	1	5229	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	N	-0-			-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	2	N	-0-			-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	N	-0-			-0-
09	0	678	-0-	678	678	32	1	646	2	N	-0-			-0-
10	0	688	-0-	688	1366	31	1	657	2	N	-0-			-0-
11	0	641	-0-	641	2007	24	1	617	2	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

06	4080 X	4009	-0-	-71	-0-	175	1	3834	2	N	-0-			-0-
07	4216 X	4113	-0-	-103	-0-	189	1	3924	2	N	-0-			-0-
08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	183	1	4097	2	N	-0-			-0-
09	0	3588	-0-	3588	3588	171	1	3417	2	N	-0-			-0-
10	0	3839	-0-	3839	7427	173	1	3666	2	N	-0-			-0-
11	0	3843	-0-	3843	11270	145	1	3698	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

06	2700 X	1105	-0-	-1595	-0-	48	1	1057	2	Y	-0-			7
07	2790 X	987	-0-	-1803	-0-	45	1	942	2	Y	-0-			7
08	2790 X	405	-0-	-2385	-0-	17	1	387	2	Y	1			8
09	0	559	-0-	559	559	27	1	532	2	Y	-0-			8
10	0	629	-0-	629	1188	28	1	601	2	Y	-0-			8
11	0	968	-0-	968	2156	36	1	932	2	Y	-0-	1	1	7

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	51	1	1121	2	Y	-0-			11
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	42	1	879	2	Y	-0-			11
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	2	Y	-0-			11
09	0	1152	-0-	1152	1152	55	1	1097	2	Y	-0-			11
10	0	1122	-0-	1122	2274	51	1	1071	2	Y	-0-			11
11	0	1053	-0-	1053	3327	40	1	1013	2	Y	-0-			11

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-			-0-
09	0	166	-0-	166	166	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
10	0	172	-0-	172	338	8	1	164	2	Y	-0-			-0-
11	0	161	-0-	161	499	6	1	155	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	749	2	N	-0-			-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	N	-0-			-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	2	N	-0-			-0-
09	0	748	-0-	748	748	36	1	712	2	N	-0-			-0-
10	0	741	-0-	741	1489	33	1	708	2	N	-0-			-0-
11	0	715	-0-	715	2204	27	1	688	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195137		COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	37	1	802	2	N	-0-				-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	-0-				-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-				-0-
09	0	42	-0-	42	42	2	1	40	2	N	-0-				-0-
10	0	2	-0-	2	44	2	2			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 40		RRCID -> 195367		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350						
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-				-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-				-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-				-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197114		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775						
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-				-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	N	-0-				-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	2	N	-0-				-0-
09	0	204	-0-	204	204	10	1	194	2	N	-0-				-0-
10	0	228	-0-	228	432	10	1	218	2	N	-0-				-0-
11	0	173	-0-	173	605	7	1	166	2	N	-0-				-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 197290		COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441						
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	N	-0-				-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	N	-0-				-0-
08	620 N	556	-0-	-64	-0-	24	1	532	2	N	-0-				-0-
09	0	548	-0-	548	548	26	1	522	2	N	-0-				-0-
10	0	641	-0-	641	1189	29	1	612	2	N	-0-				-0-
11	0	477	-0-	477	1666	18	1	459	2	N	-0-				-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 197661		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662						
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	N	-0-				-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	N	-0-				-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	N	-0-				-0-
09	0	387	-0-	387	387	18	1	369	2	N	-0-				-0-
10	0	951	-0-	951	1338	43	1	908	2	N	-0-				-0-
11	0	621	-0-	621	1959	23	1	598	2	N	-0-				-0-

MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197885		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788						
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	84	1	1848	2	Y	-0-				-0-
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	103	1	2130	2	Y	-0-				-0-
08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	94	1	2102	2	Y	-0-				-0-
09	0	2284	-0-	2284	2284	109	1	2175	2	Y	-0-				-0-
10	0	1967	-0-	1967	4251	89	1	1878	2	Y	-0-				-0-
11	0	2009	-0-	2009	6260	76	1	1933	2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 75		RRCID -> 197900		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290						
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	Y	-0-				-0-
07	465 N	377	-0-	-88	-0-	17	1	360	2	Y	-0-				-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	Y	-0-				-0-
09	0	357	-0-	357	357	17	1	340	2	Y	-0-				-0-
10	0	554	-0-	554	911	25	1	529	2	Y	-0-				-0-
11	0	494	-0-	494	1405	19	1	475	2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
HAYNES		WELL #:	32	RRCID ->	198551	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	10365	- 11080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3270 X	2914	-0-	-356	-0-	273 1	2641 2	N	-0-		-0-
07		3441 X	3293	-0-	-148	-0-	339 1	2954 2	N	-0-		-0-
08		3441 X	3076	-0-	-365	-0-	301 1	2775 2	N	-0-		-0-
09		0	2893	-0-	2893	2893	306 1	2587 2	N	-0-		-0-
10		0	3126	-0-	3126	6019	367 1	2759 2	N	-0-		-0-
11		0	2941	-0-	2941	8960	325 1	2616 2	N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #:	28	RRCID ->	199117	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	14355	PERF.	8264	- 11144
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		20
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		20
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-		20
09		0	9	-0-	9	9	1 1	8 2	N	-0-		20
10		0	4	-0-	4	13	4 2		N	-0-		20
11		0	1	-0-	1	14	1 2		N	-0-		20

MUNOZ		WELL #:	6	RRCID ->	199533	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	11703	PERF.	10787	- 11390
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	26 1	559 2	Y	-0-		-0-
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	28 1	590 2	Y	-0-		-0-
08		651 N	501	-0-	-150	-0-	21 1	479 2	Y	1		1
09		0	517	-0-	517	517	1 9					
10		0	1518	-0-	1518	2035	25 1	492 2	Y	-0-		1
11		0	971	-0-	971	3006	68 1	1450 2	Y	-0-		1
							37 1	933 2	Y	1	1 1	1
							1 9					

MUNOZ		WELL #:	7	RRCID ->	199542	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11367	- 11441
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	199664	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	14020	PERF.	10782	- 13854
06		1320 N	1231	-0-	-89	-0-	54 1	1177 2	N	-0-		-0-
07		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	59 1	1214 2	N	-0-		-0-
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	54 1	1216 2	N	-0-		-0-
09		0	1956	-0-	1956	1956	93 1	1863 2	N	-0-		-0-
10		0	1756	-0-	1756	3712	79 1	1677 2	N	-0-		-0-
11		0	1755	-0-	1755	5467	66 1	1689 2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	199678	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	14061	PERF.	11237	- 13424
06		420 N	379	-0-	-41	-0-	17 1	362 2	N	-0-		-0-
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	18 1	364 2	N	-0-		-0-
08		434 N	421	-0-	-13	-0-	18 1	403 2	N	-0-		-0-
09		0	401	-0-	401	401	19 1	382 2	N	-0-		-0-
10		0	429	-0-	429	830	19 1	410 2	N	-0-		-0-
11		0	395	-0-	395	1225	15 1	380 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199741		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	58 1	559 2	N	-0-	14
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	67 1	588 2	N	-0-	14
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	63 1	581 2	N	-0-	14
09	0	645	-0-	645	645	68 1	577 2	N	-0-	14
10	0	624	-0-	624	1269	73 1	551 2	N	-0-	14
11	0	587	-0-	587	1856	65 1	522 2	N	-0-	14

ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091		
06	1770 N	1519	-0-	-251	-0-	66 1	1453 2	Y	-0-	-0-
07	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	73 1	1507 2	Y	-0-	-0-
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	71 1	1582 2	Y	-0-	-0-
09	0	1630	-0-	1630	1630	78 1	1552 2	Y	-0-	-0-
10	0	1692	-0-	1692	3322	76 1	1616 2	Y	-0-	-0-
11	0	1652	-0-	1652	4974	62 1	1590 2	Y	-0-	-0-

ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 200408		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 201062		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800		
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	33 1	722 2	Y	-0-	-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	33 1	674 2	Y	-0-	-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	28 1	634 2	Y	-0-	-0-
09	0	65	-0-	65	65	3 1	62 2	Y	-0-	-0-
10	0	65	-0-	65	130	3 1	62 2	Y	-0-	-0-
11	0	72	-0-	72	202	3 1	69 2	Y	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 8 C		RRCID -> 201065		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

IRENE		WELL #: 3		RRCID -> 201086		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283		
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	93 1	2033 2	Y	-0-	-0-
07	2325 N	2156	-0-	-169	-0-	99 1	2057 2	Y	-0-	-0-
08	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	93 1	2087 2	Y	-0-	-0-
09	0	2064	-0-	2064	2064	98 1	1966 2	Y	-0-	-0-
10	0	2114	-0-	2114	4178	95 1	2019 2	Y	-0-	-0-
11	0	2007	-0-	2007	6185	76 1	1931 2	Y	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201333		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478		
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	22 1	482 2	N	-0-	-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	23 1	485 2	N	-0-	-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	22 1	498 2	N	-0-	-0-
09	0	478	-0-	478	478	23 1	455 2	N	-0-	-0-
10	0	491	-0-	491	969	22 1	469 2	N	-0-	-0-
11	0	575	-0-	575	1544	22 1	553 2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201655		COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-		38	1	826	2	N	-0-			-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-		43	1	882	2	N	-0-			-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-		37	1	826	2	N	-0-			-0-
09	0	895	-0-	895	895		43	1	852	2	N	-0-			-0-
10	0	836	-0-	836	1731		38	1	798	2	N	-0-			-0-
11	0	826	-0-	826	2557		31	1	795	2	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201699		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780						
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-		233	1	5105	2	N	-0-			-0-
07	5394 X	5241	-0-	-153	-0-		241	1	5000	2	N	-0-			-0-
08	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-		233	1	5206	2	N	-0-			-0-
09	0	5063	-0-	5063	5063		241	1	4822	2	N	-0-			-0-
10	0	5307	-0-	5307	10370		239	1	5068	2	N	-0-			-0-
11	0	5564	-0-	5564	15934		210	1	5354	2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202105		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386						
06	2490 N	1936	-0-	-554	-0-		181	1	1755	2	N	-0-			-0-
07	2480 N	1883	-0-	-597	-0-		194	1	1689	2	N	-0-			-0-
08	2294 N	1940	-0-	-354	-0-		190	1	1750	2	N	-0-			-0-
09	0	1555	-0-	1555	1555		165	1	1390	2	N	-0-			-0-
10	0	1449	-0-	1449	3004		170	1	1279	2	N	-0-			-0-
11	0	1280	-0-	1280	4284		141	1	1139	2	N	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 202148		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470						
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		46	1	997	2	Y	-0-			-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		47	1	978	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	1034	-0-	-51	-0-		44	1	990	2	Y	-0-			-0-
09	0	921	-0-	921	921		44	1	877	2	Y	-0-			-0-
10	0	1002	-0-	1002	1923		45	1	957	2	Y	-0-			-0-
11	0	926	-0-	926	2849		35	1	891	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202342		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748						
06	150 N	91	-0-	-59	-0-		4	1	87	2	Y	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-		8	1	156	2	Y	-0-			-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-		7	1	167	2	Y	-0-			-0-
09	0	196	-0-	196	196		9	1	187	2	Y	-0-			-0-
10	0	137	-0-	137	333		6	1	131	2	Y	-0-			-0-
11	0	103	-0-	103	436		4	1	99	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 4		WELL #: B 7		RRCID -> 202378		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614						
06	750 N	381	-0-	-369	-0-		17	1	364	2	Y	-0-			-0-
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-		39	1	810	2	Y	-0-			-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		54	1	1216	2	Y	-0-			-0-
09	0	1452	-0-	1452	1452		69	1	1383	2	Y	-0-			-0-
10	0	1637	-0-	1637	3089		74	1	1563	2	Y	-0-			-0-
11	0	1736	-0-	1736	4825		65	1	1671	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528						
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		55	1	1215	2	Y	-0-			7
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		59	1	1229	2	Y	-0-			7
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		55	1	1227	2	Y	-0-			7
09	0	1240	-0-	1240	1240		59	1	1181	2	Y	-0-			7
10	0	1262	-0-	1262	2502		57	1	1205	2	Y	-0-			7
11	0	1291	-0-	1291	3793		49	1	1242	2	Y	-0-			7

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 203847		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	143	1	1385	2	N	-0-	-0-
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	161	1	1407	2	N	-0-	-0-
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	158	1	1461	2	N	-0-	-0-
09	0	1484	-0-	1484	1484	157	1	1327	2	N	-0-	-0-
10	0	1528	-0-	1528	3012	179	1	1349	2	N	-0-	-0-
11	0	1316	-0-	1316	4328	145	1	1171	2	N	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040			
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	2	Y	-0-	-0-
09	0	53	-0-	53	53	3	1	50	2	Y	-0-	-0-
10	0	163	-0-	163	216	7	1	156	2	Y	-0-	-0-
11	0	136	-0-	136	352	5	1	131	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L. "4"		WELL #: 7		RRCID -> 204071		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511			
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	9	1	188	2	Y	1	1
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	1	2
09	0	132	-0-	132	132	6	1	126	2	Y	-0-	2
10	0	189	-0-	189	321	9	1	180	2	Y	-0-	2
11	0	149	-0-	149	470	6	1	142	2	Y	1	-0-

GARZA, L. "5"		WELL #: 9		RRCID -> 204360		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098			
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	15	1	323	2	Y	-0-	-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	Y	-0-	-0-
08	713 N	625	-0-	-88	-0-	27	1	598	2	Y	-0-	-0-
09	0	345	-0-	345	345	16	1	329	2	Y	-0-	-0-
10	0	536	-0-	536	881	24	1	512	2	Y	-0-	-0-
11	0	583	-0-	583	1464	22	1	561	2	Y	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 42		RRCID -> 204424		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016			
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	44	1	967	2	Y	-0-	-0-
07	1054 N	958	-0-	-96	-0-	44	1	914	2	Y	-0-	-0-
08	1085 N	860	-0-	-225	-0-	37	1	823	2	Y	-0-	-0-
09	0	717	-0-	717	717	34	1	683	2	Y	-0-	-0-
10	0	804	-0-	804	1521	36	1	768	2	Y	-0-	-0-
11	0	571	-0-	571	2092	22	1	549	2	Y	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 43		RRCID -> 204427		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846			
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	Y	-0-	-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	Y	-0-	-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	425	2	Y	-0-	-0-
09	0	407	-0-	407	407	19	1	388	2	Y	-0-	-0-
10	0	352	-0-	352	759	16	1	336	2	Y	-0-	-0-
11	0	278	-0-	278	1037	10	1	268	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 204674		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	413 1	4000 2	N	-0-			-0-
07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	320 1	2791 2	N	-0-			-0-
08	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	426 1	3926 2	N	-0-			-0-
09	0	5371	-0-	5371	5371	569 1	4802 2	N	-0-			-0-
10	0	3618	-0-	3618	8989	424 1	3194 2	N	-0-			-0-
11	0	4504	-0-	4504	13493	497 1	4007 2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 34		RRCID -> 205446		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734			
06	2250 N	2203	-0-	-47	-0-	206 1	1997 2	N	-0-			-0-
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	238 1	2071 2	N	-0-			-0-
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	223 1	2059 2	N	-0-			-0-
09	0	2239	-0-	2239	2239	237 1	2002 2	N	-0-			-0-
10	0	2238	-0-	2238	4477	262 1	1976 2	N	-0-			-0-
11	0	2146	-0-	2146	6623	237 1	1909 2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 35		RRCID -> 205447		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556			
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	87 1	840 2	N	-0-			-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	100 1	869 2	N	-0-			-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	94 1	869 2	N	-0-			-0-
09	0	953	-0-	953	953	101 1	852 2	N	-0-			-0-
10	0	953	-0-	953	1906	112 1	841 2	N	-0-			-0-
11	0	897	-0-	897	2803	99 1	798 2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 44		RRCID -> 207632		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400			
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-
09	0	9	-0-	9	9	9 2		Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 208611		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954			
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	34 1	738 2	N	-0-			-0-
07	775 N	762	-0-	-13	-0-	35 1	727 2	N	-0-			-0-
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	33 1	733 2	N	-0-			-0-
09	0	841	-0-	841	841	40 1	801 2	N	-0-			-0-
10	0	894	-0-	894	1735	40 1	854 2	N	-0-			-0-
11	0	817	-0-	817	2552	31 1	786 2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 208710		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042			
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	32 1	705 2	Y	-0-			-0-
07	589 N	279	-0-	-310	-0-	13 1	266 2	Y	-0-			-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	27 1	610 2	Y	-0-			-0-
09	0	595	-0-	595	595	28 1	567 2	Y	-0-			-0-
10	0	481	-0-	481	1076	22 1	459 2	Y	-0-			-0-
11	0	514	-0-	514	1590	19 1	495 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 91		RRCID -> 209116		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094			
06	600 N	472	-0-	-128	-0-	21 1	451 2	Y	-0-			-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	25 1	521 2	Y	-0-			-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	34 1	766 2	Y	-0-			-0-
09	0	665	-0-	665	665	32 1	633 2	Y	-0-			-0-
10	0	881	-0-	881	1546	40 1	841 2	Y	-0-			-0-
11	0	688	-0-	688	2234	26 1	662 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209464		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10400 - 12718		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441 2	Y	-0-		-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399 2	Y	-0-		-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414 2	Y	-0-		-0-
09	0	414	-0-	414	414	20	1	394 2	Y	-0-		-0-
10	0	522	-0-	522	936	24	1	498 2	Y	-0-		-0-
11	0	391	-0-	391	1327	15	1	376 2	Y	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 209707		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 8194 - 10824		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 36		RRCID -> 209780		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8858 - 10656		
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	92	1	889 2	N	-0-		14
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	102	1	886 2	N	-0-		14
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	96	1	883 2	N	-0-		14
09	0	957	-0-	957	957	101	1	856 2	N	-0-		14
10	0	948	-0-	948	1905	111	1	837 2	N	-0-		14
11	0	908	-0-	908	2813	100	1	808 2	N	-0-		14

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 23		RRCID -> 209816		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 14150		PERF.10466 - 13971		
06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	117	1	2558 2	N	-0-		-0-
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	119	1	2464 2	N	-0-		-0-
08	2356 N	2124	-0-	-232	-0-	91	1	2033 2	N	-0-		-0-
09	0	1253	-0-	1253	1253	60	1	1193 2	N	-0-		-0-
10	0	2203	-0-	2203	3456	99	1	2104 2	N	-0-		-0-
11	0	2561	-0-	2561	6017	96	1	2465 2	N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 45		RRCID -> 210534		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11438		PERF.10672 - 10709		
06	180 N	95	-0-	-85	-0-	4	1	91 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120 2	Y	-0-		-0-
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	6	1	130 2	Y	-0-		-0-
09	0	167	-0-	167	167	8	1	159 2	Y	-0-		-0-
10	0	177	-0-	177	344	8	1	169 2	Y	-0-		-0-
11	0	164	-0-	164	508	6	1	158 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210741		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10402 - 12603		
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157 2	Y	-0-		-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251 2	Y	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211 2	Y	-0-		-0-
09	0	204	-0-	204	204	10	1	194 2	Y	-0-		-0-
10	0	234	-0-	234	438	11	1	223 2	Y	-0-		-0-
11	0	217	-0-	217	655	8	1	209 2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212804		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	159	1	3475	2	Y	-0-	2
07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	148	1	3077	2	Y	-0-	2
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	140	1	3133	2	Y	1	3
						1	9					
09	0	3035	-0-	3035	3035	144	1	2891	2	Y	-0-	3
10	0	2556	-0-	2556	5591	115	1	2441	2	Y	-0-	3
11	0	2546	-0-	2546	8137	96	1	2449	2	Y	1	2
						1	9				2 1	

FLORES, L. G.		WELL #: 47		RRCID -> 214113		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054			
06	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	77	1	1693	2	Y	-0-	-0-
07	3348 X	1235	-0-	-2113	-0-	57	1	1178	2	Y	-0-	-0-
08	3348 X	1110	-0-	-2238	-0-	47	1	1062	2	Y	1	1
						1	9					
09	0	1343	-0-	1343	1343	64	1	1279	2	Y	-0-	1
10	0	1382	-0-	1382	2725	62	1	1320	2	Y	-0-	1
11	0	1400	-0-	1400	4125	53	1	1346	2	Y	1	-0-
						1	9				2 1	

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214285		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119			
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	60	1	1306	2	Y	-0-	-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	2	Y	-0-	-0-
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	52	1	1167	2	Y	-0-	-0-
09	0	1263	-0-	1263	1263	60	1	1203	2	Y	-0-	-0-
10	0	1206	-0-	1206	2469	54	1	1152	2	Y	-0-	-0-
11	0	1122	-0-	1122	3591	42	1	1080	2	Y	-0-	-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214289		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697			
06	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	188	1	4122	2	Y	-0-	-0-
07	4433 X	3862	-0-	-571	-0-	178	1	3684	2	Y	-0-	-0-
08	4433 X	3236	-0-	-1197	-0-	138	1	3097	2	Y	1	1
						1	9					
09	0	3492	-0-	3492	3492	166	1	3326	2	Y	-0-	1
10	0	3874	-0-	3874	7366	175	1	3699	2	Y	-0-	1
11	0	3861	-0-	3861	11227	145	1	3715	2	Y	1	1
						1	9				1 1	

FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215109		COMPL. DATE 10/13/2009			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762			
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-
08	527 N	43	-0-	-484	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	-0-
09	0	369	-0-	369	369	18	1	351	2	Y	-0-	-0-
10	0	400	-0-	400	769	18	1	382	2	Y	-0-	-0-
11	0	362	-0-	362	1131	14	1	348	2	Y	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215805		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900			
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
09	0	32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-	-0-
10	0	70	-0-	70	102	3	1	67	2	Y	-0-	-0-
11	0	19	-0-	19	121	1	1	18	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
MUNOZ		WELL #: 13		RRCID -> 215813		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE		WELL #: 2		RRCID -> 216946		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	13	-0-	13	-0-	13	13	2			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 27		RRCID -> 217123		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318									
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	166	-0-	166	-0-	166	6	1	160	2	N	-0-					-0-

LAS PALOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 217349		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216									
06	930 N	855	-0-	-75	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
09	0	928	-0-	928	-0-	928	928	2			Y	-0-					-0-
10	0	920	-0-	920	-0-	1848	920	2			Y	-0-					-0-
11	0	866	-0-	866	-0-	2714	866	2			Y	-0-					-0-

JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217484		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440									
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	0	117	-0-	117	-0-	117	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	0	103	-0-	103	-0-	220	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	0	78	-0-	78	-0-	298	3	1	75	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217489		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392									
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					1
07	558 N	507	-0-	-51	-0-	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					1
08	620 N	514	-0-	-106	-0-	-0-	22	1	491	2	Y	1					2
09	0	542	-0-	542	-0-	542	26	1	516	2	Y	-0-					2
10	0	624	-0-	624	-0-	1166	28	1	596	2	Y	-0-					2
11	0	519	-0-	519	-0-	1685	20	1	499	2	Y	-0-	1	1			1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LFT		WELL #:		1	RRCID ->	217999	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	11528	PERF.10454 -	10510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
08	961 N	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-			-0-
09	0	546	-0-	546	546	546	2			N	-0-			-0-
10	0	791	-0-	791	1337	791	2			N	-0-			-0-
11	0	697	-0-	697	2034	697	2			N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	218029	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11334 -	11358		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-

LAS PALOMAS		WELL #:		4	RRCID ->	218403	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	12863	PERF.10770 -	10887		
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
09	0	211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-			-0-
10	0	212	-0-	212	423	212	2			Y	-0-			-0-
11	0	154	-0-	154	577	154	2			Y	-0-			-0-

SINGER		WELL #:		1 B	RRCID ->	218816	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9899	PERF. 9486 -	9506		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLPE		WELL #:		1	RRCID ->	219553	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10781 -	11683		
06	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			-0-
10	0	50	-0-	50	54	50	2			N	-0-			-0-
11	0	45	-0-	45	99	45	2			N	-0-			-0-

IRENE		WELL #:		5	RRCID ->	219599	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12942	PERF.10507 -	10522		
06	210 N	105	-0-	-105	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	137	-0-	-142	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
09	0	162	-0-	162	162	8	1	154	2	Y	-0-			-0-
10	0	234	-0-	234	396	11	1	223	2	Y	-0-			-0-
11	0	156	-0-	156	552	6	1	150	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		7	RRCID ->	220154	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10602 -	11275		
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	694	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	436	-0-	-277	-0-	20	1	416	2	Y	-0-			-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	681	2	Y	-0-			-0-
09	0	569	-0-	569	569	27	1	542	2	Y	-0-			-0-
10	0	578	-0-	578	1147	26	1	552	2	Y	-0-			-0-
11	0	248	-0-	248	1395	9	1	239	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-				-0-
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	19	1	398	2	Y	-0-				-0-
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	18	1	394	2	Y	-0-				-0-
09	0	386	-0-	386	386	18	1	368	2	Y	-0-				-0-
10	0	393	-0-	393	779	18	1	375	2	Y	-0-				-0-
11	0	381	-0-	381	1160	14	1	367	2	Y	-0-				-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

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

L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

06	360 N	3	-0-	-357	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-				-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	2	Y	-0-				-0-
09	0	377	-0-	377	377	18	1	359	2	Y	-0-				-0-
10	0	236	-0-	236	613	11	1	225	2	Y	-0-				-0-
11	0	216	-0-	216	829	8	1	208	2	Y	-0-				-0-

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

06	420 N	413	-0-	-7	-0-	18	1	395	2	Y	-0-				-0-
07	651 N	490	-0-	-161	-0-	23	1	467	2	Y	-0-				-0-
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	22	1	484	2	Y	1				1
09	0	478	-0-	478	478	23	1	455	2	Y	-0-				1
10	0	538	-0-	538	1016	24	1	514	2	Y	-0-				1
11	0	505	-0-	505	1521	19	1	486	2	Y	-0-	1	1		-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
10	0	174	-0-	174	190	8	1	166	2	Y	-0-				-0-
11	0	9	-0-	9	199	9	2			Y	-0-				-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	101	1	2205	2	Y	-0-				-0-
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	110	1	2288	2	Y	-0-				-0-
08	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	110	1	2463	2	Y	-0-				-0-
09	0	2048	-0-	2048	2048	97	1	1951	2	Y	-0-				-0-
10	0	1512	-0-	1512	3560	68	1	1444	2	Y	-0-				-0-
11	0	2260	-0-	2260	5820	85	1	2175	2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	1056	-0-	-444	-0-	46	1	1010	2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1012	-0-	-321	-0-	47	1	965	2	Y	-0-			-0-
08	1147 N	887	-0-	-260	-0-	38	1	849	2	Y	-0-			-0-
09	0	1870	-0-	1870	1870	89	1	1781	2	Y	-0-			-0-
10	0	1407	-0-	1407	3277	63	1	1344	2	Y	-0-			-0-
11	0	1421	-0-	1421	4698	54	1	1367	2	Y	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

06	990 N	649	-0-	-341	-0-	28	1	621	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	601	-0-	-360	-0-	28	1	573	2	Y	-0-			-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	40	1	888	2	Y	-0-			-0-
09	0	523	-0-	523	523	25	1	498	2	Y	-0-			-0-
10	0	522	-0-	522	1045	24	1	498	2	Y	-0-			-0-
11	0	372	-0-	372	1417	14	1	358	2	Y	-0-			-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

06	660 N	624	-0-	-36	-0-	27	1	597	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	503	-0-	-86	-0-	23	1	480	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	24	1	543	2	Y	-0-			-0-
09	0	513	-0-	513	513	24	1	489	2	Y	-0-			-0-
10	0	494	-0-	494	1007	22	1	472	2	Y	-0-			-0-
11	0	427	-0-	427	1434	16	1	411	2	Y	-0-			-0-

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
09	0	855	-0-	855	855	855	2			N	-0-			-0-
10	0	921	-0-	921	1776	921	2			N	-0-			-0-
11	0	869	-0-	869	2645	869	2			N	-0-			-0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

06	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	Y	-0-			-0-
09	0	29	-0-	29	29	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
10	0	20	-0-	20	49	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
11	0	9	-0-	9	58	9	2			Y	-0-			-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
07	372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-			-0-
08	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-			-0-
09	0	191	-0-	191	191	191	2			N	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	229	38	2			N	-0-			-0-
11	0	161	-0-	161	390	161	2			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
IRENE		WELL #:		6	RRCID ->	222879	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	10940 - 12624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		540 N	528	-0-	-12	-0-	23 1	505 2	Y	-0-		-0-
07		558 N	543	-0-	-15	-0-	25 1	518 2	Y	-0-		-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	23 1	509 2	Y	-0-		-0-
09		0	552	-0-	552	552	26 1	526 2	Y	-0-		-0-
10		0	586	-0-	586	1138	26 1	560 2	Y	-0-		-0-
11		0	552	-0-	552	1690	21 1	531 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		113	RRCID ->	222893	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	10298 - 10474
06		6720 X	5150	-0-	-1570	-0-	225 1	4925 2	Y	-0-		2
07		6355 X	5277	-0-	-1078	-0-	243 1	5034 2	Y	-0-		2
08		5890 X	5329	-0-	-561	-0-	228 1	5099 2	Y	2		4
09		0	5128	-0-	5128	5128	244 1	4884 2	Y	-0-		4
10		0	5109	-0-	5109	10237	230 1	4879 2	Y	-0-		4
11		0	4874	-0-	4874	15111	184 1	4689 2	Y	1	2 1	3
							1 9					

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	223056	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	10672 - 11414
06		1110 N	958	-0-	-152	-0-	42 1	916 2	Y	-0-		-0-
07		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	56 1	1168 2	Y	-0-		-0-
08		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	58 1	1305 2	Y	-0-		-0-
09		0	1100	-0-	1100	1100	52 1	1048 2	Y	-0-		-0-
10		0	1124	-0-	1124	2224	51 1	1073 2	Y	-0-		-0-
11		0	862	-0-	862	3086	32 1	829 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					

YZAGUIRRE-LEO		WELL #:		14	RRCID ->	223061	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11465	PERF.	11187 - 11238
06		876 N	876	-0-	-0-	-0-	38 1	838 2	N	-0-		-0-
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	41 1	849 2	N	-0-		-0-
08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	39 1	866 2	N	-0-		-0-
09		0	640	-0-	640	640	30 1	610 2	N	-0-		-0-
10		0	610	-0-	610	1250	27 1	583 2	N	-0-		-0-
11		0	766	-0-	766	2016	29 1	737 2	N	-0-		-0-

LFT		WELL #:		2	RRCID ->	223224	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10403 - 10840
06		330 N	266	-0-	-64	-0-	266 2		N	-0-		-0-
07		372 N	146	-0-	-226	-0-	146 2		N	-0-		-0-
08		279 N	158	-0-	-121	-0-	158 2		N	-0-		-0-
09		0	242	-0-	242	242	242 2		N	-0-		-0-
10		0	285	-0-	285	527	285 2		N	-0-		-0-
11		0	136	-0-	136	663	136 2		N	-0-		-0-

L. GARZA "B" 2		WELL #:		B 7	RRCID ->	223225	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10520 - 11113
06		1020 N	962	-0-	-58	-0-	42 1	920 2	Y	-0-		-0-
07		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	55 1	1144 2	Y	-0-		-0-
08		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	48 1	1074 2	Y	-0-		-0-
09		0	1058	-0-	1058	1058	50 1	1008 2	Y	-0-		-0-
10		0	1014	-0-	1014	2072	46 1	968 2	Y	-0-		-0-
11		0	938	-0-	938	3010	35 1	903 2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		112	RRCID ->	223434	COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10320 - 12298
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2130 X	669	-0-	-1461	-0-	29	1	640	2	Y	-0-	1
07	959 X	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	2	Y	-0-	1
08	775 X	764	-0-	-11	-0-	33	1	730	2	Y	1	2
09	0	533	-0-	533	533	25	1	508	2	Y	-0-	2
10	0	654	-0-	654	1187	29	1	625	2	Y	-0-	2
11	0	553	-0-	553	1740	21	1	532	2	Y	-0-	1

DAISY		WELL #:		7	RRCID ->	223743	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	11618	PERF.	10598 - 10636
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	223756	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	11396 - 14288
06	3150 X	2284	-0-	-866	-0-	100	1	2184	2	N	-0-	-0-
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-	-0-
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	225683	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11087 - 11148
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	835	2	N	-0-	-0-
07	713 N	443	-0-	-270	-0-	20	1	423	2	N	-0-	-0-
08	713 N	566	-0-	-147	-0-	24	1	542	2	N	-0-	-0-
09	0	368	-0-	368	368	17	1	351	2	N	-0-	-0-
10	0	507	-0-	507	875	23	1	484	2	N	-0-	-0-
11	0	381	-0-	381	1256	14	1	367	2	N	-0-	-0-

DAISY		WELL #:		6	RRCID ->	225684	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8584 - 8785
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID ->	225792	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 225898		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	106	1	2332	2	N	-0-	-0-
07	862 X	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	N	-0-	-0-
08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	68	1	1528	2	N	-0-	-0-
09	0	2299	-0-	2299	2299	109	1	2190	2	N	-0-	-0-
10	0	1767	-0-	1767	4066	80	1	1687	2	N	-0-	-0-
11	0	762	-0-	762	4828	29	1	733	2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 226081		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764			
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	64	1	1399	2	N	-0-	-0-
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	71	1	1471	2	N	-0-	-0-
08	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	62	1	1387	2	N	-0-	-0-
09	0	1337	-0-	1337	1337	64	1	1273	2	N	-0-	-0-
10	0	1492	-0-	1492	2829	67	1	1425	2	N	-0-	-0-
11	0	1285	-0-	1285	4114	48	1	1237	2	N	-0-	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 226262		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442			
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	N	-0-	-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	8	1	174	2	N	-0-	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	N	-0-	-0-
09	0	271	-0-	271	271	13	1	258	2	N	-0-	-0-
10	0	152	-0-	152	423	7	1	145	2	N	-0-	-0-
11	0	281	-0-	281	704	11	1	270	2	N	-0-	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 226660		COMPL. DATE 04/09/2007			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642			
06	420 N	227	-0-	-193	-0-	10	1	217	2	N	-0-	-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	2	N	-0-	-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	-0-	-0-
09	0	242	-0-	242	242	11	1	231	2	N	-0-	-0-
10	0	379	-0-	379	621	17	1	362	2	N	-0-	-0-
11	0	356	-0-	356	977	13	1	343	2	N	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227514		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070			
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	148	1	3251	2	N	-0-	-0-
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	163	1	3384	2	N	-0-	-0-
08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	134	1	3002	2	N	-0-	-0-
09	0	2800	-0-	2800	2800	133	1	2667	2	N	-0-	-0-
10	0	2883	-0-	2883	5683	130	1	2753	2	N	-0-	-0-
11	0	2949	-0-	2949	8632	111	1	2838	2	N	-0-	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 227824		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914			
06	360 N	284	-0-	-76	-0-	12	1	272	2	N	-0-	-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	N	-0-	-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	2	N	-0-	-0-
09	0	436	-0-	436	436	21	1	415	2	N	-0-	-0-
10	0	431	-0-	431	867	19	1	412	2	N	-0-	-0-
11	0	357	-0-	357	1224	13	1	344	2	N	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 13ST		RRCID -> 227918		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208			
06	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	101	1	2217	2	N	-0-	-0-
07	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	117	1	2426	2	N	-0-	-0-
08	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	108	1	2423	2	N	-0-	-0-
09	0	1796	-0-	1796	1796	85	1	1711	2	N	-0-	-0-
10	0	2367	-0-	2367	4163	107	1	2260	2	N	-0-	-0-
11	0	1982	-0-	1982	6145	75	1	1907	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAYNES-NORTH		WELL #:		4	RRCID ->	229615	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10969 - 10998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5280 X	4879	-0-	-401	-0-	457 1	4422 2	N	-0-			14
07		5487 X	4944	-0-	-543	-0-	509 1	4435 2	N	-0-			14
08		5487 X	5037	-0-	-450	-0-	493 1	4544 2	N	-0-			14
09		0	5011	-0-	5011	5011	531 1	4480 2	N	-0-			14
10		0	4965	-0-	4965	9976	582 1	4383 2	N	-0-			14
11		0	4779	-0-	4779	14755	528 1	4251 2	N	-0-			14

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		29	RRCID ->	229696	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11118 - 13986	
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	18 1	394 2	N	-0-			-0-
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	18 1	377 2	N	-0-			-0-
08		403 N	381	-0-	-22	-0-	16 1	365 2	N	-0-			-0-
09		0	362	-0-	362	362	17 1	345 2	N	-0-			-0-
10		0	372	-0-	372	734	17 1	355 2	N	-0-			-0-
11		0	136	-0-	136	870	5 1	131 2	N	-0-			-0-

HAYNES "D"		WELL #:		2	RRCID ->	230042	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11631 - 11701	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	230870	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10562 - 10841	
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	22 1	492 2	N	-0-			-0-
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	23 1	475 2	N	-0-			-0-
08		558 N	454	-0-	-104	-0-	19 1	435 2	N	-0-			-0-
09		0	696	-0-	696	696	33 1	663 2	N	-0-			-0-
10		0	443	-0-	443	1139	20 1	423 2	N	-0-			-0-
11		0	345	-0-	345	1484	13 1	332 2	N	-0-			-0-

GARZA L. "B" 2		WELL #:		2	RRCID ->	231981	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.	10513 - 11067	
06		840 N	756	-0-	-84	-0-	33 1	723 2	Y	-0-			-0-
07		775 N	745	-0-	-30	-0-	34 1	711 2	Y	-0-			-0-
08		775 N	735	-0-	-40	-0-	31 1	704 2	Y	-0-			-0-
09		0	723	-0-	723	723	34 1	689 2	Y	-0-			-0-
10		0	696	-0-	696	1419	31 1	665 2	Y	-0-			-0-
11		0	807	-0-	807	2226	30 1	777 2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		51	RRCID ->	232151	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10653 - 10677	
06		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	126 1	2770 2	Y	-0-			-0-
07		2201 X	431	-0-	-1770	-0-	20 1	411 2	Y	-0-			-0-
08		2201 X	551	-0-	-1650	-0-	23 1	526 2	Y	2			2
09		0	212	-0-	212	212	10 1	202 2	Y	-0-			2
10		0	303	-0-	303	515	14 1	289 2	Y	-0-			2
11		0	96	-0-	96	611	4 1	91 2	Y	1	1 1		2
							1 9						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 50		RRCID -> 232271		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 52		RRCID -> 233002		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310								
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	39	1	855	2	Y	-0-					-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	2	Y	-0-					-0-
08	930 N	897	-0-	-33	-0-	38	1	859	2	Y	-0-					-0-
09	0	871	-0-	871	-0-	41	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	0	896	-0-	896	1767	40	1	856	2	Y	-0-					-0-
11	0	846	-0-	846	2613	32	1	814	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233180		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279								
06	1680 N	627	-0-	-1053	-0-	27	1	600	2	N	-0-					-0-
07	1767 N	1	-0-	-1766	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.O.D. "1"		WELL #: 1		RRCID -> 233345		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 16		RRCID -> 233652		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488								
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	0	124	-0-	124	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	0	164	-0-	164	288	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	0	307	-0-	307	595	12	1	295	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 30		RRCID -> 233757		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076								
06	1110 N	687	-0-	-423	-0-	30	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	1395 N	622	-0-	-773	-0-	29	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	806 N	471	-0-	-335	-0-	20	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	0	943	-0-	943	-0-	45	1	898	2	Y	-0-					-0-
10	0	1950	-0-	1950	2893	88	1	1862	2	Y	-0-					-0-
11	0	1384	-0-	1384	4277	52	1	1332	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 234326		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533								
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1	-0-	5	1	2		N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	2	N	-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	N	-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	2	N	-0-
09	0	697	-0-	697	697	33	1	664	2	N	-0-
10	0	729	-0-	729	1426	33	1	696	2	N	-0-
11	0	701	-0-	701	2127	26	1	675	2	N	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	2	Y	-0-
09	0	111	-0-	111	111	5	1	106	2	Y	-0-
10	0	141	-0-	141	252	6	1	135	2	Y	-0-
11	0	2	-0-	2	254	2	2		Y	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	37	1	812	2	N	-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	2	N	-0-
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	31	1	703	2	N	-0-
09	0	655	-0-	655	655	31	1	624	2	N	-0-
10	0	639	-0-	639	1294	29	1	610	2	N	-0-
11	0	725	-0-	725	2019	27	1	698	2	N	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	40	1	878	2	Y	-0-
07	1302 N	757	-0-	-545	-0-	35	1	722	2	Y	-0-
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	750	2	Y	-0-
09	0	576	-0-	576	576	27	1	549	2	Y	-0-
10	0	713	-0-	713	1289	32	1	681	2	Y	-0-
11	0	645	-0-	645	1934	24	1	621	2	Y	-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

06	960 N	850	-0-	-110	-0-	37	1	813	2	N	-0-
07	930 N	890	-0-	-40	-0-	41	1	849	2	N	-0-
08	899 N	800	-0-	-99	-0-	34	1	765	2	N	1
						1	9				
09	0	1032	-0-	1032	1032	49	1	983	2	N	-0-
10	0	802	-0-	802	1834	36	1	766	2	N	-0-
11	0	1023	-0-	1023	2857	39	1	984	2	N	-0-
										1 1	-0-

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 19		RRCID -> 236933		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236943		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012								
06	6660 X	6629	-0-	-31	-0-	289	1	6340	2	N	-0-					9
07	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	308	1	6376	2	N	-0-					9
08	7130 X	6438	-0-	-692	-0-	275	1	6161	2	N	2					11
							2									
09	0	6156	-0-	6156	6156	293	1	5863	2	N	-0-					11
10	0	6479	-0-	6479	12635	292	1	6187	2	N	-0-					11
11	0	6098	-0-	6098	18733	230	1	5866	2	N	2		3	1		10
							2									
							9									

FLORES, L. G.		WELL #: 56		RRCID -> 237078		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068								
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	40	1	876	2	N	-0-					-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	787	2	N	-0-					-0-
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	N	-0-					-0-
09	0	786	-0-	786	786	37	1	749	2	N	-0-					-0-
10	0	775	-0-	775	1561	35	1	740	2	N	-0-					-0-
11	0	685	-0-	685	2246	26	1	659	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 54		RRCID -> 237096		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 57		RRCID -> 237143		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088								
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238118		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165								
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1026	2	N	-0-					-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	2	N	-0-					-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	68	1	1525	2	N	-0-					-0-
09	0	1174	-0-	1174	1174	56	1	1118	2	N	-0-					-0-
10	0	639	-0-	639	1813	29	1	610	2	N	-0-					-0-
11	0	723	-0-	723	2536	27	1	696	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FLORES, L.G.		WELL #:		53		RRCID -> 238497		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14259		PERF.10665 - 13489			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1620 N	1475	-0-	-145	-0-	64	1	1411	2	N	-0-			-0-
07		1674 N	1482	-0-	-192	-0-	68	1	1414	2	N	-0-			-0-
08		1519 N	1340	-0-	-179	-0-	57	1	1282	2	N	1			1
							1	9							
09		0	1376	-0-	1376	1376	65	1	1311	2	N	-0-			1
10		0	1469	-0-	1469	2845	66	1	1403	2	N	-0-			1
11		0	1200	-0-	1200	4045	45	1	1155	2	N	-0-	1	1	-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		58		RRCID -> 239735		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10931 - 10987			
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-			-0-
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	N	-0-			-0-
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	N	-0-			-0-
09		0	304	-0-	304	304	14	1	290	2	N	-0-			-0-
10		0	314	-0-	314	618	14	1	300	2	N	-0-			-0-
11		0	297	-0-	297	915	11	1	286	2	N	-0-			-0-

DOMINGUEZ "A"		WELL #:		A 1		RRCID -> 240310		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10040 - 10252			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL, F. D.		WELL #:		4		RRCID -> 241995		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9988 - 10034			
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-			-0-
09		0	104	-0-	104	104	5	1	99	2	N	-0-			-0-
10		0	110	-0-	110	214	5	1	105	2	N	-0-			-0-
11		0	99	-0-	99	313	4	1	95	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		60		RRCID -> 242148		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10844 - 11100			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 242345		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10555 - 11966			
06		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	75	1	1645	2	N	-0-			6
07		1798 N	1788	-0-	-10	-0-	82	1	1706	2	N	-0-			6
08		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	74	1	1663	2	N	1			7
							1	9							
09		0	1734	-0-	1734	1734	82	1	1652	2	N	-0-			7
10		0	1783	-0-	1783	3517	80	1	1703	2	N	-0-			7
11		0	1672	-0-	1672	5189	63	1	1608	2	N	1	2	1	6
							1	9							

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L. G.		WELL #:		59	RRCID ->	242840	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	12404	PERF.10493 -	12339	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARZA D GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	245723	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10452 -	12352	
06	540 N	497	-0-	-43	-0-	22	1	475	2	N	-0-		4
07	527 N	497	-0-	-30	-0-	23	1	474	2	N	-0-		4
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	22	1	490	2	N	2		6
						2	9						
09	0	504	-0-	504	504	24	1	480	2	N	-0-		6
10	0	525	-0-	525	1029	24	1	501	2	N	-0-		6
11	0	322	-0-	322	1351	12	1	308	2	N	2	3 1	5
						2	9						

EMMA		WELL #:		3	RRCID ->	246192	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11108 -	11148	
06	540 N	518	-0-	-22	-0-	23	1	495	2	N	-0-		-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	2	N	-0-		-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	N	-0-		-0-
09	0	511	-0-	511	511	24	1	487	2	N	-0-		-0-
10	0	668	-0-	668	1179	30	1	638	2	N	-0-		-0-
11	0	615	-0-	615	1794	23	1	592	2	N	-0-		-0-

HAYNES-NORTH		WELL #:		9	RRCID ->	247412	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	14208	PERF.11120 -	11150	
06	13410 X	13233	-0-	-177	-0-	1239	1	11994	2	N	-0-		-0-
07	13888 X	13559	-0-	-329	-0-	1396	1	12163	2	N	-0-		-0-
08	14012 X	13677	-0-	-335	-0-	1338	1	12339	2	N	-0-		-0-
09	0	13312	-0-	13312	13312	1409	1	11903	2	N	-0-		-0-
10	0	13306	-0-	13306	26618	1560	1	11746	2	N	-0-		-0-
11	0	12851	-0-	12851	39469	1419	1	11432	2	N	-0-		-0-

MUNOZ		WELL #:		17	RRCID ->	247764	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10657 -	11457	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES "B"		WELL #:		9	RRCID ->	247803	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11571 -	13854	
06	3270 X	3125	-0-	-145	-0-	136	1	2989	2	N	-0-		-0-
07	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	155	1	3214	2	N	-0-		-0-
08	3472 X	3243	-0-	-229	-0-	139	1	3104	2	N	-0-		-0-
09	0	3241	-0-	3241	3241	154	1	3087	2	N	-0-		-0-
10	0	3269	-0-	3269	6510	147	1	3122	2	N	-0-		-0-
11	0	3218	-0-	3218	9728	121	1	3097	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		12
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-		12
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	0	34	-0-	34	34	34	2	N	-0-		12

RAUL VOLPE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251537		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 251977		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 254608		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 10268 - 10294			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	52	1	1068	2	N	-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	N	-0-
09	0	126	-0-	126	126	6	1	120	2	N	-0-
10	0	563	-0-	563	689	25	1	538	2	N	-0-
11	0	362	-0-	362	1051	14	1	348	2	N	-0-

VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 265117		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799			
06	12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	2342	1	10365	2	N	-0-
07	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	2276	1	10543	2	N	-0-
08	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	1948	1	9418	2	N	-0-
09	0	7547	-0-	7547	7547	1511	1	6036	2	N	-0-
10	0	7130	-0-	7130	14677	1349	1	5781	2	N	-0-
11	0	6445	-0-	6445	21122	1183	1	5262	2	N	-0-

VESTER		WELL #: 2		RRCID -> 267500		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930			
06	2820 X	1898	-0-	-922	-0-	350	1	1548	2	Y	-0-
07	2914 X	1775	-0-	-1139	-0-	315	1	1460	2	Y	-0-
08	2914 X	2061	-0-	-853	-0-	353	1	1708	2	Y	-0-
09	1890 N	1702	-0-	-188	-0-	341	1	1361	2	Y	-0-
*10	2914 X	1692	-0-	-1222	-0-	320	1	1372	2	Y	-0-
11	0	1418	-0-	1418	1418	260	1	1158	2	Y	-0-

VESTER		WELL #: 3		RRCID -> 270142		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379			
06	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	1587	1	7025	2	Y	-0-
07	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	1765	1	8176	2	Y	-0-
08	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	1989	1	9615	2	Y	-0-
09	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	2333	1	9322	2	Y	-0-
*10	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	2642	1	11324	2	Y	-0-
11	0	15417	-0-	15417	15417	2830	1	12587	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	44	1	958	2	N	-0-			166
07	1147 N	989	-0-	-158	-0-	46	1	943	2	N	-0-			166
08	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	43	1	959	2	N	-0-			166
09	0	1066	-0-	1066	1066	51	1	1015	2	N	-0-			166
10	0	871	-0-	871	1937	39	1	832	2	N	-0-			166
11	0	899	-0-	899	2836	34	1	865	2	N	-0-			166

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

06	4260 X	3915	-0-	-345	-0-	721	1	3194	2	N	-0-			-0-
07	4216 X	3624	-0-	-592	-0-	644	1	2980	2	N	-0-			-0-
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	710	1	3433	2	N	-0-			-0-
09	0	4070	-0-	4070	4070	815	1	3255	2	N	-0-			-0-
10	0	3642	-0-	3642	7712	689	1	2953	2	N	-0-			-0-
11	0	3958	-0-	3958	11670	727	1	3231	2	N	-0-			-0-

HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	56	-0-	56	56	3	1	53	2	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			-0-
11	0	212	-0-	212	268	8	1	204	2	N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

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

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

06	810 N	692	-0-	-118	-0-	203	1	489	2	Y	-0-			-0-
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	202	1	1242	3	Y	-0-			-0-
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	291	1	1827	3	Y	-0-			-0-
09	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	334	1	2076	3	Y	-0-			-0-
10	0	2546	-0-	2546	2546	2546	3			Y	-0-			-0-
11	0	2647	-0-	2647	5193	371	1	2276	3	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
BUSTAMANTE TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	127523	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10284	- 11273			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	137	1	330	2	N	-0-			-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	141	1	865	3	N	-0-			-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-
10	0		844	-0-	844		844	3			N	-0-			-0-
11	0		809	-0-	809		1653	3			N	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	127524	COMPL. DATE	04/22/1988	TOTAL DEPTH	11420	PERF.10358	- 10530			
06	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	427	1	1027	2	Y	-0-			-0-
07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	410	1	2522	3	Y	-0-			-0-
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	361	1	2269	3	Y	-0-			-0-
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	376	1	2338	3	Y	-0-			-0-
10	0		2535	-0-	2535		2535	3			Y	-0-			-0-
11	0		2927	-0-	2927		5462	1	2517	3	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D.		WELL #:		5	RRCID ->	128723	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10298	- 10942			
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	8	1	20	2	Y	-0-			-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	Y	-0-			-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	136	1	853	3	Y	-0-			-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	147	1	910	3	Y	-0-			-0-
10	0		528	-0-	528		528	3			Y	-0-			-0-
11	0		335	-0-	335		863	47	288	3	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		6ST	RRCID ->	128874	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10610	- 10852			
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	68	1	162	2	N	-0-			-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	62	1	384	3	N	-0-			-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	77	1	483	3	N	-0-			-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	3	N	-0-			-0-
10	0		541	-0-	541		541	3			N	-0-			-0-
11	0		622	-0-	622		1163	87	535	3	N	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	129643	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10356	- 10566			
06	750	N	639	-0-	-111	-0-	188	1	451	2	Y	-0-			-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	178	1	1097	3	Y	-0-			-0-
08	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	190	1	1193	3	Y	-0-			-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	204	1	1268	3	Y	-0-			-0-
10	0		1493	-0-	1493		1493	3			Y	-0-			-0-
11	0		1138	-0-	1138		2631	159	979	3	Y	-0-			-0-

LAUREL, F. D. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	131369	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10410	- 10570			
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-			-0-
10	0		21	-0-	21		21	3			Y	-0-			-0-
11	0		33	-0-	33		54	5	28	3	Y	-0-			-0-

LAUREL F. D. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	132912	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10422	- 11121			
06	1650	N	974	-0-	-676	-0-	286	1	688	2	Y	-0-			-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	345	1	2121	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3172	-0-	72	72	435	1	2737	3	Y	-0-			-0-
09	2827	N	2755	-0-	-72	-0-	382	1	2373	3	Y	-0-			-0-
10	0		2551	-0-	2551		2551	3			Y	-0-			-0-
11	0		3078	-0-	3078		5629	431	2647	3	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818	250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LAUREL, F.D.		WELL #:		11	RRCID ->	135056	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10322	- 10552		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		270 N	190	-0-	-80	-0-	56 1	134 2	Y	-0-			-0-	
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	75 1	459 3	Y	-0-			-0-	
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	75 1	471 3	Y	-0-			-0-	
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	66 1	409 3	Y	-0-			-0-	
10		0	675	-0-	675	-0-	675 3		Y	-0-			-0-	
11		0	444	-0-	444	-0-	62 1	382 3	Y	-0-			-0-	

LAUREL, F.D."A"		WELL #:		13	RRCID ->	237095	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11230	- 11320		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:		1 C	RRCID ->	117857	COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10558	- 11335
MUNOZ														
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-	
07		682 N	657	-0-	-25	-0-	657 2		N	-0-			-0-	
08		682 N	655	-0-	-27	-0-	655 2		N	-0-			-0-	
09		630 N	613	-0-	-17	-0-	613 2		N	-0-			-0-	
10		0	634	-0-	634	-0-	634 2		N	-0-			-0-	
11		0	614	-0-	614	-0-	614 2		N	-0-			-0-	

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:		1	RRCID ->	194486	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11036	- 11064
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52	

BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	201864	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11763	- 11828		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	201865	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10881	- 11538		
06		1380 N	987	-0-	-393	-0-	987 2		N	-0-			-0-	
07		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-			-0-	
08		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		N	-0-			-0-	
09		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-			-0-	
10		0	1877	-0-	1877	-0-	1877 2		N	-0-			-0-	
11		0	1263	-0-	1263	-0-	3140	1263 2	N	-0-			-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
GUTIERREZ, T.		WELL #: 1		RRCID -> 206983		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2		N	-0-		-0-
10	0	328	-0-	328		328 2		N	-0-		-0-
11	0	504	-0-	504		832 2		N	-0-		-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 207567		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 208659		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948			
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-
08	403 N	298	-0-	-105	-0-	298 2		N	-0-		-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-
10	0	174	-0-	174		174 2		N	-0-		-0-
11	0	296	-0-	296		470 2		N	-0-		-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 208787		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501			
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-		-0-
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-		-0-
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-		-0-
09	1890 N	1310	-0-	-580	-0-	1310 2		N	-0-		-0-
10	0	1591	-0-	1591		1591 2		N	-0-		-0-
11	0	2184	-0-	2184		3775 2		N	-0-		-0-

M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221550		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ABELINO		WELL #: 2		RRCID -> 233962		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656			
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		-0-
07	713 N	665	-0-	-48	-0-	665 2		N	-0-		-0-
08	682 N	558	-0-	-124	-0-	558 2		N	-0-		-0-
09	510 N	235	-0-	-275	-0-	235 2		N	-0-		-0-
10	0	594	-0-	594		594 2		N	-0-		-0-
11	0	289	-0-	289		883 2		N	-0-		-0-

DE LOS SANTOS		WELL #: 2		RRCID -> 243257		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
DE LOS SANTOS		WELL #:		3	RRCID ->	244494	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11832 - 11874	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	779	-0-	-399	-0-	779	2	N	-0-			-0-
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
09	930 N	337	-0-	-593	-0-	337	2	N	-0-			-0-
10	0	699	-0-	699	-0-	699	2	N	-0-			-0-
11	0	692	-0-	692	-0-	1391	2	N	-0-			-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508	
06	690 N	672	-0-	-18	-0-	672	2	N	-0-			-0-
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2	N	-0-			-0-
08	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2	N	-0-			-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-
11	660 N	655	-0-	-5	-0-	655	2	N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
LANIER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-			89
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	112			N	NO RPT			89

RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
NOE FERNANDEZ		WELL #:		1	RRCID ->	280313	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10379	PERF. 9871 - 10141	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-			48
07	0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-			48
08	0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-			48
09	0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-			48
10	0	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-			48
11	0	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-			48

SMITH PRODUCTION INC.				789662								
GARZA, L.		WELL #:		5	RRCID ->	169192	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10474 - 13046	
06	2940 X	2900	-0-	-40	-0-	590	1	2310	2	Y	-0-	-0-
07	3038 X	1789	-0-	-1249	-0-	434	1	1355	2	Y	-0-	-0-
08	3038 X	2730	-0-	-308	-0-	680	1	2050	2	Y	-0-	-0-
09	0	2707	-0-	2707	-0-	812	1	1895	2	Y	-0-	-0-
10	0	2347	-0-	2347	-0-	5054	1	1737	2	Y	-0-	-0-
11	0	2271	-0-	2271	-0-	7325	1	1558	2	Y	-0-	-0-

L. GARZA		WELL #:		7	RRCID ->	170350	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10708 - 10754	
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	295	1	1156	2	Y	-0-	-0-
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	364	1	1138	2	Y	-0-	-0-
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	369	1	1113	2	Y	-0-	-0-
09	0	1466	-0-	1466	-0-	440	1	1026	2	Y	-0-	-0-
10	0	1474	-0-	1474	-0-	2940	1	1091	2	Y	-0-	-0-
11	0	1437	-0-	1437	-0-	4377	1	986	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARZA, L.		WELL #: 6		RRCID -> 172011		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARZA L.		WELL #: 8		RRCID -> 173084		COMPL. DATE 04/30/1999		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459				
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	68	1	267	2	Y	-0-	-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	154	1	481	2	Y	-0-	-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	163	1	492	2	Y	-0-	-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	162	1	379	2	Y	-0-	-0-
10	0	100	-0-	100	100	26	1	74	2	Y	-0-	-0-
11	0	99	-0-	99	199	31	1	68	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 10		RRCID -> 174937		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413				
06	1530 N	1490	-0-	-40	-0-	303	1	1187	2	Y	-0-	1
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	371	1	1158	2	Y	-0-	1
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	446	1	1345	2	Y	-0-	1
09	0	1062	-0-	1062	1062	319	1	743	2	Y	-0-	1
10	0	1299	-0-	1299	2361	338	1	961	2	Y	-0-	-0-
11	0	1894	-0-	1894	4255	594	1	1300	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 9		RRCID -> 175111		COMPL. DATE 09/07/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288				
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	361	1	1413	2	Y	-0-	-0-
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	459	1	1434	2	Y	-0-	-0-
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	435	1	1310	2	Y	-0-	-0-
09	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	516	1	1203	2	Y	-0-	-0-
10	0	1121	-0-	1121	1121	291	1	830	2	Y	-0-	-0-
11	0	973	-0-	973	2094	305	1	668	2	Y	-0-	-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		857512		RRCID -> 195934		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958					
GUTIERREZ, RAQUEL		WELL #: 1											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	41	1	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

GUTIERREZ, RAQUEL F		WELL #: 2		RRCID -> 197063		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	41	1	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

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

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

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

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
 LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

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

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
07	31 N	13	-0-	-18	-0-		13	2		N	-0-					222
08	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2		N	-0-					222
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					222
10	0	13	-0-	13	-0-		13	2		N	-0-					222
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		12			N	NO RPT					222

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

06	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2		N	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2		N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-					-0-
10	124 N	18	-0-	-106	-0-		18	2		N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III)
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.
HERBST-TOREL

40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
391475
WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III)
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.
HERBST-TOREL

40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
130426
WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241

HERBST-TOREL

WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

HERBST-TOREL

WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERBST-WILCOX (TOREL)
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.
HERBST-TOREL

40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
130426
WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERBST-TOREL

WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

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

HERBST-WILCOX (TOREL)		//CONT.//		40678 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
HERBST-TOREL		WELL #:		11	RRCID ->	227590	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9140 - 9160			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID ->	229104	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9350 - 9740			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
HERBST-TOREL		WELL #:		14	RRCID ->	230240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF. 9422 - 9430			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEREFORD (LOBO)				40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7262 - 7308			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		19	RRCID ->	152807	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7548 - 7634			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		20	RRCID ->	153479	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7498 - 7533			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEREFORD (LOBO)			//CONT.// 40682 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313										
RAMIREZ, J.E.			WELL #: 1		RRCID -> 203854			COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1170 N	1085	-0-	-85	-0-	186 1	891 2	N	7			56
07		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	193 1	889 2	N	5			61
08		1116 N	1088	-0-	-28	-0-	193 1	889 3	N	5			66
09		0	1115	-0-	1115	1115	190 1	915 3	N	9			75
10		0	1288	-0-	1288	2403	192 1	1092 3	N	4			79
11		0	1419	-0-	1419	3822	224 1	1189 3	N	5			84

MCKENDRICK, W. H.			WELL #: 29		RRCID -> 204583			COMPL. DATE 08/29/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080		
06		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	64 1	1710 2	N	-0-			13
07		1798 N	1682	-0-	-116	-0-	60 1	1622 2	N	-0-			13
08		1798 N	1716	-0-	-82	-0-	63 1	1653 3	N	-0-			13
09		0	1677	-0-	1677	1677	64 1	1613 3	N	-0-			13
10		0	1634	-0-	1634	3311	61 1	1573 3	N	-0-			13
11		0	1600	-0-	1600	4911	58 1	1542 3	N	-0-			13

RAMIREZ, J. E. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 210768			COMPL. DATE 03/05/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288		
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	114 1	546 2	N	-0-			9
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	117 1	542 2	N	-0-			9
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	117 1	534 3	N	-0-			9
09		0	583	-0-	583	583	100 1	483 3	N	-0-			9
10		0	325	-0-	325	908	48 1	277 3	N	-0-			9
11		0	454	-0-	454	1362	72 1	382 3	N	-0-			9

ENCINA RESOURCES, LLC			251741		RRCID -> 215181			COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448		
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.			WELL #: 1										
06		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
07		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
08		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-			-0-
09		0	1140	-0-	1140	1140	1140 2		N	-0-			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.			WELL #: 2		RRCID -> 222207			COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093		
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
*09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B			WELL #: 1		RRCID -> 232488			COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872		
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
*09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.// 40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.// 251741								
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #: 2		RRCID -> 256304		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			-0-
*09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #: 3		RRCID -> 261892		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528		
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			24
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			24
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			24
*09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 151294		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556		
HEREFORD -T-		WELL #: 38								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 43		RRCID -> 165166		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #: 53		RRCID -> 247054		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461		
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	19
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	19
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	19
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	435	2	2	9	20
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	20
11	0	358	-0-	358	358	357	2	1	9	20

HERMANAS SIETE (O-55)		40705 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC		624865								
MARSHALL-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 167237		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HERMANN (FROST A)		40709 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
HERMANN, E		WELL #:	20	RRCID ->	276265	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3721 - 3731	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HERMANN (VELA)		40712 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
DEGARCIA, B. G.		WELL #:	87	RRCID ->	276083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3935 - 3943	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HET (2700)		40915 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
CLR GAUGING CORP.		161338										
BOMER		WELL #:	1	RRCID ->	244739	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2840 - 2844	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SUN EXPLORATION, INC.		829289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
FOWLER (MCDONNOLD)		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	171644	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2042 - 2074	
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16

HIBERNIA (4350)		41007 219		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
LYTLE CREEK OPERATING, INC.		517255										
TIMON, W. F.		WELL #:		RRCID ->	094244	COMPL. DATE	04/10/1981	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	4345 - 4355	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			351
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			351
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			351
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			351
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			351
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			351

PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/23/2003

HIBERNIA (4350)		//CONT.//		41007 219	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
OFFSPRING WELL SALVAGE				618934							
SMITH, F.D.		WELL #:		RRCID -> 091141	COMPL. DATE 10/24/1980	TOTAL DEPTH 5807	PERF. 4342	- 4358			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010											

HIBERNIA (5100)				41007 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
OFFSPRING WELL SALVAGE				618934							
WEBB, PATRICIA F.		WELL #:		RRCID -> 153987	COMPL. DATE 03/27/1995	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5184	- 5190			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010											

HIDALGO (BELL)				41078 062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748							
SAVAGE -A- UNIT		WELL #: A 2 U		RRCID -> 010891	COMPL. DATE 03/14/2003	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 6532	- 7263			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	42 1	106 2	Y	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	46 1	115 2	Y	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	40 1	95 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	35 1	90 2	Y	-0-		-0-
10	0	145	-0-	145	145	42 1	103 2	Y	-0-		-0-
11	0	118	-0-	118	263	35 1	83 2	Y	-0-		-0-

KAWAHATA UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 010892	COMPL. DATE 05/11/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	363 1	902 2	Y	14		32
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	15 9 373 1	922 2	Y	13		45
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	14 9 379 1	912 2	Y	11		56
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	12 9 348 1	905 2	Y	13		69
10	0	1141	-0-	1141	1141	14 9 330 1	800 2	Y	10		79
11	0	1174	-0-	1174	2315	11 9 341 1	820 2	Y	12		91
						13 9					

KAWAHATA UNIT		WELL #:		3 M	RRCID -> 043989	COMPL. DATE 02/02/1968	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A			
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	156	1	1762	2	Y	11					46
07	1984 N	63	-0-	-1921	-0-	12	9			Y	-0-					46
08	1240 N	13	-0-	-1227	-0-	6	1			Y	-0-					46
09	1920 N	407	-0-	-1513	-0-	1	1			Y	2					48
10	0	2304	-0-	2304	2304	32	1			Y	9	45	1			12
11	0	1689	-0-	1689	3993	2	9			Y	9					21

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

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

HIDALGO (HACKNEY)		//CONT.//		41078 434	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
SAVAGE -A- GU		WELL #:		A 2 L	RRCID ->	010886	COMPL. DATE	06/01/1959	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6416 - 6433
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

EL TEXANO TRACT 3		WELL #:		1	RRCID ->	192176	COMPL. DATE	06/02/2002	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	6470 - 6476
06	3538 R	3538	-0-	-0-	-0-	466 1	3072 3	N	-0-		-0-	
07	3480 R	3480	-0-	-0-	-0-	472 1	3008 3	N	-0-		-0-	
08	3720	3368	-0-	-352	-0-	445 1	2923 3	N	-0-		-0-	
09	0	3498	-0-	3498	3498	463 1	3035 3	N	-0-		-0-	
10	0	3158	-0-	3158	6656	429 1	2729 3	N	-0-		-0-	
11	0	3381	-0-	3381	10037	453 1	2928 3	N	-0-		-0-	

HIDALGO (HACKNEY B)		41078 496		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
KAWAHATA UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	043417	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	6466 - 7636
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	194 1	482 2	Y	14		32	
						15 9						
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	181 1	449 2	Y	13		45	
						14 9						
08	713 N	571	-0-	-142	-0-	164 1	395 2	Y	11		56	
						12 9						
09	0	623	-0-	623	623	169 1	440 2	Y	13		69	
						14 9						
10	0	573	-0-	573	1196	164 1	398 2	Y	10		79	
						11 9						
11	0	591	-0-	591	1787	170 1	408 2	Y	12		91	
						13 9						

HIDALGO (KAWAHATA)		41078 620		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
KAWAHATA UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	043416	COMPL. DATE	02/02/1968	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PATE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	152436	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6950 - 6959
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HIDALGO (6590)		41078 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
NOSER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166954		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIDALGO (7200, LOWER)		41078 868		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
SAVAGE -A- UNIT		WELL #: A 2 L		RRCID -> 010902		COMPL. DATE 06/01/1959			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDALGO (7790)		41078 945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 118635		COMPL. DATE 01/25/1996			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	600 N	658	-0-	58 B	-31668	87	1	571 3	N	-0-			-0-
07	310 N	635	-0-	325 B	-31343	86	1	549 3	N	-0-			-0-
08	589 N	597	-0-	8 B	-31335	79	1	518 3	N	-0-			-0-
09	660 N	652	-0-	-8 B	-31335	86	1	566 3	N	-0-			-0-
10	0	587	-0-	587 B	-30748	80	1	507 3	N	-0-			-0-
11	0	641	-0-	641 B	-30107	86	1	555 3	N	-0-			-0-

LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158053		COMPL. DATE 03/21/1996			TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIDALGO (8027)		41078 984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
HARTLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160628		COMPL. DATE 10/17/1996			TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	11	1	79 3	N	-0-			80
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	221 3	N	-0-			80
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	17	1	114 3	N	-0-			80
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	147 3	N	-0-			80
10	0	105	-0-	105	105	14	1	91 3	N	-0-			80
11	0	-0-	-0-	-0-	105	105			N	-0-			80

HIDALGO, EAST (FRIO 9560)		41079 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
SHRINER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220912		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142 3	N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	16	1	101 3	N	-0-			-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268 3	N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134 3	N	-0-			-0-
10	0	176	-0-	176	176	24	1	152 3	N	-0-			-0-
11	0	271	-0-	271	447	36	1	235 3	N	-0-			-0-

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)		41085 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
PATE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 010910		COMPL. DATE 03/21/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2700	2752	-0-	52	52	790 1	1962 2	N	-0-		184
07	2790	2837	-0-	47	99	817 1	2020 2	N	-0-		184
08	2790	2626	-0-	-164	-0-	771 1	1855 2	N	-0-		184
09	2700	2686	-0-	-14	-0-	746 1	1940 2	N	-0-		184
10	0	2591	-0-	2591	2591	756 1	1835 2	N	-0-		184
11	0	2437	-0-	2437	5028	717 1	1720 2	N	-0-		184

HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 010911		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIDALGO, WEST (6160)		41085 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 010907		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINDE (FRIO 4)		41537 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
VAC STOP SWD, LLC		881153									
SEKULA, F.		WELL #: 1		RRCID -> 185199		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 3711		PERF. 3455 - 3486	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEKULA, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 245332		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3320 - 3524	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINDE (FRIO 20)		41537 158		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BENTSEN TRACT I		WELL #: 1		RRCID -> 203521		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5806		PERF. 3930 - 3975	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			41537 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
FAULCONER ENERGY, LLC			263648												
BENTSEN			WELL #: 2		RRCID -> 010913			COMPL. DATE 02/02/1993			TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		4140 X	4065	-0-	-75	-0-	4037	2	28	9	N	25			176
07		4278 X	4004	-0-	-274	-0-	3990	2	14	9	N	13			189
08		4278 X	4101	-0-	-177	-0-	4101	2			N	-0-	161	1	28
09		4140 X	3941	-0-	-199	-0-	3919	2	22	9	N	20			48
10		0	3700	-0-	3700	3700	3700	2			N	-0-			48
11		0	3520	-0-	3520	7220	3451	2	69	9	N	63			111

BENTSEN BROS., A			WELL #: 5 L		RRCID -> 039163			COMPL. DATE 05/15/1966			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
06		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2283	2	9	9	N	8			50
07		2480 N	2306	-0-	-174	-0-	2296	2	10	9	N	9			59
08		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2329	2	40	9	N	36			95
09		2280 N	2235	-0-	-45	-0-	2235	2			N	-0-			95
10		0	2221	-0-	2221	2221	2221	2			N	-0-			95
11		0	2351	-0-	2351	4572	2351	2			N	-0-			95

MERIT ENERGY COMPANY			561136		RRCID -> 010918			COMPL. DATE 05/30/1974			TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A				
BENTSEN TRACT II			WELL #: A 12												
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	34	20	1	23
							37	9							
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	26	30	1	19
							29	9							
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	28	26	1	21
							31	9							
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	20	34	1	7
							22	9							
10		0	208	-0-	208	208	11	1	188	2	Y	8	11	1	4
							9	9							
11		0	215	-0-	215	423	21	1	187	2	Y	6	6	1	4
							7	9							

BENTSEN TRACT I			WELL #: A 9		RRCID -> 063633			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT 1V -A-			WELL #: 11		RRCID -> 066784			COMPL. DATE 05/30/1976			TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	60 1	1041 2	N	19		137
						21 9					
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	61 1	1014 2	N	3		140
						3 9					
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	59 1	1009 2	N	-0-		140
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	67 1	1183 2	N	23		163
						25 9					
10	0	1211	-0-	1211	1211	63 1	1062 2	N	78	184 1	57
						86 9					
11	0	791	-0-	791	2002	77 1	672 2	N	38		95
						42 9					

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8602 - 8622

06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
08	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
09	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
10	0	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-		-0-
11	0	3	-0-	3	9	3 2		Y	-0-		-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	Y	-0-		-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 2	Y	-0-		-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	6 1	96 2	Y	-0-		-0-
10	0	134	-0-	134	134	7 1	127 2	Y	-0-		-0-
11	0	171	-0-	171	305	9 1	162 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

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

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		99	RRCID ->	121151	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 9172 - 9202	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		76	RRCID ->	121826	COMPL. DATE	07/18/1990	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8377 - 8479	
06	120 N	45	-0-	-75	-0-		3 1	42 2	Y	-0-	-0-	
07	93 N	39	-0-	-54	-0-		2 1	37 2	Y	-0-	-0-	
08	124 N	34	-0-	-90	-0-		2 1	32 2	Y	-0-	-0-	
09	60 N	37	-0-	-23	-0-		2 1	35 2	Y	-0-	-0-	
10	0	15	-0-	15	15		1 1	14 2	Y	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		89	RRCID ->	135326	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 5076 - 5166	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

STATE SLICK "D"		WELL #:		19	RRCID ->	135327	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	8569	PERF. 7043 - 7067	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

STATE-SLICK "D"		WELL #:		20	RRCID ->	136029	COMPL. DATE	09/07/1990	TOTAL DEPTH	8573	PERF. 4966 - 8005	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		103	RRCID ->	137301	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7200 - 7206	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	138081	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	10054	PERF. 6910 - 6976	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 102		RRCID -> 138363		COMPL. DATE 12/15/1990			TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 101		RRCID -> 138466		COMPL. DATE 03/13/1991			TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 82		RRCID -> 140017		COMPL. DATE 05/29/2000			TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 91		RRCID -> 143185		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340						
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	10	1	158	2	Y	-0-				-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	Y	-0-				-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	2	Y	-0-				-0-
10	0	166	-0-	166	166	9	1	157	2	Y	-0-				-0-
11	0	149	-0-	149	315	8	1	141	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 97		RRCID -> 143408		COMPL. DATE 11/01/1992			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079						
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	125	116	0		14
						138	9								
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	139	132	0		21
						153	9								
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	139	139	0		21
						153	9								
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	6	1	102	2	Y	118	119	0		20
						130	9								
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	7	1	127	2	Y	94	101	0		13
						103	9								
11	0	113	-0-	113	113	6	1	107	2	Y	-0-	13	0		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 92		RRCID -> 144308		COMPL. DATE 01/01/1993			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984						
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	77	1	1207	2	Y	-0-				-0-
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	75	1	1206	2	Y	-0-				-0-
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	78	1	1326	2	Y	-0-				-0-
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	65	1	1112	2	Y	-0-				-0-
10	0	1114	-0-	1114	1114	60	1	1054	2	Y	-0-				-0-
11	0	1216	-0-	1216	2330	63	1	1153	2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309										COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF.	8920 - 9888
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2070 N	1554	-0-	-516	-0-	92	1	1440	2	Y	20	20	0		2
						22	9								
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	127	1	2041	2	Y	28	26	0		4
						31	9								
08	2108 N	1351	-0-	-757	-0-	73	1	1246	2	Y	29	29	0		4
						32	9								
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	104	1	1770	2	Y	30	29	0		5
						33	9								
10	2201 N	1550	-0-	-651	-0-	82	1	1438	2	Y	27	28	0		4
						30	9								
11	0	868	-0-	868	868	45	1	823	2	Y	-0-	4	0		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335										COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9465 - 10040
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	248 N	64	-0-	-184	-0-	4	1	60	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	246	-0-	246	246	13	1	233	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	0	218	-0-	218	464	11	1	207	2	Y	-0-	-0-			-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005										COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	6390 - 6566
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746										COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	8894 - 10394
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	102	1	1609	2	Y	71	68	0		8
						78	9								
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	103	1	1650	2	Y	75	72	0		11
						83	9								
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	92	1	1556	2	Y	76	76	0		11
						84	9								
09	1800 N	1533	-0-	-267	-0-	80	1	1367	2	Y	78	76	0		13
						86	9								
10	1829 N	1559	-0-	-270	-0-	80	1	1404	2	Y	68	72	0		9
						75	9								
11	0	1438	-0-	1438	1438	72	1	1319	2	Y	43	45	0		7
						47	9								

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285										COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	9106	PERF.	7149 - 7257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	46	-0-	46	68	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	72	-0-	72	140	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
11	0	74	-0-	74	214	4	1	70	2	Y	-0-			-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	209	1	3286	2	Y	9	9	0	1
						10	9							
07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	207	1	3335	2	Y	10	9	0	2
						11	9							
08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	197	1	3341	2	Y	10	10	0	2
						11	9							
09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	177	1	3014	2	Y	10	10	0	2
						11	9							
10	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	181	1	3167	2	Y	9	10	0	1
						10	9							
11	0	2227	-0-	2227	2227	115	1	2106	2	Y	5	5	0	1
						6	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-
10	0	69	-0-	69	69	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
11	0	54	-0-	54	123	3	1	51	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-
10	0	192	-0-	192	192	10	1	182	2	Y	-0-			-0-
11	0	178	-0-	178	370	9	1	169	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

06	5010 X	3681	-0-	-1329	-0-	216	1	3391	2	Y	67	64	0	8
						74	9							
07	5177 X	2917	-0-	-2260	-0-	166	1	2672	2	Y	72	69	0	11
						79	9							
08	5332 X	2137	-0-	-3195	-0-	114	1	1943	2	Y	73	73	0	11
						80	9							
09	5160 X	4566	-0-	-594	-0-	248	1	4237	2	Y	74	73	0	12
						81	9							
10	5332 X	3144	-0-	-2188	-0-	167	1	2913	2	Y	58	62	0	8
						64	9							
11	0	2688	-0-	2688	2688	139	1	2549	2	Y	-0-	8	0	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	243 1	3816 2	Y	-0-				-0-
07		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	238 1	3827 2	Y	-0-				-0-
08		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	227 1	3852 2	Y	-0-				-0-
09		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	216 1	3679 2	Y	-0-				-0-
10		0	3995	-0-	3995	3995	216 1	3779 2	Y	-0-				-0-
11		0	3725	-0-	3725	7720	193 1	3532 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690														
06		2310 N	2288	-0-	-22	-0-	137 1	2151 2	Y	-0-				-0-
07		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	139 1	2240 2	Y	-0-				-0-
08		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	140 1	2382 2	Y	-0-				-0-
09		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	133 1	2263 2	Y	-0-				-0-
10		0	2465	-0-	2465	2465	133 1	2321 2	Y	10	9	0		1
							11 9							
11		0	2405	-0-	2405	4870	124 1	2262 2	Y	17	15	0		3
							19 9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768														
06		330 N	325	-0-	-5	-0-	19 1	306 2	Y	-0-				-0-
07		341 N	328	-0-	-13	-0-	19 1	309 2	Y	-0-				-0-
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	19 1	323 2	Y	-0-				-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	19 1	317 2	Y	-0-				-0-
10		0	346	-0-	346	346	19 1	327 2	Y	-0-				-0-
11		0	343	-0-	343	689	18 1	325 2	Y	-0-				-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095														
06		150 N	111	-0-	-39	-0-	7 1	104 2	Y	-0-				-0-
07		124 N	45	-0-	-79	-0-	3 1	42 2	Y	-0-				-0-
08		155 N	138	-0-	-17	-0-	8 1	130 2	Y	-0-				-0-
09		120 N	43	-0-	-77	-0-	2 1	41 2	Y	-0-				-0-
10		0	166	-0-	166	166	9 1	157 2	Y	-0-				-0-
11		0	105	-0-	105	271	5 1	100 2	Y	-0-				-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226														
06		1740 N	1723	-0-	-17	-0-	103 1	1617 2	Y	3	3	0		-0-
							3 9							
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	104 1	1669 2	Y	4	3	0		1
							4 9							
08		1767 N	1735	-0-	-32	-0-	96 1	1635 2	Y	4	4	0		1
							4 9							
09		1710 N	1655	-0-	-55	-0-	91 1	1560 2	Y	4	4	0		1
							4 9							
10		1767 N	1642	-0-	-125	-0-	89 1	1547 2	Y	5	5	0		1
							6 9							
11		0	1701	-0-	1701	1701	87 1	1591 2	Y	21	19	0		3
							23 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694														
06		420 N	331	-0-	-89	-0-	20 1	311 2	Y	-0-				-0-
07		372 N	265	-0-	-107	-0-	16 1	249 2	Y	-0-				-0-
08		310 N	278	-0-	-32	-0-	15 1	263 2	Y	-0-				-0-
09		300 N	275	-0-	-25	-0-	15 1	260 2	Y	-0-				-0-
10		0	264	-0-	264	264	14 1	250 2	Y	-0-				-0-
11		0	272	-0-	272	536	14 1	258 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		122	RRCID ->	170702	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	5736 - 6578			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	360 X	17	-0-	-343	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
09	210 X	8	-0-	-202	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		93	RRCID ->	170705	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	8935 - 9656			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		12	RRCID ->	170793	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6338 - 6347			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		71	RRCID ->	171611	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8916 - 8928			
06	2130 N	1029	-0-	-1101	-0-	62	1	967	2	Y	-0-				-0-
07	2139 N	907	-0-	-1232	-0-	53	1	854	2	Y	-0-				-0-
08	1395 N	759	-0-	-636	-0-	42	1	717	2	Y	-0-				-0-
09	1020 N	838	-0-	-182	-0-	46	1	792	2	Y	-0-				-0-
10	0	726	-0-	726	-0-	39	1	687	2	Y	-0-				-0-
11	0	508	-0-	508	-0-	26	1	482	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		86	RRCID ->	171621	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8607 - 9970			
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	Y	-0-				-0-
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	20	1	315	2	Y	-0-				-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	Y	-0-				-0-
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	20	1	340	2	Y	-0-				-0-
10	0	293	-0-	293	-0-	16	1	277	2	Y	-0-				-0-
11	0	300	-0-	300	-0-	593	16	284	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		1	RRCID ->	172707	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7442 - 7880			
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	Y	2	2	0		-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	584	2	Y	3	3	0		-0-
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	33	1	565	2	Y	3	3	0		-0-
09	630 N	558	-0-	-72	-0-	31	1	524	2	Y	3	3	0		-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	615	2	Y	3	3	0		-0-
11	0	631	-0-	631	-0-	33	1	598	2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	704	-0-	-226	-0-	41	1	650	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
07	992 N	853	-0-	-139	-0-	49	1	789	2	Y	14	13	0	2
						15	9							
08	806 N	664	-0-	-142	-0-	36	1	613	2	Y	14	14	0	2
						15	9							
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	826	2	Y	14	14	0	2
						15	9							
10	868 N	797	-0-	-71	-0-	42	1	740	2	Y	14	14	0	2
						15	9							
11	0	836	-0-	836	836	43	1	786	2	Y	6	7	0	1
						7	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790														
06	840 N	434	-0-	-406	-0-	26	1	408	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	806 N	559	-0-	-247	-0-	33	1	526	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	496 N	467	-0-	-29	-0-	26	1	441	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	509	-0-	509	509	28	1	481	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	396	-0-	396	905	21	1	375	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474														
06	510 N	414	-0-	-96	-0-	25	1	389	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496 N	380	-0-	-116	-0-	22	1	358	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	22	1	369	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	459	-0-	459	459	25	1	434	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	498	-0-	498	957	26	1	472	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333														
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	292	-0-	292	292	16	1	276	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	257	-0-	257	549	13	1	244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012												TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7250 - 7270	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		1020 N	981	-0-	-39	-0-	59	1	922	2	Y	-0-		-0-	
07		1023 N	998	-0-	-25	-0-	58	1	940	2	Y	-0-		-0-	
08		1023 N	450	-0-	-573	-0-	25	1	425	2	Y	-0-		-0-	
09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		0	81	-0-	81	81	4	1	77	2	Y	-0-		-0-	
STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999												TOTAL DEPTH	9095	PERF. 7190 - 7372	
06		1440 N	1420	-0-	-20	-0-	85	1	1335	2	Y	-0-		-0-	
07		1488 N	1449	-0-	-39	-0-	85	1	1364	2	Y	-0-		-0-	
08		1457 N	1413	-0-	-44	-0-	79	1	1334	2	Y	-0-		-0-	
09		1410 N	1326	-0-	-84	-0-	73	1	1253	2	Y	-0-		-0-	
10		0	1345	-0-	1345	1345	73	1	1272	2	Y	-0-		-0-	
11		0	1281	-0-	1281	2626	66	1	1215	2	Y	-0-		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999												TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8737 - 8750	
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	Y	-0-		-0-	
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	-0-		-0-	
08		558 N	526	-0-	-32	-0-	29	1	497	2	Y	-0-		-0-	
09		540 N	495	-0-	-45	-0-	27	1	468	2	Y	-0-		-0-	
10		0	513	-0-	513	513	28	1	485	2	Y	-0-		-0-	
11		0	476	-0-	476	989	25	1	451	2	Y	-0-		-0-	
T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007												TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8144 - 8256	
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-		-0-	
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-		-0-	
08		279 N	120	-0-	-159	-0-	7	1	113	2	Y	-0-		-0-	
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-		-0-	
10		0	285	-0-	285	285	15	1	270	2	Y	-0-		-0-	
11		0	133	-0-	133	418	7	1	126	2	Y	-0-		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000												TOTAL DEPTH	8602	PERF. 6970 - 6990	
06		3210 X	2759	-0-	-451	-0-	164	1	2571	2	Y	22	21	0	3
							24	9							
07		3317 X	2921	-0-	-396	-0-	170	1	2726	2	Y	23	22	0	4
							25	9							
08		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	146	1	2475	2	Y	24	24	0	4
							26	9							
09		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	153	1	2604	2	Y	24	24	0	4
							26	9							
10		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	145	1	2526	2	Y	233	205	0	32
							256	9							
11		0	2891	-0-	2891	2891	129	1	2352	2	Y	373	347	0	58
							410	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		90	RRCID ->	178792	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	12405	PERF.	8809 - 8819
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		119-L	RRCID ->	179130	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7404 - 7987
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	2	Y	-0-	-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	616	2	Y	-0-	-0-
08	651 N	645	-0-	-6	-0-	36	1	609	2	Y	-0-	-0-
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	34	1	577	2	Y	-0-	-0-
10	0	635	-0-	635	-0-	34	1	601	2	Y	-0-	-0-
11	0	609	-0-	609	-0-	1244	32	577	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		118	RRCID ->	179508	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	6856 - 7200
06	1890 N	1441	-0-	-449	-0-	85	1	1338	2	Y	16	15 0 2
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	119	1	1906	2	Y	17	16 0 3
08	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	95	1	1615	2	Y	17	17 0 3
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	91	1	1558	2	Y	17	17 0 3
10	1736 N	1038	-0-	-698	-0-	56	1	973	2	Y	8	10 0 1
11	0	282	-0-	282	-0-	15	1	267	2	Y	-0-	1 0 -0-

STATE SLICK "D"		WELL #:		22	RRCID ->	181184	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	7210 - 7290
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STATE SLICK D		WELL #:		23	RRCID ->	182546	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6430 - 6490
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	Y	7	6 0 1
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	Y	6	6 0 1
08	527 N	198	-0-	-329	-0-	11	1	179	2	Y	7	7 0 1
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	24	1	413	2	Y	7	7 0 1
10	527 N	76	-0-	-451	-0-	4	1	65	2	Y	6	6 0 1
11	0	177	-0-	177	-0-	9	1	168	2	Y	-0-	1 0 -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 133		RRCID -> 182680		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6257 - 7405						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1923	-0-	1923	1923	106	1	1798	2	Y	17	14	0			3
09	14B2 EXT	3785	-0-	3785	5708	206	1	3506	2	Y	66	58	0			11
10	14B2 EXT	3241	-0-	3241	8949	171	1	2983	2	Y	79	79	0			11
11	0	3707	-0-	3707	12656	187	1	3415	2	Y	95	91	0			15
						105	9									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 127		RRCID -> 183102		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9256		PERF. 7100 - 7134						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 129		RRCID -> 184506		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 7488 - 7860						
06	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	727	1	11426	2	Y	339	325	0			39
07	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	373	1	12591	2	Y	360	344	0			55
08	13268 X	12627	-0-	-641	-0-	783	1	11548	2	Y	363	363	0			55
09	12840 X	11114	-0-	-1726	-0-	396	9			Y	370	363	0			62
10	13268 X	10518	-0-	-2750	-0-	680	1	9738	2	Y	203	237	0			28
11	0	11230	-0-	11230	11230	593	1	10648	2	Y	-0-	28	0			-0-
						407	9									
						557	1									
						223	9									
						582	1									
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 14		RRCID -> 184559		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 8504		PERF. 7755 - 7878						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE		WELL #: 16		RRCID -> 184598		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6551 - 7460						
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 117		RRCID -> 184976		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 8510 - 10024						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	5 1	78 2		Y	-0-	-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2		Y	-0-	-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2		Y	-0-	-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	17 1	287 2		Y	-0-	-0-
10		0	7	-0-	7		7 2			Y	-0-	-0-
11		0	52	-0-	52	59	3 1	49 2		Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112												
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	24 1	378 2		Y	-0-	-0-
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	24 1	383 2		Y	-0-	-0-
08		496 N	398	-0-	-98	-0-	22 1	376 2		Y	-0-	-0-
09		390 N	357	-0-	-33	-0-	20 1	337 2		Y	-0-	-0-
10		0	412	-0-	412	412	22 1	390 2		Y	-0-	-0-
11		0	375	-0-	375	787	19 1	356 2		Y	-0-	-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106												
06		420 X	268	-0-	-152	-0-	16 1	252 2		Y	-0-	-0-
07		434 X	370	-0-	-64	-0-	22 1	348 2		Y	-0-	-0-
08		279 N	266	-0-	-13	-0-	15 1	251 2		Y	-0-	-0-
09		270 N	243	-0-	-27	-0-	13 1	230 2		Y	-0-	-0-
10		0	270	-0-	270	270	15 1	255 2		Y	-0-	-0-
11		0	298	-0-	298	568	15 1	283 2		Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470												
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2		Y	-0-	-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174												
06		60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	779	-0-	779	779	43 1	736 2		Y	-0-	-0-
10		T. A.	673	-0-	673	1452	17 1	292 2		Y	331	286 0
11		T. A.	624	-0-	624	2076	364 9					45
							7 1	129 2		Y	444	420 0
							488 9					69

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SOUTHWEST FARM & RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	187921	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9138	PERF. 7284 - 7510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4050 X	3810	-0-	-240	-0-	228 1	3582 2	Y	-0-		-0-
07		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	290 1	4656 2	Y	-0-		-0-
08		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	244 1	4139 2	Y	-0-		-0-
09		4080 X	4050	-0-	-30	-0-	224 1	3826 2	Y	-0-		-0-
10		0	4162	-0-	4162	4162	225 1	3937 2	Y	-0-		-0-
11		0	3987	-0-	3987	8149	203 1	3715 2	Y	63	53 0	10
							69 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		126	RRCID ->	188028	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 6143 - 6158
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		40 J	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		134	RRCID ->	188280	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6254 - 6392
06		1740 N	1520	-0-	-220	-0-	91 1	1429 2	Y	-0-	-0-
07		1767 N	1727	-0-	-40	-0-	101 1	1626 2	Y	-0-	-0-
08		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	91 1	1551 2	Y	-0-	-0-
09		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	86 1	1473 2	Y	-0-	-0-
10		0	1607	-0-	1607	1607	87 1	1520 2	Y	-0-	-0-
11		0	1537	-0-	1537	3144	80 1	1457 2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		136	RRCID ->	188281	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 7461 - 7553
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		128	RRCID ->	191130	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	11221	PERF. 6768 - 7062
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		130	RRCID ->	191244	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9994 - 10230
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		140	RRCID ->	191556	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7621 - 7666	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		-0-
10	0	22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-		-0-
11	0	27	-0-	27	49	1	1	26	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		138	RRCID ->	191560	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8807 - 9186	
06	6630 X	6429	-0-	-201	-0-	376	1	5901	2	Y	138	132 0	16
						152	9						
07	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	384	1	6179	2	Y	145	139 0	22
						160	9						
08	6386 X	6365	-0-	-21	-0-	345	1	5858	2	Y	147	147 0	22
						162	9						
09	6420 X	5096	-0-	-1324	-0-	273	1	4658	2	Y	150	147 0	25
						165	9						
10	6727 X	4473	-0-	-2254	-0-	238	1	4160	2	Y	68	84 0	9
						75	9						
11	0	2159	-0-	2159	2159	110	1	2020	2	Y	26	31 0	4
						29	9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		139	RRCID ->	193895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	9033 - 10154	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		131	RRCID ->	196441	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7053 - 7089	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		148	RRCID ->	197732	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	8542 - 8556	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		141	RRCID ->	198536	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	12023	PERF.	8962 - 9072		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	141	135	0	16
						155	9							
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	150	143	0	23
						165	9							
08	558 N	505	-0-	-53	-0-	19	1	320	2	Y	151	151	0	23
						166	9							
09	540 N	440	-0-	-100	-0-	15	1	256	2	Y	154	151	0	26
						169	9							
10	527 N	243	-0-	-284	-0-	12	1	202	2	Y	26	48	0	4
						29	9							
11	0	301	-0-	301	301	14	1	265	2	Y	20	21	0	3
						22	9							

STATE-SLICK		WELL #:		1	RRCID ->	198583	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7400 - 8297
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		153	RRCID ->	198584	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9405 - 9520
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		150	RRCID ->	199231	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	9058 - 10561		
06	1260 N	1084	-0-	-176	-0-	63	1	993	2	Y	25	24	0	3
						28	9							
07	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	65	1	1038	2	Y	27	26	0	4
						30	9							
08	1178 N	1037	-0-	-141	-0-	56	1	951	2	Y	27	27	0	4
						30	9							
09	1080 N	860	-0-	-220	-0-	46	1	783	2	Y	28	27	0	5
						31	9							
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	2	Y	6	10	0	1
						7	9							
11	0	1082	-0-	1082	1082	56	1	1026	2	Y	-0-	1	0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		146	RRCID ->	199234	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	8888 - 9702		
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-			-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-			-0-
10	0	346	-0-	346	346	19	1	327	2	Y	-0-			-0-
11	0	328	-0-	328	674	17	1	311	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																					
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149												RRCID -> 201856		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12080		PERF. 8688 - 9839	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
06		5910 X	5855	-0-	-55	-0-	350 1	5505 2	Y		-0-			-0-							
07		6107 X	6041	-0-	-66	-0-	354 1	5687 2	Y		-0-			-0-							
08		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	340 1	5770 2	Y		-0-			-0-							
09		5850 X	5744	-0-	-106	-0-	318 1	5426 2	Y		-0-			-0-							
10		0	5669	-0-	5669	5669	307 1	5356 2	Y		5	4 0		1							
11		0	5330	-0-	5330	10999	276 1	5046 2	Y		7	7 0		1							
							8 9														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135												RRCID -> 201860		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8065 - 10160			
06		6360 X	5667	-0-	-693	-0-	339 1	5328 2	Y		-0-			-0-							
07		8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	483 1	7774 2	Y		-0-			-0-							
08		6324 X	6203	-0-	-121	-0-	345 1	5858 2	Y		-0-			-0-							
09		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	375 1	6393 2	Y		-0-			-0-							
10		0	5608	-0-	5608	5608	304 1	5304 2	Y		-0-			-0-							
11		0	4938	-0-	4938	10546	256 1	4682 2	Y		-0-			-0-							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151												RRCID -> 204205		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 9378 - 9480			
06		1470 N	1443	-0-	-27	-0-	86 1	1357 2	Y		-0-			-0-							
07		1519 N	1498	-0-	-21	-0-	88 1	1410 2	Y		-0-			-0-							
08		1488 N	1479	-0-	-9	-0-	82 1	1397 2	Y		-0-			-0-							
09		1440 N	1375	-0-	-65	-0-	76 1	1299 2	Y		-0-			-0-							
10		0	1356	-0-	1356	1356	73 1	1283 2	Y		-0-			-0-							
11		0	1383	-0-	1383	2739	72 1	1311 2	Y		-0-			-0-							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142												RRCID -> 205384		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 7910 - 9402			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154												RRCID -> 205386		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10451		PERF. 7570 - 7830			
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	62 1	973 2	Y		55	53 0		6							
							61 9														
07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	63 1	1019 2	Y		59	56 0		9							
							65 9														
08		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	59 1	1008 2	Y		59	59 0		9							
							65 9														
09		1110 N	1089	-0-	-21	-0-	57 1	966 2	Y		60	59 0		10							
							66 9														
10		1147 N	1112	-0-	-35	-0-	58 1	1019 2	Y		32	38 0		4							
							35 9														
11		0	1063	-0-	1063	1063	54 1	988 2	Y		19	20 0		3							
							21 9														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143												RRCID -> 207080		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8545 - 9042			
06		4290 X	2942	-0-	-1348	-0-	176 1	2766 2	Y		-0-			-0-							
07		4433 X	4094	-0-	-339	-0-	240 1	3854 2	Y		-0-			-0-							
08		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	206 1	3500 2	Y		-0-			-0-							
09		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	199 1	3389 2	Y		-0-			-0-							
10		0	4023	-0-	4023	4023	218 1	3805 2	Y		-0-			-0-							
11		0	3991	-0-	3991	8014	207 1	3784 2	Y		-0-			-0-							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	61	1	1050	2	N	49	55	1	40
						54	9							
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	70	1	1170	2	N	36	43	1	33
						40	9							
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	68	1	1156	2	N	41	37	1	37
						45	9							
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	64	1	1138	2	N	43	58	1	22
						47	9							
10	0	1317	-0-	1317	1317	71	1	1195	2	N	46	38	1	30
						51	9							
11	0	1340	-0-	1340	2657	133	1	1162	2	N	41	38	1	33
						45	9							

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675														
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	4	1	67	2	N	-0-			-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-			-0-
10	0	176	-0-	176	176	10	1	166	2	N	-0-			-0-
11	0	148	-0-	148	324	15	1	133	2	N	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545														
06	210 X	172	-0-	-38	-0-	9	1	144	2	Y	17	15	0	2
						19	9							
07	186 X	135	-0-	-51	-0-	6	1	103	2	Y	24	22	0	4
						26	9							
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	24	24	0	4
						26	9							
09	180 N	84	-0-	-96	-0-	4	1	67	2	Y	12	14	0	2
						13	9							
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-	2	0	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456														
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	60	1	935	2	Y	21	21	0	2
						23	9							
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	59	1	945	2	Y	24	22	0	4
						26	9							
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	56	1	944	2	Y	23	23	0	4
						25	9							
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	54	1	918	2	Y	23	23	0	4
						25	9							
10	992 N	950	-0-	-42	-0-	50	1	875	2	Y	23	24	0	3
						25	9							
11	0	682	-0-	682	682	33	1	608	2	Y	37	34	0	6
						41	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487														
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	49	47	0	6
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	293	-0-	293	293	16	1	277	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	207	-0-	207	500	21	1	186	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

06	2040 X	1325	-0-	-715	-0-	76	1	1192	2	Y	52	50	0	6
07	2108 X	1744	-0-	-364	-0-	57	9	1584	2	Y	55	53	0	8
08	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	61	9	2320	2	Y	56	56	0	8
09	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	137	1	2432	2	Y	58	56	0	10
10	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	62	9	2066	2	Y	57	59	0	8
11	0	1677	-0-	1677	1677	118	1	1565	2	Y	24	28	0	4

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	16	15	0	2
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	18	9	201	2	Y	17	16	0	3
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	17	17	0	3
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	19	9	214	2	Y	17	17	0	3
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	15	16	0	2
11	0	321	-0-	321	321	17	9	288	2	Y	15	15	0	2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

06	2940 X	2179	-0-	-761	-0-	126	1	1984	2	Y	63	60	0	7
07	3038 X	1173	-0-	-1865	-0-	69	9	1011	2	Y	90	83	0	14
08	2883 X	1864	-0-	-1019	-0-	63	1	1667	2	Y	90	90	0	14
09	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	99	9	3247	2	Y	70	72	0	12
10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	190	1	2820	2	Y	78	79	0	11
11	0	2271	-0-	2271	2271	77	9	2043	2	Y	105	100	0	16

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		167	RRCID ->	216721	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10174	PERF.	8522 - 9440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		1380 N	133	-0-	-1247	-0-	8 1	125 2	Y	-0-				-0-
07		868 N	28	-0-	-840	-0-	2 1	26 2	Y	-0-				-0-
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	24 1	400 2	Y	-0-				-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	14 1	243 2	Y	-0-				-0-
10		0	223	-0-	223		12 1	211 2	Y	-0-				-0-
11		0	220	-0-	220	443	11 1	209 2	Y	-0-				-0-

BENTSEN TRACT IV				WELL #:	2	RRCID ->	217016	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8044 - 8128	
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-				-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-				-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	N	-0-				-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	N	-0-				-0-
10		0	107	-0-	107		6 1	101 2	N	-0-				-0-
11		0	86	-0-	86	193	9 1	77 2	N	-0-				-0-

BENTSEN TRACT I				WELL #:	7	RRCID ->	217348	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	9198 - 9274	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BENTSEN TRACT I				WELL #:	5	RRCID ->	218886	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8670 - 9232	
06		5100 X	4916	-0-	-184	-0-	263 1	4535 2	Y	107	67	1		72
							118 9							
07		5239 X	4791	-0-	-448	-0-	265 1	4439 2	Y	79	93	1		58
							87 9							
08		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	259 1	4418 2	Y	87	80	1		65
							96 9							
09		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	247 1	4357 2	Y	84	119	1		30
							92 9							
10		0	4779	-0-	4779	4779	265 1	4471 2	Y	39	49	1		20
							43 9							
11		0	4234	-0-	4234	9013	431 1	3780 2	Y	21	27	1		14
							23 9							

SLICK, T. B. ESTATE				WELL #:	166	RRCID ->	219388	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	10386 - 10546	
06		2880 X	1972	-0-	-908	-0-	117 1	1842 2	Y	12	12	0		1
							13 9							
07		2511 X	2148	-0-	-363	-0-	125 1	2008 2	Y	14	13	0		2
							15 9							
08		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	115 1	1955 2	Y	14	14	0		2
							15 9							
09		1980 N	1814	-0-	-166	-0-	100 1	1700 2	Y	13	13	0		2
							14 9							
10		2139 N	1534	-0-	-605	-0-	82 1	1438 2	Y	13	13	0		2
							14 9							
11		0	2070	-0-	2070	2070	107 1	1963 2	Y	-0-	2	0		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006										TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7296 - 7903	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1500 N	1179	-0-	-321	-0-	71 1	1108 2	Y	-0-			-0-
07		1457 N	967	-0-	-490	-0-	57 1	910 2	Y	-0-			-0-
08		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	83 1	1405 2	Y	-0-			-0-
09		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	74 1	1269 2	Y	-0-			-0-
10		0	1332	-0-	1332	1332	72 1	1260 2	Y	-0-			-0-
11		0	1139	-0-	1139	2471	59 1	1080 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006										TOTAL DEPTH	12100	PERF. 8674 - 9604	
06		1590 N	1307	-0-	-283	-0-	59 1	921 2	Y	297	285 0		34
07		1550 N	1203	-0-	-347	-0-	327 9	50 1	806 2	Y	315 301 0		48
08		1519 N	998	-0-	-521	-0-	347 9	36 1	612 2	Y	318 318 0		48
09		1320 N	1093	-0-	-227	-0-	350 9	41 1	697 2	Y	323 317 0		54
10		1209 N	1025	-0-	-184	-0-	355 9	36 1	634 2	Y	323 333 0		44
11		0	631	-0-	631	631	355 9	32 1	586 2	Y	12 54 0		2
							13 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 01/29/2021										TOTAL DEPTH	11854	PERF. 7868 - 10226	
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 2	Y	-0-			-0-
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	12 1	201 2	Y	-0-			-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	Y	-0-			-0-
09		210 N	197	-0-	-13	-0-	11 1	186 2	Y	-0-			-0-
10		0	633	-0-	633	633	34 1	599 2	Y	-0-			-0-
11		0	120	-0-	120	753	6 1	114 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006										TOTAL DEPTH	11316	PERF. 9124 - 10462	
06		2190 N	1866	-0-	-324	-0-	112 1	1754 2	Y	-0-			-0-
07		2015 N	1883	-0-	-132	-0-	110 1	1773 2	Y	-0-			-0-
08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	100 1	1704 2	Y	-0-			-0-
09		1860 N	1744	-0-	-116	-0-	97 1	1647 2	Y	-0-			-0-
10		0	1814	-0-	1814	1814	96 1	1678 2	Y	36	31 0		5
11		0	1965	-0-	1965	3779	40 9	92 1	1683 2	Y	173 151 0		27
							190 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007										TOTAL DEPTH	9181	PERF. 6777 - 8712	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	200 1	3136 2	Y	74	71 0	8	
						81 9						
07	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	210 1	3374 2	Y	79	75 0	12	
						87 9						
08	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	200 1	3395 2	Y	79	79 0	12	
						87 9						
09	3060 X	2399	-0-	-661	-0-	128 1	2183 2	Y	80	79 0	13	
						88 9						
10	3162 X	2709	-0-	-453	-0-	142 1	2478 2	Y	81	83 0	11	
						89 9						
11	0	2879	-0-	2879	2879	146 1	2669 2	Y	58	60 0	9	
						64 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982												
06	3960 X	3846	-0-	-114	-0-	228 1	3578 2	Y	36	35 0	4	
						40 9						
07	4092 X	4060	-0-	-32	-0-	235 1	3782 2	Y	39	37 0	6	
						43 9						
08	4092 X	3969	-0-	-123	-0-	218 1	3708 2	Y	39	39 0	6	
						43 9						
09	3870 X	3481	-0-	-389	-0-	190 1	3247 2	Y	40	39 0	7	
						44 9						
10	4061 X	3513	-0-	-548	-0-	188 1	3285 2	Y	36	38 0	5	
						40 9						
11	0	3309	-0-	3309	3309	169 1	3092 2	Y	44	42 0	7	
						48 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642												
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	136 1	2130 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						135 1	2174 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	120 1	2030 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						114 1	1944 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	110 1	1920 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						110 1	1920 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2250 N	2058	-0-	-192	-0-	114 1	1944 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						110 1	1920 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	2030	-0-	2030	2030	110 1	1920 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						105 1	1924 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	0	2029	-0-	2029	4059	105 1	1924 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						105 1	1924 2	Y	-0-	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916												
06	4200 X	3256	-0-	-944	-0-	195 1	3061 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						137 1	2206 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	4340 X	2343	-0-	-1997	-0-	145 1	2464 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						139 1	2377 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	3193 X	2609	-0-	-584	-0-	145 1	2464 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						139 1	2377 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	3090 X	2516	-0-	-574	-0-	139 1	2377 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						146 1	2555 2	Y	79	68 0	11	
10	0	2788	-0-	2788	2788	146 1	2555 2	Y	79	68 0	11	
						87 9						
11	0	2102	-0-	2102	4890	98 1	1785 2	Y	199	179 0	31	
						219 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080												
06	3510 X	3258	-0-	-252	-0-	195 1	3063 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						196 1	3151 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	3627 X	3347	-0-	-280	-0-	196 1	3151 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						176 1	2997 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	3503 X	3173	-0-	-330	-0-	176 1	2997 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						167 1	2853 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	3330 X	3020	-0-	-310	-0-	167 1	2853 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						168 1	2928 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	3096	-0-	3096	3096	168 1	2928 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						157 1	2868 2	Y	25	21 0	4	
11	0	3053	-0-	3053	6149	157 1	2868 2	Y	25	21 0	4	
						28 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136																		
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 176		RRCID -> 227037		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 180		RRCID -> 227576		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882												
06	4410 X	82	-0-	-4328	-0-	5	1	77	2	Y	-0-									-0-
07	4557 X	82	-0-	-4475	-0-	5	1	77	2	Y	-0-									-0-
08	434 X	61	-0-	-373	-0-	3	1	58	2	Y	-0-									-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-									-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #: 2		RRCID -> 228577		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960												
06	1380 N	1002	-0-	-378	-0-	59	1	932	2	Y	10	10	0							1
07	1519 N	863	-0-	-656	-0-	11	9	801	2	Y	11	10	0							2
08	1147 N	654	-0-	-493	-0-	12	9	606	2	Y	11	11	0							2
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	83	1	1414	2	Y	11	11	0							2
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	12	9	1370	2	Y	12	12	0							2
11	0	1502	-0-	1502	1502	77	1	1411	2	Y	13	13	0							2

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 177		RRCID -> 228704		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874												
06	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	82	1	1283	2	Y	42	40	0							5
07	1519 N	1352	-0-	-167	-0-	46	9	1226	2	Y	45	43	0							7
08	1519 N	1248	-0-	-271	-0-	76	1	1131	2	Y	45	45	0							7
09	1410 N	965	-0-	-445	-0-	50	9	863	2	Y	46	45	0							8
10	1364 N	992	-0-	-372	-0-	67	1	925	2	Y	13	19	0							2
11	0	896	-0-	896	896	51	9	850	2	Y	-0-	2	0							-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 185		RRCID -> 229987		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022												
06	2400 N	645	-0-	-1755	-0-	34	1	531	2	Y	73	70	0							8
07	2325 N	582	-0-	-1743	-0-	80	9	467	2	Y	78	74	0							12
08	1891 N	595	-0-	-1296	-0-	29	1	481	2	Y	78	78	0							12
09	660 N	333	-0-	-327	-0-	86	9	232	2	Y	79	78	0							13
10	589 N	97	-0-	-492	-0-	14	1	9	2	Y	79	81	0							11
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	87	9			Y	37	42	0							6

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 178		RRCID ->	230175	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	6986 -	7000				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 187		RRCID ->	232299	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	7108 -	8772
06	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	940 1	14756 2	Y	281	270	0	32
						309 9						
07	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	944 1	15177 2	Y	298	285	0	45
						328 9						
08	16244 X	16193	-0-	-51	-0-	882 1	14980 2	Y	301	301	0	45
						331 9						
09	15720 X	15278	-0-	-442	-0-	827 1	14114 2	Y	306	300	0	51
						337 9						
10	16244 X	15678	-0-	-566	-0-	832 1	14542 2	Y	276	289	0	38
						304 9						
11	0	15130	-0-	15130	15130	769 1	14074 2	Y	261	258	0	41
						287 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 188		RRCID ->	232785	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7675 -	10266
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	82 1	1290 2	Y	28	27	0	3
						31 9						
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	85 1	1367 2	Y	31	29	0	5
						34 9						
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	81 1	1383 2	Y	30	30	0	5
						33 9						
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	79 1	1344 2	Y	30	30	0	5
						33 9						
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	83 1	1450 2	Y	18	21	0	2
						20 9						
11	0	1413	-0-	1413	1413	73 1	1340 2	Y	-0-	2	0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #: 3		RRCID ->	232809	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8260 -	9590
06	2100 N	1939	-0-	-161	-0-	116 1	1823 2	Y	-0-			-0-
07	2201 N	1698	-0-	-503	-0-	99 1	1599 2	Y	-0-			-0-
08	2139 N	2064	-0-	-75	-0-	115 1	1949 2	Y	-0-			-0-
09	1950 N	1935	-0-	-15	-0-	107 1	1828 2	Y	-0-			-0-
10	0	1904	-0-	1904	1904	103 1	1795 2	Y	5	4	0	1
						6 9						
11	0	1957	-0-	1957	3861	100 1	1835 2	Y	20	18	0	3
						22 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 189		RRCID ->	233013	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	9086 -	10984
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	54 1	842 2	Y	47	45	0	5
						52 9						
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	54 1	866 2	Y	51	48	0	8
						56 9						
08	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	53 1	903 2	Y	50	50	0	8
						55 9						
09	960 N	959	-0-	-1	-0-	50 1	853 2	Y	51	50	0	9
						56 9						
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	52 1	904 2	Y	51	53	0	7
						56 9						
11	0	677	-0-	677	677	33 1	605 2	Y	35	37	0	5
						39 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4080 X	3402	-0-	-678	-0-	193	1	3034	2	Y	159	153 0	18
						175	9						
07	4154 X	3664	-0-	-490	-0-	204	1	3273	2	Y	170	162 0	26
						187	9						
08	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	213	1	3620	2	Y	171	171 0	26
						188	9						
09	3480 X	2976	-0-	-504	-0-	154	1	2631	2	Y	174	171 0	29
						191	9						
10	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	189	1	3298	2	Y	175	180 0	24
						193	9						
11	0	3183	-0-	3183	3183	161	1	2939	2	Y	75	87 0	12
						83	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

06	1530 N	1264	-0-	-266	-0-	76	1	1188	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1581 N	1239	-0-	-342	-0-	73	1	1166	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1581 N	1183	-0-	-398	-0-	66	1	1117	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	1136	-0-	-124	-0-	63	1	1073	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1248	-0-	1248	1248	68	1	1180	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	1179	-0-	1179	2427	61	1	1118	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

06	14B2 EXT	3174	-0-	3174	7109	153	1	2405	2	Y	560	534 0	64
						616	9						
07	14B2 EXT	2812	-0-	2812	9921	126	1	2030	2	Y	596	569 0	91
						656	9						
08	11968 X	2047	-0-	-9921	-0-	77	1	1310	2	Y	600	600 0	91
						660	9						
09	3810 X	2296	-0-	-1514	-0-	90	1	1535	2	Y	610	599 0	102
						671	9						
10	3937 X	2590	-0-	-1347	-0-	104	1	1815	2	Y	610	629 0	83
						671	9						
11	0	1792	-0-	1792	1792	89	1	1635	2	Y	62	135 0	10
						68	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	625	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	615	-0-	615	615	33	1	579	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
11	0	588	-0-	588	1203	30	1	550	2	Y	7	6 0	1
						8	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

06	300 N	271	-0-	-29	-0-	13	1	203	2	Y	50	48 0	6
						55	9						
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	11	1	171	2	Y	52	50 0	8
						57	9						
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	12	1	204	2	Y	53	53 0	8
						58	9						
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	10	1	166	2	Y	54	53 0	9
						59	9						
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	54	56 0	7
						59	9						
11	0	184	-0-	184	184	9	1	158	2	Y	15	20 0	2
						17	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8400 X	8070	-0-	-330	-0-	479	1	7517	2	Y	67	64	0	8
						74	9							
07	8680 X	8184	-0-	-496	-0-	475	1	7631	2	Y	71	68	0	11
						78	9							
08	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	471	1	8000	2	Y	71	71	0	11
						78	9							
09	8040 X	7966	-0-	-74	-0-	437	1	7450	2	Y	72	71	0	12
						79	9							
10	8308 X	7866	-0-	-442	-0-	421	1	7365	2	Y	73	75	0	10
						80	9							
11	0	7943	-0-	7943	7943	401	1	7331	2	Y	192	172	0	30
						211	9							

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462														
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	50	-0-	-136	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 N	21	-0-	-289	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	600 N	377	-0-	-223	-0-	21	1	356	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	219	-0-	219	219	12	1	207	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	172	-0-	172	391	9	1	163	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613														
06	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	168	1	2638	2	Y	18	17	0	2
						20	9							
07	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	167	1	2686	2	Y	19	18	0	3
						21	9							
08	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	158	1	2690	2	Y	19	19	0	3
						21	9							
09	2820 N	2483	-0-	-337	-0-	136	1	2326	2	Y	19	19	0	3
						21	9							
10	2883 N	2437	-0-	-446	-0-	131	1	2284	2	Y	20	20	0	3
						22	9							
11	0	2745	-0-	2745	2745	141	1	2578	2	Y	24	23	0	4
						26	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602														
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	42	1	653	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	47	1	807	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	771	-0-	771	771	42	1	729	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	757	-0-	757	1528	39	1	718	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	Y	-0-			-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	66	1	1065	2	Y	-0-			-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	62	1	1050	2	Y	-0-			-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	60	1	1017	2	Y	-0-			-0-
10	0	1090	-0-	1090	1090	59	1	1031	2	Y	-0-			-0-
11	0	1007	-0-	1007	2097	52	1	955	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 10828 - 10838

06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	41	39	0	5
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	45	9	177	2	Y	43	41	0	7
08	403 N	231	-0-	-172	-0-	11	1	173	2	Y	44	44	0	7
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	47	9	205	2	Y	44	44	0	7
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	10	1	161	2	Y	43	44	0	6
11	0	206	-0-	206	206	48	9	195	2	Y	-0-	6	0	-0-

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

06	2930 X	52	-0-	-2878	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
10	0	332	-0-	332	332	18	1	308	2	Y	5	4	0	1
11	0	1255	-0-	1255	1587	6	9	1174	2	Y	15	14	0	2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
				WORKED OVER ANOTHER ZONE..	06/04/2022									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

06	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	190	1	2992	2	Y	38	37	0	4
07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	42	9	3130	2	Y	41	39	0	6
08	3286 X	3261	-0-	-25	-0-	195	1	3037	2	Y	41	41	0	6
09	3180 X	3084	-0-	-96	-0-	45	9	2870	2	Y	42	41	0	7
10	3286 X	3257	-0-	-29	-0-	179	1	3037	2	Y	42	43	0	6
11	0	3093	-0-	3093	3093	168	1	2878	2	Y	53	51	0	8

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4920 X	4475	-0-	-445	-0-	265	1	4158	2	Y	47	46	0	5
						52	9							
07	5084 X	4666	-0-	-418	-0-	270	1	4339	2	Y	52	49	0	8
						57	9							
08	4774 X	4566	-0-	-208	-0-	251	1	4259	2	Y	51	51	0	8
						56	9							
09	4620 X	4301	-0-	-319	-0-	235	1	4009	2	Y	52	51	0	9
						57	9							
10	4743 X	4395	-0-	-348	-0-	235	1	4103	2	Y	52	54	0	7
						57	9							
11	0	4042	-0-	4042	4042	208	1	3809	2	Y	23	26	0	4
						25	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591														
06	2400 N	1201	-0-	-1199	-0-	70	1	1102	2	Y	26	25	0	3
						29	9							
07	2573 N	2345	-0-	-228	-0-	136	1	2179	2	Y	27	26	0	4
						30	9							
08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	141	1	2390	2	Y	28	28	0	4
						31	9							
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	118	1	2006	2	Y	26	26	0	4
						29	9							
10	2356 N	1899	-0-	-457	-0-	101	1	1757	2	Y	37	36	0	5
						41	9							
11	0	2629	-0-	2629	2629	132	1	2421	2	Y	69	63	0	11
						76	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834														
06	720 N	612	-0-	-108	-0-	37	1	575	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	642	-0-	-71	-0-	38	1	604	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	610	-0-	-72	-0-	34	1	576	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	560	-0-	-40	-0-	31	1	529	2	Y	-0-			-0-
10	0	337	-0-	337	337	18	1	317	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
11	0	458	-0-	458	795	21	1	389	2	Y	44	37	0	7
						48	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684														
06	2430 N	2216	-0-	-214	-0-	133	1	2083	2	Y	-0-			-0-
07	2356 N	1911	-0-	-445	-0-	112	1	1799	2	Y	-0-			-0-
08	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	121	1	2058	2	Y	-0-			-0-
09	2220 N	2074	-0-	-146	-0-	115	1	1959	2	Y	-0-			-0-
10	0	2320	-0-	2320	2320	126	1	2194	2	Y	-0-			-0-
11	0	2066	-0-	2066	4386	107	1	1959	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254														
06	2010 N	1348	-0-	-662	-0-	81	1	1267	2	Y	-0-			-0-
07	1984 N	1300	-0-	-684	-0-	76	1	1224	2	Y	-0-			-0-
08	1612 N	1123	-0-	-489	-0-	62	1	1061	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1117	-0-	-233	-0-	62	1	1055	2	Y	-0-			-0-
10	0	1064	-0-	1064	1064	58	1	1006	2	Y	-0-			-0-
11	0	1203	-0-	1203	2267	62	1	1141	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		156	RRCID ->	259275	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	9580 - 9590						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-			47	1	733	2	Y	8	8	0			1
								9	9									
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-			47	1	759	2	Y	9	9	0			1
								10	9									
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-			45	1	760	2	Y	9	9	0			1
								10	9									
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-			44	1	747	2	Y	10	9	0			2
								11	9									
10	806 N	791	-0-	-15	-0-			43	1	744	2	Y	4	5	0			1
								4	9									
11	0	756	-0-	756	756			39	1	717	2	Y	-0-	1	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		132	RRCID ->	259310	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	5400 - 5410						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		147	RRCID ->	259447	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	7874 - 7928						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		227	RRCID ->	260645	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	9084 - 10496						
06	2970 X	2968	-0-	-2	-0-			174	1	2736	2	Y	53	51	0			6
								58	9									
07	3069 X	2974	-0-	-95	-0-			170	1	2741	2	Y	57	54	0			9
								63	9									
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-			160	1	2721	2	Y	57	57	0			9
								63	9									
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-			155	1	2651	2	Y	58	57	0			10
								64	9									
10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-			153	1	2681	2	Y	46	50	0			6
								51	9									
11	0	2694	-0-	2694	2694			137	1	2507	2	Y	45	44	0			7
								50	9									

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		225	RRCID ->	261714	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	9320 - 10152						
06	210 N	183	-0-	-27	-0-			11	1	172	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-			14	1	219	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	217 N	186	-0-	-31	-0-			10	1	176	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-			10	1	168	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	0	209	-0-	209	209			11	1	198	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	172	-0-	172	381			9	1	163	2	Y	-0-	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	116 1	1825 2	Y	169	163 0	19	
							186 9						
07		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	116 1	1864 2	Y	180	172 0	27	
							198 9						
08		2077 N	2022	-0-	-55	-0-	101 1	1721 2	Y	182	182 0	27	
							200 9						
09		2010 N	1938	-0-	-72	-0-	96 1	1638 2	Y	185	181 0	31	
							204 9						
10		2077 N	2034	-0-	-43	-0-	99 1	1731 2	Y	185	191 0	25	
							204 9						
11		0	1829	-0-	1829	1829	90 1	1652 2	Y	79	92 0	12	
							87 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750													

06		6600 X	5996	-0-	-604	-0-	355 1	5568 2	Y	66	63 0	8	
							73 9						
07		6634 X	6036	-0-	-598	-0-	349 1	5610 2	Y	70	67 0	11	
							77 9						
08		5952 X	5651	-0-	-301	-0-	310 1	5263 2	Y	71	71 0	11	
							78 9						
09		5760 X	5266	-0-	-494	-0-	287 1	4900 2	Y	72	71 0	12	
							79 9						
10		5952 X	5413	-0-	-539	-0-	289 1	5047 2	Y	70	72 0	10	
							77 9						
11		0	5036	-0-	5036	5036	261 1	4775 2	Y	-0-	10 0	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516													

06		1350 N	1319	-0-	-31	-0-	77 1	1216 2	Y	24	23 0	3	
							26 9						
07		1581 N	1569	-0-	-12	-0-	90 1	1450 2	Y	26	25 0	4	
							29 9						
08		1550 N	1422	-0-	-128	-0-	77 1	1315 2	Y	27	27 0	4	
							30 9						
09		1320 N	1316	-0-	-4	-0-	71 1	1214 2	Y	28	27 0	5	
							31 9						
10		1581 N	1506	-0-	-75	-0-	81 1	1417 2	Y	7	11 0	1	
							8 9						
11		0	1353	-0-	1353	1353	70 1	1283 2	Y	-0-	1 0	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084													

06		5670 X	5647	-0-	-23	-0-	338 1	5309 2	Y	-0-		-0-	
07		5766 X	5596	-0-	-170	-0-	328 1	5268 2	Y	-0-		-0-	
08		5921 X	5200	-0-	-721	-0-	289 1	4911 2	Y	-0-		-0-	
09		5730 X	5041	-0-	-689	-0-	279 1	4762 2	Y	-0-		-0-	
10		0	5667	-0-	5667	5667	307 1	5360 2	Y	-0-		-0-	
11		0	5514	-0-	5514	11181	286 1	5228 2	Y	-0-		-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		5160 X	4306	-0-	-854	-0-	258 1	4048 2	Y	-0-			-0-
07		5332 X	4222	-0-	-1110	-0-	247 1	3975 2	Y	-0-			-0-
08		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	254 1	4313 2	Y	-0-			-0-
09		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	242 1	4133 2	Y	-0-			-0-
10		0	4676	-0-	4676	4676	253 1	4423 2	Y	-0-			-0-
11		0	4049	-0-	4049	8725	208 1	3797 2	Y	40	34 0		6
							44 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976													
06		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	127 1	1987 2	Y	-0-			-0-
07		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	123 1	1973 2	Y	-0-			-0-
08		2108 N	2034	-0-	-74	-0-	113 1	1921 2	Y	-0-			-0-
09		2100 N	2006	-0-	-94	-0-	111 1	1895 2	Y	-0-			-0-
10		0	2125	-0-	2125	2125	115 1	2010 2	Y	-0-			-0-
11		0	2151	-0-	2151	4276	105 1	1926 2	Y	109	92 0		17
							120 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833													
06		2700 N	2566	-0-	-134	-0-	154 1	2412 2	Y	-0-			-0-
07		2697 N	2652	-0-	-45	-0-	155 1	2497 2	Y	-0-			-0-
08		2728 N	2706	-0-	-22	-0-	150 1	2556 2	Y	-0-			-0-
09		2580 N	2403	-0-	-177	-0-	133 1	2270 2	Y	-0-			-0-
10		0	2480	-0-	2480	2480	134 1	2346 2	Y	-0-			-0-
11		0	2336	-0-	2336	4816	121 1	2215 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928													
06		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	193 1	3026 2	Y	71	68 0		8
							78 9						
07		3286 X	3045	-0-	-241	-0-	173 1	2788 2	Y	76	72 0		12
							84 9						
08		3224 X	2876	-0-	-348	-0-	155 1	2637 2	Y	76	76 0		12
							84 9						
09		3300 X	2905	-0-	-395	-0-	156 1	2664 2	Y	77	76 0		13
							85 9						
10		3410 X	2761	-0-	-649	-0-	145 1	2530 2	Y	78	80 0		11
							86 9						
11		0	2482	-0-	2482	2482	125 1	2282 2	Y	68	68 0		11
							75 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358													
06		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	256 1	4022 2	Y	34	32 0		4
							37 9						
07		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	258 1	4151 2	Y	35	34 0		5
							39 9						
08		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	240 1	4082 2	Y	36	36 0		5
							40 9						
09		4200 X	4068	-0-	-132	-0-	223 1	3804 2	Y	37	36 0		6
							41 9						
10		4340 X	4216	-0-	-124	-0-	226 1	3949 2	Y	37	38 0		5
							41 9						
11		0	4054	-0-	4054	4054	209 1	3830 2	Y	14	17 0		2
							15 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3510 X	3129	-0-	-381	-0-	186 1	2921 2	Y	20	20 0		2
							22 9						
07		3565 X	3140	-0-	-425	-0-	182 1	2934 2	Y	22	21 0		3
							24 9						
08		3348 X	3283	-0-	-65	-0-	181 1	3078 2	Y	22	22 0		3
							24 9						
09		3210 X	3173	-0-	-37	-0-	174 1	2974 2	Y	23	22 0		4
							25 9						
10		3317 X	2879	-0-	-438	-0-	155 1	2706 2	Y	16	18 0		2
							18 9						
11		0	2278	-0-	2278	2278	118 1	2160 2	Y	-0-	2 0		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 10145													
06		5310 X	5205	-0-	-105	-0-	312 1	4893 2	Y	-0-			-0-
							309 1	4976 2	Y	-0-			-0-
07		5487 X	5285	-0-	-202	-0-	309 1	4976 2	Y	-0-			-0-
							286 1	4862 2	Y	-0-			-0-
08		5208 X	5148	-0-	-60	-0-	286 1	4862 2	Y	-0-			-0-
							267 1	4559 2	Y	-0-			-0-
09		5040 X	4826	-0-	-214	-0-	267 1	4559 2	Y	-0-			-0-
							255 1	4457 2	Y	-0-			-0-
10		0	4712	-0-	4712	4712	255 1	4457 2	Y	-0-			-0-
							236 1	4321 2	Y	-0-			-0-
11		0	4557	-0-	4557	9269	236 1	4321 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270													
06		330 N	324	-0-	-6	-0-	19 1	305 2	Y	-0-			-0-
							31 1	501 2	Y	-0-			-0-
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	31 1	501 2	Y	-0-			-0-
							15 1	252 2	Y	-0-			-0-
08		310 N	267	-0-	-43	-0-	15 1	252 2	Y	-0-			-0-
							20 1	348 2	Y	-0-			-0-
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	20 1	348 2	Y	-0-			-0-
							39 1	673 2	Y	-0-			-0-
10		0	712	-0-	712	712	39 1	673 2	Y	-0-			-0-
							25 1	464 2	Y	-0-			-0-
11		0	489	-0-	489	1201	25 1	464 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450													
06		6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	365 1	5737 2	Y	169	163 0		19
							186 9						
07		6541 X	6339	-0-	-202	-0-	360 1	5781 2	Y	180	172 0		27
							198 9						
08		6665 X	6189	-0-	-476	-0-	333 1	5656 2	Y	182	182 0		27
							200 9						
09		6450 X	5682	-0-	-768	-0-	303 1	5175 2	Y	185	181 0		31
							204 9						
10		6665 X	5789	-0-	-876	-0-	303 1	5296 2	Y	173	180 0		24
							190 9						
11		0	5341	-0-	5341	5341	277 1	5064 2	Y	-0-	24 0		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630													
06		4290 X	4099	-0-	-191	-0-	241 1	3779 2	Y	72	69 0		8
							79 9						
07		4216 X	4189	-0-	-27	-0-	240 1	3864 2	Y	77	73 0		12
							85 9						
08		4216 X	4046	-0-	-170	-0-	220 1	3741 2	Y	77	77 0		12
							85 9						
09		4080 X	3823	-0-	-257	-0-	207 1	3530 2	Y	78	77 0		13
							86 9						
10		4216 X	3899	-0-	-317	-0-	205 1	3582 2	Y	102	101 0		14
							112 9						
11		0	3846	-0-	3846	3846	191 1	3501 2	Y	140	132 0		22
							154 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	1470 N	1399	-0-	-71	-0-	77	1	1213	2	Y	99	11
						109	9					
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	89	1	1433	2	Y	105	16
						116	9					
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	73	1	1244	2	Y	106	16
						117	9					
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	68	1	1156	2	Y	108	18
						119	9					
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	65	1	1136	2	Y	101	14
						111	9					
11	0	1243	-0-	1243	1243	64	1	1179	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558												
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	129	1	2022	2	Y	64	7
						70	9					
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	121	1	1949	2	Y	69	10
						76	9					
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	121	1	2050	2	Y	69	10
						76	9					
09	2220 N	1975	-0-	-245	-0-	105	1	1792	2	Y	71	12
						78	9					
10	2139 N	2056	-0-	-83	-0-	107	1	1871	2	Y	71	10
						78	9					
11	0	2071	-0-	2071	2071	103	1	1885	2	Y	75	12
						83	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7704 - 7755												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420												
06	4920 X	4919	-0-	-1	-0-	289	1	4542	2	Y	80	9
						88	9					
07	5084 X	5033	-0-	-51	-0-	289	1	4650	2	Y	85	13
						94	9					
08	4960 X	4904	-0-	-56	-0-	267	1	4542	2	Y	86	13
						95	9					
09	4800 X	4661	-0-	-139	-0-	253	1	4311	2	Y	88	15
						97	9					
10	4960 X	4662	-0-	-298	-0-	248	1	4337	2	Y	70	10
						77	9					
11	0	4489	-0-	4489	4489	233	1	4256	2	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7140 X	6704	-0-	-436	-0-	398	1	6251	2	Y	50	48 0	6
						55	9						
07	7378 X	6892	-0-	-486	-0-	400	1	6435	2	Y	52	50 0	8
						57	9						
08	6882 X	6693	-0-	-189	-0-	369	1	6266	2	Y	53	53 0	8
						58	9						
09	6690 X	6288	-0-	-402	-0-	345	1	5884	2	Y	54	53 0	9
						59	9						
10	6913 X	6499	-0-	-414	-0-	349	1	6091	2	Y	54	56 0	7
						59	9						
11	0	6141	-0-	6141	6141	314	1	5739	2	Y	80	75 0	12
						88	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	183	1	2880	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	187	1	3007	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3224 X	3119	-0-	-105	-0-	173	1	2946	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3060 X	2834	-0-	-226	-0-	157	1	2677	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	2881	-0-	2881	2881	156	1	2725	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	2951	-0-	2951	5832	153	1	2798	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

06	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	168	1	2632	2	Y	34	33 0	4
						37	9						
07	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	169	1	2721	2	Y	37	35 0	6
						41	9						
08	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	159	1	2697	2	Y	37	37 0	6
						41	9						
09	2790 N	2750	-0-	-40	-0-	150	1	2559	2	Y	37	37 0	6
						41	9						
10	2883 N	2793	-0-	-90	-0-	150	1	2622	2	Y	19	22 0	3
						21	9						
11	0	2661	-0-	2661	2661	138	1	2523	2	Y	-0-	3 0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	120	1	1890	2	Y	132	127 0	15
						145	9						
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	125	1	2011	2	Y	140	134 0	21
						154	9						
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	111	1	1886	2	Y	141	141 0	21
						155	9						
09	2070 N	1963	-0-	-107	-0-	100	1	1705	2	Y	144	141 0	24
						158	9						
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	116	1	2027	2	Y	109	118 0	15
						120	9						
11	0	2119	-0-	2119	2119	109	1	1999	2	Y	10	23 0	2
						11	9						

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		3330 X	3238	-0-	-92	-0-	187	1	2944	2	Y	97	93 0	11
							107	9						
07		3441 X	3328	-0-	-113	-0-	188	1	3026	2	Y	104	99 0	16
							114	9						
08		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	176	1	2992	2	Y	104	104 0	16
							114	9						
09		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	162	1	2756	2	Y	106	104 0	18
							117	9						
10		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	164	1	2868	2	Y	94	99 0	13
							103	9						
11		0	2834	-0-	2834	2834	143	1	2615	2	Y	69	71 0	11
							76	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220														
06		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	191	1	2997	2	Y	27	26 0	3
							30	9						
07		3317 X	3249	-0-	-68	-0-	188	1	3030	2	Y	28	27 0	4
							31	9						
08		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	176	1	2994	2	Y	29	29 0	4
							32	9						
09		3090 X	3032	-0-	-58	-0-	166	1	2833	2	Y	30	29 0	5
							33	9						
10		3193 X	3052	-0-	-141	-0-	164	1	2871	2	Y	15	18 0	2
							17	9						
11		0	2925	-0-	2925	2925	152	1	2773	2	Y	-0-	2 0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506														
06		4320 X	4015	-0-	-305	-0-	240	1	3775	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		4464 X	4408	-0-	-56	-0-	258	1	4150	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		4247 X	3862	-0-	-385	-0-	215	1	3647	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	232	1	3963	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	3894	-0-	3894	3894	210	1	3671	2	Y	12	10 0	2
							13	9						
11		0	4061	-0-	4061	7955	209	1	3827	2	Y	23	21 0	4
							25	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140														
06		5730 X	5501	-0-	-229	-0-	329	1	5172	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		5921 X	5391	-0-	-530	-0-	316	1	5075	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		5611 X	5435	-0-	-176	-0-	302	1	5133	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		5430 X	5193	-0-	-237	-0-	288	1	4905	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	5097	-0-	5097	5097	276	1	4821	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		0	5114	-0-	5114	10211	265	1	4849	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155														
06		7110 X	6900	-0-	-210	-0-	409	1	6422	2	Y	63	61 0	7
							69	9						
07		7347 X	7051	-0-	-296	-0-	408	1	6568	2	Y	68	65 0	10
							75	9						
08		6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	381	1	6464	2	Y	69	69 0	10
							76	9						
09		6630 X	6506	-0-	-124	-0-	356	1	6073	2	Y	70	68 0	12
							77	9						
10		6851 X	6567	-0-	-284	-0-	353	1	6169	2	Y	41	47 0	6
							45	9						
11		0	6122	-0-	6122	6122	317	1	5805	2	Y	-0-	6 0	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2460 N	2155	-0-	-305	-0-	124	1	1954	2	Y	70	67 0
07	2480 N	2119	-0-	-361	-0-	119	1	1919	2	Y	74	71 0
08	2356 N	2086	-0-	-270	-0-	111	1	1892	2	Y	75	75 0
09	2160 N	1909	-0-	-251	-0-	101	1	1723	2	Y	77	75 0
10	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	110	1	1914	2	Y	75	78 0
11	0	1986	-0-	1986	1986	100	1	1822	2	Y	58	59 0

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342												
06	2220 N	2085	-0-	-135	-0-	124	1	1944	2	Y	15	14 0
07	2263 N	2110	-0-	-153	-0-	123	1	1970	2	Y	15	15 0
08	2170 N	2050	-0-	-120	-0-	113	1	1920	2	Y	15	15 0
09	2100 N	1871	-0-	-229	-0-	103	1	1750	2	Y	16	15 0
10	2108 N	1978	-0-	-130	-0-	106	1	1851	2	Y	19	19 0
11	0	1972	-0-	1972	1972	101	1	1845	2	Y	24	23 0

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310												
06	1020 N	963	-0-	-57	-0-	58	1	905	2	Y	-0-	-0-
07	1023 N	940	-0-	-83	-0-	55	1	885	2	Y	-0-	-0-
08	1023 N	903	-0-	-120	-0-	50	1	853	2	Y	-0-	-0-
09	960 N	892	-0-	-68	-0-	49	1	843	2	Y	-0-	-0-
10	0	922	-0-	922	922	50	1	871	2	Y	1	1 0
11	0	876	-0-	876	1798	44	1	801	2	Y	28	24 0

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940												
06	4020 X	3508	-0-	-512	-0-	204	1	3198	2	Y	96	92 0
07	4154 X	3563	-0-	-591	-0-	202	1	3250	2	Y	101	97 0
08	3968 X	2578	-0-	-1390	-0-	137	1	2329	2	Y	102	102 0
09	3840 X	3250	-0-	-590	-0-	174	1	2962	2	Y	104	102 0
10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	234	1	4082	2	Y	87	92 0
11	0	2812	-0-	2812	2812	145	1	2655	2	Y	11	21 0

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		5580 X	4001	-0-	-1579	-0-	230 1	3613 2	Y	144	139 0		16
							158 9						
07		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	344 1	5534 2	Y	154	147 0		23
							169 9						
08		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	318 1	5406 2	Y	155	155 0		23
							171 9						
09		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	280 1	4771 2	Y	158	155 0		26
							174 9						
10		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	298 1	5203 2	Y	116	126 0		16
							128 9						
11		0	4820	-0-	4820	4820	249 1	4558 2	Y	12	26 0		2
							13 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520													
06		1800 N	1773	-0-	-27	-0-	106 1	1667 2	Y	-0-			-0-
							107 1	1724 2	Y	-0-			-0-
07		1860 N	1831	-0-	-29	-0-	33 1	568 2	Y	-0-			-0-
							103 1	1753 2	Y	-0-			-0-
08		1798 N	601	-0-	-1197	-0-	98 1	1716 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
09		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	87 1	1584 2	Y	8	7 0		1
							9 9						
10		0	1815	-0-	1815	1815							
11		0	1680	-0-	1680	3495							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612													
06		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	235 1	3690 2	Y	106	102 0		12
							117 9						
07		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	234 1	3768 2	Y	113	108 0		17
							124 9						
08		4061 X	4004	-0-	-57	-0-	216 1	3664 2	Y	113	113 0		17
							124 9						
09		3930 X	3793	-0-	-137	-0-	203 1	3463 2	Y	115	113 0		19
							127 9						
10		4061 X	3856	-0-	-205	-0-	203 1	3548 2	Y	95	101 0		13
							105 9						
11		0	3627	-0-	3627	3627	184 1	3360 2	Y	75	76 0		12
							83 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338													
06		660 N	513	-0-	-147	-0-	31 1	482 2	Y	-0-			-0-
							32 1	511 2	Y	-0-			-0-
07		558 N	543	-0-	-15	-0-	34 1	581 2	Y	-0-			-0-
							24 1	409 2	Y	-0-			-0-
08		682 N	615	-0-	-67	-0-	16 1	286 2	Y	-0-			-0-
							12 1	219 2	Y	-0-			-0-
09		510 N	433	-0-	-77	-0-							
10		0	302	-0-	302	302							
11		0	231	-0-	231	533							

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467													
06		10350 X	9076	-0-	-1274	-0-	496 1	8537 2	Y	39	33 1		55
							43 9						
07		10323 X	9198	-0-	-1125	-0-	513 1	8580 2	Y	95	53 1		97
							105 9						
08		9300 X	8860	-0-	-440	-0-	484 1	8260 2	Y	105	96 1		106
							116 9						
09		9000 X	8784	-0-	-216	-0-	463 1	8182 2	Y	126	159 1		73
							139 9						
10		0	9326	-0-	9326	9326	504 1	8503 2	Y	290	188 1		175
							319 9						
11		0	9345	-0-	9345	18671	927 1	8126 2	Y	265	241 1		199
							292 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DAVENPORT, O.H. HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	280620	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL DEPTH	10893	PERF. 7128 - 7152	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BENTSEN TRACT I		WELL #:		10	RRCID ->	288888	COMPL. DATE	02/19/2020	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 8120 - 8237			
06	2700 X	2341	-0-	-359	-0-	127	1	2190	2	N	22	53	1	15
						24	9							
07	2542 X	2083	-0-	-459	-0-	116	1	1948	2	N	17	20	1	12
						19	9							
08	2480 X	2125	-0-	-355	-0-	116	1	1988	2	N	19	17	1	14
						21	9							
09	2400 X	2074	-0-	-326	-0-	110	1	1942	2	N	20	27	1	7
						22	9							
10	0	2238	-0-	2238	2238	123	1	2068	2	N	43	28	1	22
						47	9							
11	0	1993	-0-	1993	4231	200	1	1753	2	N	36	35	1	23
						40	9							

SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:	17	RRCID ->	194597	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	10043	PERF. 8822 - 8852		
06	1020 N	965	-0-	-55	-0-	965	2			Y	-0-			164
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-			164
08	1023 N	986	-0-	-37	-0-	941	2	45	9	Y	41			205
09	0	928	-0-	928	928	928	2			Y	-0-			205
10	0	1063	-0-	1063	1991	12	1	979	2	Y	65	183	1	87
						72	9							
11	0	692	-0-	692	2683	3	1	681	2	Y	7			94
						8	9							

SLICK ESTATE -C-		WELL #:		16	RRCID ->	196761	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	10012	PERF. 9374 - 9860			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

SLICK ESTATE -C-		WELL #:		18	RRCID ->	216561	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	10747	PERF. 7346 - 7352			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548												
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416												
06	1470 N	1259	-0-	-211	-0-	1212	2	47	9	N	43	100
07	1364 N	1043	-0-	-321	-0-	1008	2	35	9	N	32	132
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1196	2	33	9	N	30	162
09	1260 N	1015	-0-	-245	-0-	939	2	76	9	N	69	57
10	0	1122	-0-	1122	1122	1075	2	47	9	N	43	100
*11	2087 N	965	-0-	-1122	-0-	952	2	13	9	N	12	112

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352												
06	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-	12
07	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			N	-0-	12
08	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			N	-0-	12
09	1230 N	1068	-0-	-162	-0-	1068	2			N	-0-	12
10	0	1087	-0-	1087	1087	1087	2			N	-0-	12
11	0	1079	-0-	1079	2166	1079	2			N	-0-	12

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566												
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	134
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	135
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	137

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	37
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	39

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879												
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOFFMAN (WILCOX)		41937 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HOFFMAN 116		WELL #: 2		RRCID -> 212342		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	120	1	2446	2	N	-0-	-0-
07	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	124	1	2664	2	N	-0-	-0-
08	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	124	1	2614	2	N	-0-	-0-
09	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	120	1	2418	2	N	-0-	-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	145	1	1492	2	N	-0-	-0-
11	2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT	-0-

HOFFMAN 116		WELL #: 1		RRCID -> 213792		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
*09	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-	43
*10	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-	43
*11	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-	43

HOFFMAN (2000)		41937 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
RINCEN PETROLEUM CORPORATION		712336										
HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 271344		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2014												

HOFFMAN, EAST		41938 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 276009		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23

HOLLY BEACH (LM- 4)		42282 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON				
DEGUELLO OPERATING LLC		210225										
STATE TRACT 726		WELL #: 1ST		RRCID -> 249030		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 175711		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11284 - 12396	
PALMER STATE 348		WELL #: 2		RRCID -> 175711		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11284 - 12396	
06	1920 N	1791	-0-	-129	-0-	148 1	1617 2	Y	24	23 1	14
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	26 9	1879 2	Y	56	60 1	10
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	153 1	1882 2	Y	75	32 1	53
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	62 9	1773 2	Y	57	45 1	65
10	0	1913	-0-	1913	1913	83 9	1694 2	Y	61	91 1	35
11	0	1969	-0-	1969	3882	167 1	1728 2	Y	67	46 1	56
						63 9					
						67 9					
						74 9					

PALMER STATE 348		WELL #: 4		RRCID -> 182101		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10942 - 12140	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 25		RRCID -> 183272		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 12402		PERF.10962 - 12298	
06	2100 N	1909	-0-	-191	-0-	1909 2		N	-0-		-0-
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N	-0-		-0-
08	2139 N	2124	-0-	-15	-0-	2124 2		N	-0-		-0-
09	1920 N	1903	-0-	-17	-0-	1903 2		N	-0-		-0-
10	0	2166	-0-	2166	2166	2166 2		N	-0-		-0-
*11	3000 N	2041	-0-	-959	1207	2041 2		N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 27		RRCID -> 187331		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12544		PERF.10390 - 12343	
06	2068 N	1850	-0-	-218	-0-	1755 2	95 9	N	86	82 1	29
07	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2309 2	100 9	N	91	83 1	37
08	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2176 2	78 9	N	71	88 1	20
09	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-	20 1	-0-
10	0	2344	-0-	2344	2344	2344 2		N	-0-		-0-
*11	4783 X	2439	-0-	-2344	-0-	2439 2		N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 28		RRCID -> 189568		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10360 - 12327	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	754	-0-	-26	-0-	53	1	580	2	Y	110	129	17
						121	9						
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	55	1	676	2	Y	105	86	36
						116	9						
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	56	1	683	2	Y	29	50	15
						32	9						
09	750 N	655	-0-	-95	-0-	54	1	573	2	Y	25	23	17
						28	9						
10	0	650	-0-	650	650	51	1	574	2	Y	23	34	6
						25	9						
11	0	692	-0-	692	1342	58	1	602	2	Y	29	23	12
						32	9						

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

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

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	180	1	1964	2	Y	147	141	86
						162	9						
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	149	1	1820	2	Y	413	423	76
						454	9						
08	2170 N	2072	-0-	-98	-0-	136	1	1669	2	Y	243	146	173
						267	9						
09	2100 N	1675	-0-	-425	-0-	126	1	1343	2	Y	187	147	213
						206	9						
10	0	1780	-0-	1780	1780	128	1	1432	2	Y	200	298	115
						220	9						
11	0	1632	-0-	1632	3412	123	1	1268	2	Y	219	150	184
						241	9						

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

06	600 N	514	-0-	-86	-0-	37	1	408	2	Y	63	192	38
						69	9						
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	34	1	413	2	Y	132		170
						145	9						
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	51	1	626	2	Y	132	200	102
						145	9						
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	46	1	485	2	Y	125		227
						138	9						
10	0	664	-0-	664	664	46	1	512	2	Y	96	170	153
						106	9						
11	0	1118	-0-	1118	1782	85	1	882	2	Y	137	192	98
						151	9						

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
PALMER STATE 348		WELL #: 10		RRCID -> 209790		COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	72 1	790 2	Y	29	28 1		17
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	32 9	837 2	Y	92	92 1		17
08	1240 N	758	-0-	-482	-0-	68 1	701 2	Y	-0-	17 1		-0-
09	900 N	479	-0-	-421	-0-	101 9	438 2	Y	-0-			-0-
10	0	748	-0-	748	-0-	57 1	687 2	Y	-0-			-0-
11	0	538	-0-	538	1286	41 1	491 2	Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 29		RRCID -> 211574		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295			
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
09	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9	9	9 2		N	-0-			-0-
*11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-

PALMER STATE 348		WELL #: 11		RRCID -> 217474		COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 15		RRCID -> 228843		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 39		RRCID -> 242304		COMPL. DATE 10/30/2013			TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 40		RRCID -> 271402		COMPL. DATE 12/12/2013			TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878			
06	6000 X	5266	-0-	-734	-0-	4924 2	342 9	N	311	297 1		104
07	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5528 2	363 9	N	330	301 1		133
08	6014 X	5848	-0-	-166	-0-	5313 2	535 9	N	486	483 1		136
09	5820 X	5299	-0-	-521	-0-	4622 2	677 9	N	615	528 1		223
10	0	5883	-0-	5883	5883	5215 2	668 9	N	607	634 1		196
*11	11318 X	5435	-0-	-5883	-0-	4780 2	655 9	N	595	552 1		239

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PALMER 347		WELL #:		14	RRCID ->	272601	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL	DEPTH	12517	PERF.	10142 - 12176
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	281 1	3057 2	Y	216	252 1			34
07	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	238 9	3174 2	Y	202	166 1			70
08	3627 X	3601	-0-	-26	-0-	222 9	3196 2	Y	131	131 1			70
09	3510 X	3401	-0-	-109	-0-	261 1	2995 2	Y	114	107 1			77
10	0	3062	-0-	3062	3062	144 9	2703 2	Y	106	155 1			28
11	0	2906	-0-	2906	5968	281 1	2518 2	Y	132	104 1			56
						125 9							
						242 1							
						117 9							
						243 1							
						145 9							

PALMER 347		WELL #:		15	RRCID ->	274967	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL	DEPTH	12878	PERF.	10200 - 12688
06	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	262 1	2854 2	Y	167	196 1			26
07	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	184 9	2809 2	Y	160	131 1			55
08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	229 1	2929 2	Y	319	204 1			170
09	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	176 9	2773 2	Y	272	257 1			185
10	0	3362	-0-	3362	3362	239 1	2827 2	Y	256	373 1			68
11	0	3358	-0-	3358	6720	351 9	2742 2	Y	319	252 1			135
						260 1							
						299 9							
						253 1							
						282 9							
						265 1							
						351 9							

PALMER STATE 348		WELL #:		13	RRCID ->	275284	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.	11158 - 12311
06	690 N	567	-0-	-123	-0-	48 1	519 2	Y	-0-				-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	50 1	617 2	Y	-0-				-0-
08	713 N	589	-0-	-124	-0-	44 1	545 2	Y	-0-				-0-
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	48 1	516 2	Y	-0-				-0-
10	0	620	-0-	620	620	51 1	569 2	Y	-0-				-0-
11	0	491	-0-	491	1111	43 1	448 2	Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. 'C'		WELL #:		41	RRCID ->	275305	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL	DEPTH	13087	PERF.	11262 - 12879
06	2910 X	2516	-0-	-394	-0-	2371 2	145 9	N	132	126 1			44
07	2852 X	2846	-0-	-6	-0-	2691 2	155 9	N	141	128 1			57
08	2852 X	2609	-0-	-243	-0-	2609 2		N	-0-	57 1			-0-
09	2760 X	2267	-0-	-493	-0-	2267 2		N	-0-				-0-
10	0	2598	-0-	2598	2598	2598 2		N	-0-				-0-
*11	4993 X	2395	-0-	-2598	-0-	2395 2		N	-0-				-0-

TEXRON OPERATING, LLC		850872											
PEREZ		WELL #:		1	RRCID ->	286753	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	N/A
06	0 W	2312	-0-	2312	751331	2096 1	216 9	N	196	186 1			97
07	0 W	1564	-0-	1564	752895	1456 1	108 9	N	98	171 1			24
08	0 W	1742	-0-	1742	754637	1525 1	217 9	N	197	187 1			34
09	0 W	1953	-0-	1953	756590	1529 1	424 9	N	385	376 1			43
10	0	1464	-0-	1464	758054	1194 1	270 9	N	245	190 1			98
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	758054			N	NO RPT				98

HOME RUN (VICKSBURG 10)		42403 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 12		RRCID -> 202922		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1020 N	894	-0-	-126	-0-	894	2		N	-0-		-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-		-0-
08	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2		N	-0-		-0-
09	900 N	739	-0-	-161	-0-	739	2		N	-0-		-0-
10	0	908	-0-	908	-0-	908	2		N	-0-		-0-
*11	1687 N	779	-0-	-908	-0-	779	2		N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 33		RRCID -> 231815		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 38		RRCID -> 238100		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 16		RRCID -> 256529		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588				
06	3090 X	2692	-0-	-398	-0-	2538	2	154 9	N	140	134 1	47
07	3193 X	3156	-0-	-37	-0-	2993	2	163 9	N	148	135 1	60
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	2997	2	207 9	N	188	195 1	53
09	2970 X	2873	-0-	-97	-0-	2616	2	257 9	N	234	202 1	85
10	0	3355	-0-	3355	-0-	3355	2	255 9	N	232	242 1	75
*11	6480 X	3125	-0-	-3355	-0-	2875	2	250 9	N	227	210 1	92

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 17		RRCID -> 258008		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #: 41		RRCID -> 274470		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)		42405 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 2		RRCID -> 204629		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA)		42489 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
CAGE RANCH II		WELL #: 6471		RRCID -> 159846		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304								
06	348	N	348	-0-	-0-		-0-	347	1	1	9	Y	1			12
07	571	N	571	-0-	-0-		-0-	571	1			Y	-0-			12
08	689	N	689	-0-	-0-		-0-	689	1			Y	-0-			12
09	535	N	535	-0-	-0-		-0-	535	1			Y	-0-			12
*10	467	N	467	-0-	-0-		-0-	465	1	2	9	Y	2			14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			14

CAGE RANCH		WELL #: 7094		RRCID -> 176396		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH		WELL #: 7095		RRCID -> 176859		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309								
06	15934	X	15934	-0-	-0-		-0-	15928	1	6	9	Y	5			182
07	16651	X	16651	-0-	-0-		-0-	16623	1	28	9	Y	25			207
08	18014	X	18014	-0-	-0-		-0-	17942	1	72	9	Y	65	177	1	95
09	17391	X	17391	-0-	-0-		-0-	17217	1	174	9	Y	158	189	1	64
*10	15821	X	15821	-0-	-0-		-0-	15726	1	95	9	Y	86			150
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320		-0-					Y	NO RPT			150

CAGE RANCH		WELL #: 7097-C		RRCID -> 177219		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238								
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					3
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					3

CAGE RANCH II		WELL #: 6472		RRCID -> 197879		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					36
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					36

HOWELL, N.E. (4100)			43030 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
TBC PETROLEUM			840290										
BROWN, C. S.			WELL #: 1		RRCID -> 109905			COMPL. DATE 01/25/1984			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD (LOBO)			43118 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
HUBBERD, WILLIAM "C1"			WELL #: 3		RRCID -> 142533			COMPL. DATE 07/25/1992			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734		
06	2220	N	2065	-0-	-155	-0-	75	1	1990	2	N	-0-	24
07	2418	N	2152	-0-	-266	-0-	77	1	2075	2	N	-0-	24
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	79	1	2098	3	N	-0-	24
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	92	1	2341	3	N	-0-	24
10	0		1737	-0-	1737	1737	65	1	1672	3	N	-0-	24
11	0		1511	-0-	1511	3248	55	1	1456	3	N	-0-	24

HUBBERD, WILLIAM "C1"			WELL #: 4		RRCID -> 143493			COMPL. DATE 11/22/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578		
06	750	N	558	-0-	-192	-0-	20	1	538	2	N	-0-	24
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	22	1	595	2	N	-0-	24
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	33	1	890	3	N	-0-	24
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	22	1	566	3	N	-0-	24
10	0		981	-0-	981	981	37	1	944	3	N	-0-	24
11	0		844	-0-	844	1825	31	1	813	3	N	-0-	24

HUBBERD, WILLIAM "C1"			WELL #: 5		RRCID -> 146480			COMPL. DATE 04/17/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618		
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	10	1	272	2	N	-0-	53
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	7	1	190	2	N	-0-	53
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	N	-0-	53
09	0		232	-0-	232	232	9	1	223	3	N	-0-	53
10	0		291	-0-	291	523	11	1	280	3	N	-0-	53
11	0		277	-0-	277	800	10	1	267	3	N	-0-	53

HUBBERD, WILLIAM "C1"			WELL #: 6		RRCID -> 146561			COMPL. DATE 07/11/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833		
06	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	58	1	1538	2	N	-0-	53
07	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	51	1	1404	2	N	-0-	53
08	1953	N	1416	-0-	-537	-0-	52	1	1364	3	N	-0-	53
09	0		1775	-0-	1775	1775	67	1	1708	3	N	-0-	53
10	0		1633	-0-	1633	3408	61	1	1572	3	N	-0-	53
11	0		2022	-0-	2022	5430	73	1	1949	3	N	-0-	53

HUBBERD, WILLIAM C 3			WELL #: 21		RRCID -> 146666			COMPL. DATE 09/11/1993			TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504		
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	960	2	Y	-0-	36
07	961	N	857	-0-	-104	-0-	30	1	827	2	Y	-0-	36
08	961	N	953	-0-	-8	-0-	35	1	918	3	Y	-0-	36
09	0		846	-0-	846	846	32	1	806	3	Y	7	43
							8	9					
10	0		866	-0-	866	1712	32	1	834	3	Y	-0-	5
11	0		1819	-0-	1819	3531	66	1	1752	3	Y	1	6
							1	9					

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2520 N	2475	-0-	-45	-0-	90	1 2385	2 N	-0-		99
07	2635 N	2410	-0-	-225	-0-	85	1 2325	2 N	-0-		99
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	96	1 2519	3 N	-0-	99 1	-0-
09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	95	1 2421	3 N	-0-		-0-
10	0	2677	-0-	2677	2677	100	1 2577	3 N	-0-		-0-
11	0	2052	-0-	2052	4729	75	1 1977	3 N	-0-		-0-

CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021			
06	T. A.	575	-0-	575	1136	23	1 551	2 Y	1	1 1	2
07	1437 X	301	-0-	-1136	-0-	11	1 289	2 Y	1		3
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	11	1 268	3 Y	-0-		3
09	570 N	208	-0-	-362	-0-	8	1 199	3 Y	1	2 1	2
10	0	330	-0-	330	330	12	1 317	3 Y	1		3
11	0	129	-0-	129	459	5	1 122	3 Y	2	2 1	3

CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464			
06	1140 N	1022	-0-	-118	-0-	41	1 979	2 Y	2	5 1	7
07	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	42	1 1073	2 Y	2		9
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	43	1 1072	3 Y	2		11
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	42	1 1075	3 Y	2	5 1	8
10	0	1109	-0-	1109	1109	41	1 1065	3 Y	3		11
11	0	1110	-0-	1110	2219	41	1 1066	3 Y	3	6 1	8

MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222			
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2	N	-0-		-0-
07	651 N	558	-0-	-93	-0-	558	2	N	-0-		-0-
08	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	3	N	-0-		-0-
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3	N	-0-		-0-
10	0	599	-0-	599	599	599	3	N	-0-		-0-
11	0	491	-0-	491	1090	491	3	N	-0-		-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		24	RRCID ->	173495	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8256 - 8290
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #:		34	RRCID ->	175239	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9265 - 9688
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	N	-0-			23
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	1 1	29 2	N	-0-			23
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			23
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-			23
10	0	2	-0-	2	2	2 3		N	-0-			23
11	0	33	-0-	33	35	1 1	26 3	N	-0-			23
						6 4						

HUBBERD		WELL #:		5	RRCID ->	184631	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8587 - 9214
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 2	N	-0-			13
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2	N	-0-			13
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	N	-0-			13
09	0	30	-0-	30	30	1 1	29 3	N	-0-			13
10	0	16	-0-	16	46	1 1	15 3	N	-0-			13
11	0	24	-0-	24	70	1 1	23 3	N	-0-			13

HUBBERD		WELL #:		39	RRCID ->	185875	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8880 - 9883
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	65 1	1734 2	N	22			87
						24 9						
07	1519 N	1408	-0-	-111	-0-	50 1	1358 2	N	-0-			87
08	1550 N	977	-0-	-573	-0-	36 1	941 3	N	-0-			87
09	0	1361	-0-	1361	1361	52 1	1309 3	N	-0-			87
10	0	1138	-0-	1138	2499	43 1	1095 3	N	-0-			87
11	0	1289	-0-	1289	3788	47 1	1242 3	N	-0-			87

HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #:		40	RRCID ->	189134	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7676 - 7843
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	5 1	133 2	N	-0-			68
07	248 N	152	-0-	-96	-0-	5 1	147 2	N	-0-			68
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	8 1	207 3	N	-0-			68
09	0	229	-0-	229	229	9 1	220 3	N	-0-			68
10	0	221	-0-	221	450	8 1	213 3	N	-0-			68
11	0	185	-0-	185	635	7 1	178 3	N	-0-			68

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		43	RRCID ->	189705	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8082 - 8616
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 44		RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	46 1	1213 2	Y	5	99	
07	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	6 9	1187 2	Y	-0-	99	
08	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	44 1	1276 3	Y	-0-	99	
09	0	1084	-0-	1084	1084	49 1	1043 3	Y	-0-	99	
10	0	1238	-0-	1238	2322	46 1	1192 3	Y	-0-	99	
11	0	1125	-0-	1125	3447	41 1	1084 3	Y	-0-	99	

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959		
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	40 1	1054 2	N	-0-	32	
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	38 1	1037 2	N	-0-	32	
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	41 1	1059 3	N	-0-	32	
09	0	1088	-0-	1088	1088	41 1	1047 3	N	-0-	32	
10	0	1041	-0-	1041	2129	39 1	1002 3	N	-0-	32	
11	0	858	-0-	858	2987	31 1	827 3	N	-0-	32	

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866		
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	57 1	1521 2	N	48	150 1	23
07	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	53 9	1468 2	N	-0-		23
08	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	54 1	1547 3	N	2		25
09	0	1560	-0-	1560	1560	59 1	1501 3	N	-0-		25
10	0	1588	-0-	1588	3148	59 1	1529 3	N	-0-		25
11	0	1522	-0-	1522	4670	56 1	1466 3	N	-0-		25

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70

HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUBBERD		WELL #: 50		RRCID -> 191281		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 49		RRCID -> 191411		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8681		- 8791			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	3210 X	2815	-0-	-395	-0-	102	1	2713	2	N	-0-				58
07	3317 X	3207	-0-	-110	-0-	114	1	3093	2	N	-0-				58
08	3317 X	3177	-0-	-140	-0-	116	1	3060	3	N	1				59
09	0	3199	-0-	3199	3199	121	1	3078	3	N	-0-				59
10	0	1228	-0-	1228	4427	46	1	1182	3	N	-0-				59
11	0	2487	-0-	2487	6914	91	1	2396	3	N	-0-				59

HUBBERD WILLIAM "C 3"		WELL #: 53		RRCID -> 191666		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8180		- 8950			
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	86	1	2277	2	N	-0-				97
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	79	1	2138	2	N	-0-				97
08	2077 N	1913	-0-	-164	-0-	70	1	1843	3	N	-0-				97
09	0	2023	-0-	2023	2023	77	1	1946	3	N	-0-				97
10	0	1991	-0-	1991	4014	74	1	1917	3	N	-0-				97
11	0	1928	-0-	1928	5942	71	1	1857	3	N	-0-				97

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 33		RRCID -> 191711		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8275		- 8369			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 54		RRCID -> 191715		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 8748		PERF. 8480		- 8569			
06	2730 X	1869	-0-	-861	-0-	68	1	1801	2	Y	-0-				14
07	2821 X	2190	-0-	-631	-0-	77	1	2113	2	Y	-0-				14
08	2542 X	2096	-0-	-446	-0-	77	1	2012	3	Y	6				20
09	2460 X	2166	-0-	-294	-0-	82	1	2084	3	Y	-0-				20
10	0	2066	-0-	2066	2066	77	1	1975	3	Y	13				33
11	0	2313	-0-	2313	4379	84	1	2229	3	Y	-0-				33

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 35		RRCID -> 191817		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8168		- 8704			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 36		RRCID -> 191818		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7188		- 8894			
06	300 N	162	-0-	-138	-0-	6	1	156	2	Y	-0-	1	1		2
07	279 N	218	-0-	-61	-0-	8	1	209	2	Y	1				3
08	279 N	135	-0-	-144	-0-	5	1	130	3	Y	-0-				3
09	0	227	-0-	227	227	8	1	219	3	Y	-0-	1	1		2
10	0	166	-0-	166	393	6	1	159	3	Y	1				3
11	0	336	-0-	336	729	12	1	323	3	Y	1	1	1		3

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	185	-0-	-85	-0-	7	1	177	2	Y	1	2 1	2
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	-0-		2
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	8	1	198	3	Y	1		3
09	0	204	-0-	204	204	1	9	195	3	Y	1	2 1	2
10	0	197	-0-	197	401	1	9	189	3	Y	1		3
11	0	176	-0-	176	577	6	1	169	3	Y	1	2 1	2
						1	9						

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

06	660 N	588	-0-	-72	-0-	23	1	564	2	Y	1	3 1	4
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	1	9	612	2	Y	1		5
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	24	1	571	3	Y	2		7
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	23	1	556	3	Y	1	3 1	5
10	0	589	-0-	589	589	2	9	565	3	Y	2		7
11	0	608	-0-	608	1197	22	1	585	3	Y	1	3 1	5
						1	9						

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806								
06	2250 N	1960	-0-	-290	-0-	78 1	1879 2	Y	3	10 1						12
07	2232 N	1685	-0-	-547	-0-	63 1	1619 2	Y	3							15
08	2015 N	1686	-0-	-329	-0-	65 1	1617 3	Y	4							19
09	1950 N	1700	-0-	-250	-0-	63 1	1634 3	Y	3	9 1						13
10	0	1752	-0-	1752	1752	65 1	1681 3	Y	5							18
11	0	2415	-0-	2415	4167	88 1	2319 3	Y	7	10 1						15

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 45		RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862								
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	36 1	877 2	Y	2	4 1						6
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	42 1	1077 2	Y	2							8
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	41 1	1009 3	Y	2							10
09	0	915	-0-	915	915	34 1	879 3	Y	2	5 1						7
10	0	1026	-0-	1026	1941	38 1	985 3	Y	3							10
11	0	1022	-0-	1022	2963	37 1	982 3	Y	3	5 1						8

HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						61
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						61

HUBBERD		WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208								
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	35 1	970 2	N	-0-							55
07	899 N	465	-0-	-434	-0-	16 1	449 2	N	-0-							55
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	34 1	912 3	N	-0-							55
09	1020 N	493	-0-	-527	-0-	19 1	474 3	N	-0-							55
10	0	1197	-0-	1197	1197	45 1	1152 3	N	-0-							55
11	0	836	-0-	836	2033	30 1	806 3	N	-0-							55

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880							
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	90	1	2398	2	N	9					90
07	2697 N	2617	-0-	-80	-0-	10	9	2517	2	N	6					96
08	2666 N	2543	-0-	-123	-0-	7	9	2425	3	N	23					119
09	0	2472	-0-	2472	2472	93	1	2370	3	N	7					126
10	0	2632	-0-	2632	5104	25	9	2534	3	N	-0-					126
11	0	2284	-0-	2284	7388	8	9	2180	3	N	19					145
						21	9									

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910							
06	540 N	315	-0-	-225	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					111
07	403 N	316	-0-	-87	-0-	11	1	303	2	Y	2					113
08	434 N	206	-0-	-228	-0-	2	9	198	3	Y	-0-					113
09	0	283	-0-	283	283	8	1	272	3	Y	-0-					113
10	0	276	-0-	276	559	11	1	266	3	Y	-0-					113
11	0	142	-0-	142	701	10	1	137	3	Y	-0-					113
						5	1									

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393							
06	960 N	900	-0-	-60	-0-	33	1	867	2	Y	-0-					10
07	992 N	954	-0-	-38	-0-	34	1	920	2	Y	-0-					10
08	961 N	932	-0-	-29	-0-	34	1	898	3	Y	-0-					10
09	0	970	-0-	970	970	37	1	933	3	Y	-0-					10
10	0	1152	-0-	1152	2122	43	1	1109	3	Y	-0-					10
11	0	929	-0-	929	3051	34	1	895	3	Y	-0-					10

HUBBERD 59		WELL #: 84		RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993							
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	21	1	567	2	N	-0-					117
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	25	1	694	2	N	-0-					117
08	620 N	449	-0-	-171	-0-	17	1	432	3	N	-0-					117
09	0	461	-0-	461	461	17	1	444	3	N	-0-					117
10	0	741	-0-	741	1202	27	1	714	3	N	-0-					117
11	0	561	-0-	561	1763	20	1	541	3	N	-0-					117

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HUBBERD TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 164149	COMPL. DATE 07/25/1997	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8736	- 8746			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUBBERD "B"				WELL #: 1	RRCID -> 187911	COMPL. DATE 01/14/2002	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8590	- 8704				
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	872	2	3	9	N	3	5
07		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-	5
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-	5
09		0	869	-0-	869	869	868	2	1	9	N	1	6
10		0	885	-0-	885	1754	884	2	1	9	N	1	7
11		0	873	-0-	873	2627	869	2	4	9	N	4	11

BRUNI MINERAL TRUST "B"				WELL #: 35	RRCID -> 197250	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 8903	PERF. 8368	- 8780				
*06		2130 N	1381	-0-	-749	-0-	195	1	1184	2	Y	2	10
							2	9					
*07		3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	391	1	2658	2	Y	-0-	10
*08		3100 N	3546	-0-	446	446	452	1	3094	2	Y	-0-	10
*09		3000 N	3214	-0-	214	660	410	1	2804	2	Y	-0-	10
*10		3469 X	2809	-0-	-660	-0-	353	1	2456	2	Y	-0-	10
11		0	2698	-0-	2698	2698	219	1	2479	2	Y	-0-	10

HUBBERD "B"				WELL #: 3	RRCID -> 208267	COMPL. DATE 12/24/2004	TOTAL DEPTH 8772	PERF. 8472	- 8618			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"				WELL #: 36	RRCID -> 209818	COMPL. DATE 03/28/2005	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 8806	- 8854				
*06		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	420	1	2549	2	Y	2	6
							2	9					
*07		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	386	1	2625	2	Y	-0-	6
*08		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	367	1	2513	2	Y	-0-	6
*09		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	361	1	2469	2	Y	-0-	6
*10		3069 X	2908	-0-	-161	-0-	365	1	2543	2	Y	-0-	6
11		0	616	-0-	616	616	50	1	566	2	Y	-0-	6

HUBBERD "B"				WELL #: 4 T	RRCID -> 213103	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7298	- 8306				
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1225	2	2	9	N	2	6
07		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-	6
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-	6
09		0	1155	-0-	1155	1155	1154	2	1	9	N	1	7
10		0	1189	-0-	1189	2344	1188	2	1	9	N	1	8
11		0	1244	-0-	1244	3588	1241	2	3	9	N	3	11

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		1	RRCID ->	213499	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8940 - 9008		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	1920 N	1301	-0-	-619	-0-		1295	2	6	9	N	5		55
07	1922 N	1904	-0-	-18	-0-		1903	2	1	9	N	1		56
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		1734	2	1	9	N	1		57
09	0	1345	-0-	1345	1345		1342	2	3	9	N	3		60
10	0	1875	-0-	1875	3220		1873	2	2	9	N	2		62
11	0	1674	-0-	1674	4894		1663	2	11	9	N	10		72

HUBBERD A		WELL #:		1	RRCID ->	215588	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8526 - 8565		
06	30 N	18	-0-	-12	-0-		18	2		N	-0-			1
07	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	2		N	-0-			1
08	31 N	13	-0-	-18	-0-		13	2		N	-0-			1
09	0	13	-0-	13	13		13	2		N	-0-			1
10	0	16	-0-	16	29		16	2		N	-0-			1
11	0	16	-0-	16	45		16	2		N	-0-			1

HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		2	RRCID ->	219667	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8654 - 8952		
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		1002	2	4	9	N	4		22
07	1054 N	517	-0-	-537	-0-		516	2	1	9	N	1		23
08	961 N	126	-0-	-835	-0-		125	2	1	9	N	1		24
09	0	140	-0-	140	140		138	2	2	9	N	2		26
10	0	109	-0-	109	249		108	2	1	9	N	1		27
11	0	146	-0-	146	395		137	2	9	9	N	8		35

HUBBERD TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	224997	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 - 9056		
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		1342	2	2	9	N	2		4
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1388	2		N	-0-			4
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		1265	2		N	-0-			4
09	0	1172	-0-	1172	1172		1171	2	1	9	N	1		5
10	0	1297	-0-	1297	2469		1296	2	1	9	N	1		6
11	0	1233	-0-	1233	3702		1229	2	4	9	N	4		10

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)		43119 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HUBBERD "B"		WELL #:		9	RRCID ->	212829	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7208 - 7402
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD "B"		WELL #:		4 C	RRCID ->	213101	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 7326
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUBBLE (REKLAW 2300)			43124 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
MCCLURE NORTH			WELL #: 1		RRCID -> 280844			COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1920 #	1381	-0-	-539	-0-	105 1	1276 2	N	-0-		94
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	100 1	1114 2	N	-0-		94
08		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	169 1	1722 2	N	-0-		94
09		1380 N	1323	-0-	-57	-0-	115 1	1208 2	N	-0-		94
10		0	1484	-0-	1484	-0-	120 1	1364 2	N	-0-		94
11		0	1782	-0-	1782	-0-	148 1	1634 2	N	-0-		94

HUERFANO (LOBO 1)			43260 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 164794			COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6287 - 6384		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2022 - WELL PLUGGED 8/12/2022												

HUGHES (5200)			43319 465		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
GARCIA 608			WELL #: 2		RRCID -> 230282			COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGHES (6300)			43319 480		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
GARCIA 45			WELL #: 1		RRCID -> 218506			COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 4974 - 5093		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GARCIA 45			WELL #: 2		RRCID -> 254234			COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)			43593 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BNR OPERATING, LLC			077577									
BENAVIDES, B. R.			WELL #: 1		RRCID -> 150397			COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863		
06		592 N	-0-	-0-	-592	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BNR OPERATING, LLC		//CONT.//		077577									
BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID ->	224468	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9600 - 10230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	59	-0-	-1	-0-		59	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		4 A	RRCID ->	082509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	10263 - 10329
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-		67	1	752	2	N	-0-	1	
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-		67	1	773	2	N	-0-	1	
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-		68	1	857	2	N	-0-	1	
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-		68	1	801	2	N	-0-	1	
10	0	1038	-0-	1038	1038		81	1	957	2	N	-0-	1	
11	0	755	-0-	755	1793		59	1	696	2	N	-0-	1	

BENAVIDES, BELIA R. -B		WELL #:		6	RRCID ->	106618	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9896 - 10014
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-		18	1	197	2	Y	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-		21	1	238	2	Y	-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-		20	1	252	2	Y	-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-		19	1	223	2	Y	-0-
10	0	267	-0-	267	267		21	1	246	2	Y	-0-
11	0	220	-0-	220	487		17	1	203	2	Y	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	148185	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9843 - 10137
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	148274	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9306 - 10308
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	149544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	9811 - 10346
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//	43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178								
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:	11	RRCID ->	150178	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9380 - 10008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	53 1	599 2	N	-0-	-0-
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	56 1	650 2	N	-0-	-0-
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	55 1	691 2	N	-0-	-0-
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	50 1	588 2	N	-0-	-0-
10		0	665	-0-	665	665	52 1	613 2	N	-0-	-0-
11		0	539	-0-	539	1204	42 1	497 2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:	12	RRCID ->	150705	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9623 - 9718
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:	14	RRCID ->	154548	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9334 - 10346
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:	15 L	RRCID ->	155904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9320 - 10456
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:	13 L	RRCID ->	156907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9378 - 9744
06		1260 N	823	-0-	-437	-0-	67 1	756 2	N	-0-	1
07		1302 N	1148	-0-	-154	-0-	91 1	1057 2	N	-0-	1
08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	85 1	1067 2	N	-0-	1
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	90 1	1057 2	N	-0-	1
10		0	1199	-0-	1199	1199	94 1	1105 2	N	-0-	1
11		0	1103	-0-	1103	2302	86 1	1017 2	N	-0-	1

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:	16	RRCID ->	159486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9338 - 9630
06		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	105 1	1177 2	Y	-0-	1
07		1488 N	1084	-0-	-404	-0-	86 1	998 2	Y	-0-	1
08		1519 N	1202	-0-	-317	-0-	89 1	1113 2	Y	-0-	1
09		1290 N	1117	-0-	-173	-0-	87 1	1030 2	Y	-0-	1
10		0	1021	-0-	1021	1021	80 1	941 2	Y	-0-	1
11		0	696	-0-	696	1717	54 1	642 2	Y	-0-	1

MARTINEZ, S. A		WELL #:	3	RRCID ->	188026	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9770 - 10198
06		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	562 1	3746 2	Y	-0-	-0-
07		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-	-0-
08		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	490 1	3858 2	Y	-0-	-0-
09		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	608 1	4557 2	Y	-0-	-0-
10		0	4391	-0-	4391	4391	603 1	3788 2	Y	-0-	-0-
11		0	3150	-0-	3150	7541	402 1	2748 2	Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MARTINEZ, S "B"		WELL #:		2	RRCID ->	194500	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9391 - 10333
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	8	-0-	8	8	1 1	7 2	Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136										
RATHMELL, J.G.		WELL #:		1	RRCID ->	068875	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9344 - 10016
06	570 N	429	-0-	-141	-0-	33 1	396 2	Y	-0-			-0-
07	527 N	485	-0-	-42	-0-	45 1	440 2	Y	-0-			-0-
08	527 N	464	-0-	-63	-0-	43 1	421 2	Y	-0-			-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32 1	388 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	547	-0-	547	547	47 1	500 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	499	-0-	499	1046	43 1	456 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		2	RRCID ->	085037	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10075 - 10534
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	19 1	232 2	Y	-0-			-0-
07	403 N	249	-0-	-154	-0-	23 1	226 2	Y	-0-			-0-
08	341 N	255	-0-	-86	-0-	23 1	232 2	Y	-0-			-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	16 1	197 2	Y	-0-			-0-
10	0	307	-0-	307	307	26 1	281 2	Y	-0-			-0-
11	0	278	-0-	278	585	24 1	254 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		3	RRCID ->	086685	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10432 - 10539
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	142 1	1724 2	Y	-0-			-0-
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	194 1	1909 2	Y	-0-			-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	175 1	1728 2	Y	-0-			-0-
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	126 1	1525 2	Y	-0-			-0-
10	0	1915	-0-	1915	1915	164 1	1751 2	Y	-0-			-0-
11	0	1747	-0-	1747	3662	151 1	1596 2	Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	087825	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9432 - 10040
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	16 1	192 2	Y	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22 1	213 2	Y	-0-			-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	21 1	211 2	Y	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16 1	195 2	Y	-0-			-0-
10	0	229	-0-	229	229	20 1	209 2	Y	-0-			-0-
11	0	243	-0-	243	472	21 1	222 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID ->	089704	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	9648 - 9924
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 4		RRCID -> 092261		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2760 X	2355	-0-	-405	-0-	180	1	2175	2	Y	-0-	-0-	
07	3441 X	2489	-0-	-952	-0-	230	1	2259	2	Y	-0-	-0-	
08	3441 X	2882	-0-	-559	-0-	265	1	2617	2	Y	-0-	-0-	
09	3330 X	2529	-0-	-801	-0-	193	1	2336	2	Y	-0-	-0-	
10	0	3007	-0-	3007	3007	258	1	2749	2	Y	-0-	-0-	
11	0	2681	-0-	2681	5688	231	1	2450	2	Y	-0-	-0-	

RATHMELL, J.G.		WELL #: 6		RRCID -> 099141		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280					
06	3390 X	3163	-0-	-227	-0-	241	1	2922	2	Y	-0-	-0-	
07	3503 X	3220	-0-	-283	-0-	297	1	2923	2	Y	-0-	-0-	
08	3131 X	2793	-0-	-338	-0-	257	1	2536	2	Y	-0-	-0-	
09	3150 X	2805	-0-	-345	-0-	214	1	2591	2	Y	-0-	-0-	
10	0	2018	-0-	2018	2018	173	1	1845	2	Y	-0-	-0-	
11	0	2150	-0-	2150	4168	185	1	1965	2	Y	-0-	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 7		RRCID -> 101115		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395					
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	96	1	1165	2	Y	-0-	-0-	
07	1674 N	1434	-0-	-240	-0-	132	1	1302	2	Y	-0-	-0-	
08	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	113	1	1112	2	Y	-0-	-0-	
09	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	92	1	1109	2	Y	-0-	-0-	
10	0	1411	-0-	1411	1411	121	1	1290	2	Y	-0-	-0-	
11	0	1254	-0-	1254	2665	108	1	1146	2	Y	-0-	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 8		RRCID -> 102799		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678					
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	Y	-0-	-0-	
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	32	1	311	2	Y	-0-	-0-	
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	29	1	291	2	Y	-0-	-0-	
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	2	Y	-0-	-0-	
10	0	185	-0-	185	185	16	1	169	2	Y	-0-	-0-	
11	0	746	-0-	746	931	64	1	682	2	Y	-0-	-0-	

RATHMELL, J.G.		WELL #: 7		RRCID -> 106037		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 5		RRCID -> 131197		COMPL. DATE 06/07/1989		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518					
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	76	1	916	2	Y	-0-	-0-	
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	77	1	757	2	Y	-0-	-0-	
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	100	1	991	2	Y	-0-	-0-	
09	780 N	574	-0-	-206	-0-	44	1	530	2	Y	-0-	-0-	
10	0	528	-0-	528	528	45	1	483	2	Y	-0-	-0-	
11	0	496	-0-	496	1024	43	1	453	2	Y	-0-	-0-	

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 144502		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568					
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	424	2	Y	-0-	-0-	
07	713 N	520	-0-	-193	-0-	48	1	472	2	Y	-0-	-0-	
08	589 N	413	-0-	-176	-0-	38	1	375	2	Y	-0-	-0-	
09	450 N	390	-0-	-60	-0-	30	1	360	2	Y	-0-	-0-	
10	0	522	-0-	522	522	45	1	477	2	Y	-0-	-0-	
11	0	514	-0-	514	1036	44	1	470	2	Y	-0-	-0-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 8		RRCID -> 144553		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	21 1	255 2	Y	-0-		-0-
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	27 1	262 2	Y	-0-		-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	29 1	283 2	Y	-0-		-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	19 1	230 2	Y	-0-		-0-
10	0	317	-0-	317	317	27 1	290 2	Y	-0-		-0-
11	0	325	-0-	325	642	28 1	297 2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 9		RRCID -> 145567		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 5		RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145736		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 11		RRCID -> 147261		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 10		RRCID -> 147756		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)			//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
RATHMELL, J. G.			WELL #:		13	RRCID -> 151524			COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2910 X	1953	-0-	-957	-0-	149	1	1804	2	Y	-0-			-0-
07		2945 X	1898	-0-	-1047	-0-	175	1	1723	2	Y	-0-			-0-
08		2635 X	1732	-0-	-903	-0-	159	1	1573	2	Y	-0-			-0-
09		2550 X	1834	-0-	-716	-0-	140	1	1694	2	Y	-0-			-0-
10		0	1821	-0-	1821	1821	156	1	1665	2	Y	-0-			-0-
11		0	1838	-0-	1838	3659	158	1	1680	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:		13	RRCID -> 152449			COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534				
06		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	116	1	1402	2	Y	-0-			-0-
07		1085 N	934	-0-	-151	-0-	86	1	848	2	Y	-0-			-0-
08		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	108	1	1063	2	Y	-0-			-0-
09		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	93	1	1120	2	Y	-0-			-0-
10		0	1351	-0-	1351	1351	116	1	1235	2	Y	-0-			-0-
11		0	1458	-0-	1458	2809	126	1	1332	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		14 T	RRCID -> 153258			COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418				
06		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	141	1	1703	2	Y	-0-			-0-
07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	206	1	2027	2	Y	-0-			-0-
08		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	126	1	1246	2	Y	-0-			-0-
09		1830 N	1451	-0-	-379	-0-	111	1	1340	2	Y	-0-			-0-
10		0	1606	-0-	1606	1606	138	1	1468	2	Y	-0-			-0-
11		0	1252	-0-	1252	2858	108	1	1144	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:		16	RRCID -> 161693			COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10430 - 10490				
06		630 X	588	-0-	-42	-0-	45	1	543	2	Y	-0-			-0-
07		651 X	641	-0-	-10	-0-	59	1	582	2	Y	-0-			-0-
08		620 X	562	-0-	-58	-0-	52	1	510	2	Y	-0-			-0-
09		600 X	107	-0-	-493	-0-	8	1	99	2	Y	-0-			-0-
10		0	218	-0-	218	218	19	1	199	2	Y	-0-			-0-
11		0	262	-0-	262	480	23	1	239	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		15	RRCID -> 162715			COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:		17	RRCID -> 163041			COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412				
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	2	Y	-0-			-0-
07		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	101	1	989	2	Y	-0-			-0-
08		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	149	1	1471	2	Y	-0-			-0-
09		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	138	1	1665	2	Y	-0-			-0-
10		0	1521	-0-	1521	1521	130	1	1391	2	Y	-0-			-0-
11		0	1146	-0-	1146	2667	99	1	1047	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:		18	RRCID -> 165237			COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 9		RRCID -> 165369		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145								
06	2460 X	2425	-0-	-35	-0-	185	1	2240	2	Y	-0-					-0-
07	2542 X	2485	-0-	-57	-0-	229	1	2256	2	Y	-0-					-0-
08	2480 X	2312	-0-	-168	-0-	212	1	2100	2	Y	-0-					-0-
09	2430 X	1966	-0-	-464	-0-	150	1	1816	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	2243	-0-	2243	-0-	192	1	2051	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	2131	-0-	2131	-0-	4374	1	1947	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 166316		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432								
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	250	1	3029	2	Y	-0-					-0-
07	3999 X	3824	-0-	-175	-0-	353	1	3471	2	Y	-0-					-0-
08	3999 X	3275	-0-	-724	-0-	301	1	2974	2	Y	-0-					-0-
09	3870 X	3714	-0-	-156	-0-	284	1	3430	2	Y	-0-					-0-
10	0	3356	-0-	3356	-0-	288	1	3068	2	Y	-0-					-0-
11	0	2325	-0-	2325	-0-	5681	1	2125	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729								
06	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	397	1	4809	2	Y	-0-					-0-
07	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	509	1	5000	2	Y	-0-					-0-
08	5611 X	4180	-0-	-1431	-0-	384	1	3796	2	Y	-0-					-0-
09	5430 X	4504	-0-	-926	-0-	344	1	4160	2	Y	-0-					-0-
10	0	4613	-0-	4613	-0-	395	1	4218	2	Y	-0-					-0-
11	0	4260	-0-	4260	-0-	8873	1	3893	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)			//CONT.//	43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136													
RATHMELL, J. G.			WELL #:	20	RRCID ->	175112	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9693 - 11023					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:	21	RRCID ->	175191	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9517 - 10429					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:	22	RRCID ->	175689	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9349 - 10227					
06	2070	X	1046	-0-	-1024	-0-	80	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	979	-0-	-1098	-0-	90	1	889	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2002	-0-	-571	-0-	184	1	1818	2	Y	-0-					-0-
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	187	1	2263	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1636	-0-	1636	1636	140	1	1496	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1550	-0-	1550	3186	134	1	1416	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.			WELL #:	6	RRCID ->	176853	COMPL. DATE	03/11/2000	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9507 - 9608					
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	48	1	476	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	45	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	34	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	0		493	-0-	493	493	42	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	0		491	-0-	491	984	42	1	449	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:	23	RRCID ->	177050	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9325 - 10082					
06	2850	X	1988	-0-	-862	-0-	152	1	1836	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	212	1	2087	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	2286	-0-	-132	-0-	210	1	2076	2	Y	-0-					-0-
09	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	180	1	2172	2	Y	-0-					-0-
10	0		2430	-0-	2430	2430	208	1	2222	2	Y	-0-					-0-
11	0		2335	-0-	2335	4765	201	1	2134	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:	25	RRCID ->	177281	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 10380					
06	420	N	288	-0-	-132	-0-	22	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	281	-0-	-432	-0-	26	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	375	-0-	-245	-0-	34	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	0		457	-0-	457	457	39	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	0		1036	-0-	1036	1493	89	1	947	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.			WELL #:	12	RRCID ->	177682	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9318 - 10357					
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	0		342	-0-	342	342	29	1	313	2	Y	-0-					-0-
11	0		372	-0-	372	714	32	1	340	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	763	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	837 N	480	-0-	-357	-0-	-0-	44	1	436	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	961 N	882	-0-	-79	-0-	-0-	81	1	801	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	840 N	546	-0-	-294	-0-	-0-	42	1	504	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	701	-0-	701	-0-	-0-	60	1	641	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	919	-0-	919	-0-	-0-	79	1	840	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551							
06	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	3497	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	3560	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	3290	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3780 X	3215	-0-	-565	-0-	-0-	246	1	2969	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2241	-0-	2241	-0-	-0-	192	1	2049	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2927	-0-	2927	-0-	-0-	5168	252	2675	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456							
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	2197	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2480 N	2268	-0-	-212	-0-	-0-	209	1	2059	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2542 N	1958	-0-	-584	-0-	-0-	180	1	1778	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2370 N	1788	-0-	-582	-0-	-0-	137	1	1651	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1976	-0-	1976	-0-	-0-	169	1	1807	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1587	-0-	1587	-0-	-0-	3563	137	1450	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628							
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	335	-0-	-68	-0-	-0-	31	1	304	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	-0-	30	1	299	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	313	-0-	313	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	260	-0-	260	-0-	-0-	573	22	238	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	151	1	1827	2	Y	-0-
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	181	1	1776	2	Y	-0-
08	2232 N	1923	-0-	-309	-0-	177	1	1746	2	Y	-0-
09	1980 N	1746	-0-	-234	-0-	133	1	1613	2	Y	-0-
10	0	1881	-0-	1881	1881	161	1	1720	2	Y	-0-
11	0	1928	-0-	1928	3809	166	1	1762	2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620			
06	600 N	444	-0-	-156	-0-	34	1	410	2	Y	-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	426	2	Y	-0-
08	558 N	416	-0-	-142	-0-	38	1	378	2	Y	-0-
09	450 N	381	-0-	-69	-0-	29	1	352	2	Y	-0-
10	0	392	-0-	392	392	34	1	358	2	Y	-0-
11	0	397	-0-	397	789	34	1	363	2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 28		RRCID -> 187981		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 15		RRCID -> 188684		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510			
06	1170 N	980	-0-	-190	-0-	75	1	905	2	Y	-0-
07	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	110	1	1084	2	Y	-0-
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	124	1	1229	2	Y	-0-
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	98	1	1187	2	Y	-0-
10	0	1285	-0-	1285	1285	110	1	1175	2	Y	-0-
11	0	946	-0-	946	2231	82	1	864	2	Y	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 192464		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251			
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	72	1	866	2	Y	-0-
07	837 N	812	-0-	-25	-0-	75	1	737	2	Y	-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	77	1	760	2	Y	-0-
09	930 N	704	-0-	-226	-0-	54	1	650	2	Y	-0-
10	0	960	-0-	960	960	82	1	878	2	Y	-0-
11	0	1019	-0-	1019	1979	88	1	931	2	Y	-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	720 N	631	-0-	-89	-0-	35	1	596	2	N	-0-			1
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	N	1	1	1	1
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	N	1	1	1	1
09	630 N	530	-0-	-100	-0-	33	1	496	2	N	1	1	1	1
10	744 N	600	-0-	-144	-0-	37	1	563	2	N	-0-			1
11	0	626	-0-	626	626	36	1	589	2	N	1	1	1	1

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	134	1	1619	2	Y	-0-			-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	157	1	1539	2	Y	-0-			-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	145	1	1432	2	Y	-0-			-0-
09	1740 N	1358	-0-	-382	-0-	104	1	1254	2	Y	-0-			-0-
10	0	1554	-0-	1554	1554	133	1	1421	2	Y	-0-			-0-
11	0	1634	-0-	1634	3188	141	1	1493	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

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

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

06	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	259	1	4448	2	N	9			15
07	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	572	1	8999	2	N	8	17	1	6
08	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	716	1	11043	2	N	12	5	1	13
09	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	604	1	9106	2	N	12	16	1	9
10	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	503	1	7748	2	N	10	8	1	11
11	0	5078	-0-	5078	5078	292	1	4778	2	N	7	11	1	7

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	50	1	861	2	N	-0-			1
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	48	1	751	2	N	2	2	1	1
08	992 N	905	-0-	-87	-0-	55	1	849	2	N	1	1	1	1
09	900 N	801	-0-	-99	-0-	50	1	750	2	N	1	1	1	1
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	809	2	N	-0-			1
11	0	886	-0-	886	886	51	1	834	2	N	1	1	1	1

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BENAVIDES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 200536		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724								
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	0	214	-0-	214	214	18	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	0	262	-0-	262	476	23	1	239	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 202374		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10302 - 10852								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 223383		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10249 - 11018								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375								
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	196	1	2375	2	Y	-0-					-0-
07	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	267	1	2628	2	Y	-0-					-0-
08	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	245	1	2422	2	Y	-0-					-0-
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	183	1	2219	2	Y	-0-					-0-
10	0	2531	-0-	2531	2531	217	1	2314	2	Y	-0-					-0-
11	0	2512	-0-	2512	5043	217	1	2295	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570								
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	286	-0-	-117	-0-	26	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	28	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	0	305	-0-	305	305	26	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	0	244	-0-	244	549	21	1	223	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)			//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:		29	RRCID -> 226888			COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		128	1	1545	2	N	-0-	-0-
07		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		165	1	1623	2	N	-0-	-0-
08		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		163	1	1608	2	N	-0-	-0-
09		1500 N	1458	-0-	-42	-0-		111	1	1347	2	N	-0-	-0-
10		0	1642	-0-	1642	1642		141	1	1501	2	N	-0-	-0-
11		0	1592	-0-	1592	3234		137	1	1455	2	N	-0-	-0-

BENAVIDES TRUST			WELL #:		14	RRCID -> 226978			COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556			
06		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		64	1	1098	2	N	1	2
								1	9					
07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		71	1	1110	2	N	1	2 1
								1	9					
08		1178 N	1123	-0-	-55	-0-		68	1	1054	2	N	1	1 1
								1	9					
09		1140 N	892	-0-	-248	-0-		55	1	835	2	N	2	2 1
								2	9					
10		1178 N	1137	-0-	-41	-0-		69	1	1067	2	N	1	1 1
								1	9					
11		0	1164	-0-	1164	1164		67	1	1095	2	N	2	2 1
								2	9					

DECARREON, G. G.			WELL #:		16	RRCID -> 228711			COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

TALBERT, MM ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 229889			COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938			
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-		10	1	126	2	N	-0-	-0-
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-		13	1	129	2	N	-0-	-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-		13	1	126	2	N	-0-	-0-
09		150 N	122	-0-	-28	-0-		9	1	113	2	N	-0-	-0-
10		0	147	-0-	147	147		13	1	134	2	N	-0-	-0-
11		0	166	-0-	166	313		14	1	152	2	N	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		33	RRCID -> 231961			COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SANCHEZ- MCMURRY		WELL #:		26	RRCID ->	235684	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9920 - 10602
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	251692	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	10004 - 10924
06	2190 N	2126	-0-	-64	-0-	117	1	2007 2	N	2		4
						2	9					
07	2201 N	1923	-0-	-278	-0-	115	1	1805 2	N	3	5 1	2
						3	9					
08	2201 N	1699	-0-	-502	-0-	103	1	1594 2	N	2	2 1	2
						2	9					
09	2130 N	1512	-0-	-618	-0-	94	1	1415 2	N	3	3 1	2
						3	9					
10	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	114	1	1751 2	N	1	1 1	2
						1	9					
11	0	1805	-0-	1805	1805	104	1	1699 2	N	2	2 1	2
						2	9					

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC		WELL #:		681491	RRCID ->	221448	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10826 - 11014
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC		WELL #:		781927	RRCID ->	225000	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	9540 - 9736
06	14B2 EXT	340	-0-	340	1035	340	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	350	-0-	350	1385	350	2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1385				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1385				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1385				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1385				N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ		WELL #:		3	RRCID ->	235507	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF.	9297 - 9888
06	14B2 EXT	1305	-0-	1305	3900	1305	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	1295	-0-	1295	5195	1295	2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5195				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5195				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5195				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5195				N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)		43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
MARTINEZ, S.		WELL #: 2		RRCID -> 110746		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 1		RRCID -> 143730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424		
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 5		RRCID -> 143731		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045		
06	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	139 1	1561 2	Y	-0-	1
07	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	138 1	1599 2	Y	-0-	1
08	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	129 1	1626 2	Y	-0-	1
09	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	134 1	1577 2	Y	-0-	1
10	0	1846	-0-	1846 B	1846	144 1	1702 2	Y	-0-	1
11	0	1121	-0-	1121 B	2967	87 1	1034 2	Y	-0-	1

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 8		RRCID -> 144453		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318		
06	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	129 1	1451 2	Y	-0-	1
07	1798 N	1531	-0-	-267 B	-0-	121 1	1410 2	Y	-0-	1
08	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	125 1	1566 2	Y	-0-	1
09	1590 N	1543	-0-	-47 B	-0-	121 1	1422 2	Y	-0-	1
10	0	1552	-0-	1552 B	1552	121 1	1431 2	Y	-0-	1
11	0	1377	-0-	1377 B	2929	107 1	1270 2	Y	-0-	1

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 13 U		RRCID -> 151388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 11 U		RRCID -> 154425		COMPL. DATE 05/26/1995		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 14 U		RRCID -> 154924		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

06		90 N	4	-0-	-86 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07		11 N		-0-	-11 B	-0-					Y	-0-					-0-
08		2 N		-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
09		4 N		-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
10		0		-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					-0-
11		0		-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RATHMELL, J.G.		WELL #: 2		RRCID -> 083214		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	30	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	1261	-0-	1261 B	1261	108	1	1153	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	1272	-0-	1272 B	2533	110	1	1162	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 092281		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337								
06	2040 N	1759	-0-	-281 B	-0-	134	1	1625	2	Y	-0-					-0-
07	2108 N	2001	-0-	-107 B	-0-	185	1	1816	2	Y	-0-					-0-
08	1984 N	1438	-0-	-546 B	-0-	132	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	1770 N	1576	-0-	-194 B	-0-	120	1	1456	2	Y	-0-					-0-
10	0	1889	-0-	1889 B	1889	162	1	1727	2	Y	-0-					-0-
11	0	1740	-0-	1740 B	3629	150	1	1590	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110745		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286								
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	0	35	-0-	35 B	35	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	0	28	-0-	28 B	63	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 10		RRCID -> 146966		COMPL. DATE 10/13/1993		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452								
06	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	23	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	21	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	15	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	0	152	-0-	152 B	152	13	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	0	315	-0-	315 B	467	27	1	288	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 14C		RRCID -> 152526		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 6		RRCID -> 152919		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 7		RRCID -> 155278		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509								
06	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	13	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	22	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	132	-0-	-48 B	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	0	481	-0-	481 B	481	41	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	0	966	-0-	966 B	1447	83	1	883	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
RATHMELL, J. G.		WELL #: 11		RRCID -> 157423		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 5		RRCID -> 162127		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924	
06	3630 X	2675	-0-	-955 B	-0-	204 1	2471 2	Y	-0-
07	3778 X	3778	-0-	-0- B	-0-	349 1	3429 2	Y	-0-
08	3769 X	3769	-0-	-0- B	-0-	346 1	3423 2	Y	-0-
09	3570 X	3187	-0-	-383 B	-0-	243 1	2944 2	Y	-0-
10	0	3502	-0-	3502 B	3502	300 1	3202 2	Y	-0-
11	0	3112	-0-	3112 B	6614	268 1	2844 2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 9		RRCID -> 162678		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516	
06	1410 N	1808	-0-	398 B	-2622	138 1	1670 2	Y	-0-
07	1829 N	1777	-0-	-52 B	-2622	164 1	1613 2	Y	-0-
08	1860 N	1752	-0-	-108 B	-2622	161 1	1591 2	Y	-0-
09	1800 N	1592	-0-	-208 B	-2622	122 1	1470 2	Y	-0-
10	0	1778	-0-	1778 B	-844	152 1	1626 2	Y	-0-
11	0	1738	-0-	1738 B	894	150 1	1588 2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 162679		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 164815		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 165185		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 165377		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		18	RRCID ->	172597	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9258 - 9280	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		13	RRCID ->	172943	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9406 - 9471	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		9	RRCID ->	173100	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	10890	PERF. 9537 - 9583	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		9	RRCID ->	173164	COMPL. DATE	05/16/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9295 - 9325	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		19	RRCID ->	173324	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9791 - 9818	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		10	RRCID ->	175504	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9457 - 9509	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		16	RRCID ->	177047	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9323 - 10485	
06	3600 X	2741	-0-	-859	B	-0-	209	1	2532	2	Y	-0-
07	3534 X	2994	-0-	-540	B	-0-	276	1	2718	2	Y	-0-
08	3410 X	631	-0-	-2779	B	-0-	58	1	573	2	Y	-0-
09	3300 X	2504	-0-	-796	B	-0-	191	1	2313	2	Y	-0-
10	0	2427	-0-	2427	B	2427	208	1	2219	2	Y	-0-
11	0	1722	-0-	1722	B	4149	148	1	1574	2	Y	-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		20	RRCID ->	178046	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9693 - 9874
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		17	RRCID ->	179259	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9424 - 9502
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	179400	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9318 - 9366
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		23	RRCID ->	179723	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9325 - 9424
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		21	RRCID ->	182236	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9517 - 9667
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		25	RRCID ->	182478	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 9503
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		20	RRCID ->	182945	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	9601 - 9635
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #:		15	RRCID ->	184419	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	9365 - 9398	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		22	RRCID ->	184521	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9349 - 9477	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	184873	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9568 - 9606	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		29	RRCID ->	185547	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	9511	PERF.	9348 - 9455	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	185718	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9813 - 9825	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		28	RRCID ->	188523	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9408 - 9614	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		31	RRCID ->	189305	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9296 - 9574	
06	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	10	1	121	2	Y	-0-	-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	16	1	156	2	Y	-0-	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	14	1	141	2	Y	-0-	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	12	1	142	2	Y	-0-	-0-
10	0	160	-0-	-0-	B	160	14	1	146	2	Y	-0-	-0-
11	0	153	-0-	-0-	B	313	13	1	140	2	Y	-0-	-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #:		27	RRCID ->	189969	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9327 - 9356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	136 1	1646 2	Y	-0-			-0-
07		2015 N	1751	-0-	-264 B	-0-	162 1	1589 2	Y	-0-			-0-
08		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	174 1	1719 2	Y	-0-			-0-
09		1770 N	1664	-0-	-106 B	-0-	127 1	1537 2	Y	-0-			-0-
10		0	1851	-0-	1851 B	1851	159 1	1692 2	Y	-0-			-0-
11		0	1783	-0-	1783 B	3634	154 1	1629 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		26	RRCID ->	199635	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9430 - 9570	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		32	RRCID ->	200620	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9380 - 9502	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	201088	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9730 - 9855	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		11	RRCID ->	206659	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9596 - 9742	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215156	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	9918 - 9930	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		30	RRCID ->	229345	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9455 - 9480	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DECARREON, G. G.		WELL #: 13		RRCID -> 229646		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 34		RRCID -> 231949		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435								
06	30 N	32	-0-	2 B	-1016	2 1	30 2	N	-0-							-0-
07	11 N	367	-0-	356 B	-660	34 1	333 2	N	-0-							-0-
08	31 N	285	-0-	254 B	-406	26 1	259 2	N	-0-							-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-406			N	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-406			N	-0-							-0-
11	0	93	-0-	93 B	-313	8 1	85 2	N	-0-							-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		44441 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313														
STATE TRACT 786		WELL #: 11		RRCID -> 058244		COMPL. DATE 03/13/1974		TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

STATE TRACT 786		WELL #: 10		RRCID -> 227252		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT							60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT							60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT							60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT							60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT							60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT							60

STATE TRACT 786		WELL #: 12		RRCID -> 237192		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							5
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							5
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							5
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							5
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							5
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							5

STATE TRACT 786		WELL #: 3		RRCID -> 249872		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

J. C. MARTIN (LOBO)			44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MARTIN, J. C.			WELL #:	1	RRCID ->	060439	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9210 - 9330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.			WELL #:	4	RRCID ->	062859	COMPL. DATE	06/12/1975	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A
06	4080 X	3871	-0-	-209	-0-	159	1	3712	2	N	-0-	-0-
07	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	161	1	3888	2	N	-0-	-0-
08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	181	1	3890	2	N	-0-	-0-
09	0	3851	-0-	3851	3851	170	1	3681	2	N	-0-	-0-
10	0	3441	-0-	3441	7292	153	1	3287	2	N	1	1
						1	9					
11	0	3896	-0-	3896	11188	184	1	3712	2	N	-0-	1

MARTIN, J. C. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	063329	COMPL. DATE	08/10/1975	TOTAL DEPTH	9207	PERF.	N/A
06	7080 X	7016	-0-	-64	-0-	289	1	6727	2	N	-0-	-0-
07	7316 X	7111	-0-	-205	-0-	283	1	6828	2	N	-0-	-0-
08	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	326	1	7011	2	N	-0-	-0-
09	0	6794	-0-	6794	6794	301	1	6493	2	N	-0-	-0-
10	0	7015	-0-	7015	13809	312	1	6703	2	N	-0-	-0-
11	0	6599	-0-	6599	20408	311	1	6288	2	N	-0-	-0-

MARTIN, J. C.			WELL #:	5	RRCID ->	065406	COMPL. DATE	02/15/1976	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	N/A
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	48	1	1124	2	N	-0-	-0-
07	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	43	1	1044	2	N	-0-	-0-
08	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	55	1	1181	2	N	-0-	-0-
09	0	828	-0-	828	828	37	1	791	2	N	-0-	-0-
10	0	1193	-0-	1193	2021	53	1	1140	2	N	-0-	-0-
11	0	748	-0-	748	2769	35	1	713	2	N	-0-	-0-

MARTIN, J. C.			WELL #:	6	RRCID ->	066775	COMPL. DATE	06/01/1976	TOTAL DEPTH	9749	PERF.	N/A
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-	-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	N	-0-	-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-	-0-
09	0	222	-0-	222	222	10	1	212	2	N	-0-	-0-
10	0	234	-0-	234	456	10	1	224	2	N	-0-	-0-
11	0	233	-0-	233	689	11	1	222	2	N	-0-	-0-

URIBE, S.			WELL #:	1	RRCID ->	067199	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A
06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	423	1	3679	2	N	-0-	-0-
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	401	1	3747	2	N	-0-	-0-
08	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	418	1	3880	2	N	-0-	-0-
*09	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	413	1	3612	2	N	-0-	-0-
*10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	401	1	3865	2	N	-0-	-0-
11	0	4005	-0-	4005	4005	424	1	3581	2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 067200		COMPL. DATE 05/30/1976		TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	9 1	216 2	N	-0-	-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	10 1	239 2	N	-0-	-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	11 1	232 2	N	-0-	-0-
09	0	193	-0-	193	193	9 1	184 2	N	-0-	-0-
10	0	211	-0-	211	404	9 1	202 2	N	-0-	-0-
11	0	209	-0-	209	613	10 1	199 2	N	-0-	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069080		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	172 1	4011 2	N	-0-	-0-
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	173 1	4169 2	N	-0-	-0-
08	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	193 1	4152 2	N	-0-	-0-
09	0	4055	-0-	4055	4055	179 1	3876 2	N	-0-	-0-
10	0	4129	-0-	4129	8184	184 1	3945 2	N	-0-	-0-
11	0	3947	-0-	3947	12131	186 1	3761 2	N	-0-	-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 069203		COMPL. DATE 11/17/1976		TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A		
06	3060 X	2992	-0-	-68	-0-	123 1	2869 2	N	-0-	-0-
07	3162 X	3112	-0-	-50	-0-	124 1	2988 2	N	-0-	-0-
08	3162 X	3114	-0-	-48	-0-	138 1	2976 2	N	-0-	-0-
09	0	2939	-0-	2939	2939	130 1	2809 2	N	-0-	-0-
10	0	3122	-0-	3122	6061	139 1	2983 2	N	-0-	-0-
11	0	2951	-0-	2951	9012	139 1	2812 2	N	-0-	-0-

DE MARTINEZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 069227		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178		
06	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	930 1	8093 2	N	-0-	-0-
07	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	861 1	8047 2	N	-0-	-0-
08	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	845 1	7844 2	N	-0-	-0-
*09	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	844 1	7383 2	N	-0-	-0-
*10	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	796 1	7677 2	N	-0-	-0-
11	0	7810	-0-	7810	7810	827 1	6983 2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 1		RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A		
06	1440 N	1253	-0-	-187	-0-	129 1	1124 2	N	-0-	-0-
07	1426 N	1321	-0-	-105	-0-	128 1	1193 2	N	-0-	-0-
08	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	136 1	1259 2	N	-0-	-0-
*09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	135 1	1180 2	N	-0-	-0-
*10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	134 1	1287 2	N	-0-	-0-
11	0	1342	-0-	1342	1342	142 1	1200 2	N	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 2		RRCID -> 070213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257		
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	6 1	56 2	N	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 2	N	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-	-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	5 1	42 2	N	-0-	-0-
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8 1	80 2	N	-0-	-0-
11	0	34	-0-	34	34	4 1	30 2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 2		RRCID -> 070637		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	248 1	5774 2	N	-0-			-0-
07	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	209 1	5033 2	N	-0-			-0-
08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	242 1	5199 2	N	-0-			-0-
09	0	5069	-0-	5069	5069	224 1	4845 2	N	-0-			-0-
10	0	4945	-0-	4945	10014	220 1	4723 2	N	2			2
11	0	5016	-0-	5016	15030	237 1	4779 2	N	-0-			2

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	93 N	7	-0-	-86	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	N	-0-			-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 2	N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 2	N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 2	N	-0-			-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

06	1200 N	879	-0-	-321	-0-	91 1	788 2	N	-0-			-0-
07	1147 N	900	-0-	-247	-0-	87 1	813 2	N	-0-			-0-
08	1209 N	899	-0-	-310	-0-	87 1	812 2	N	-0-			-0-
09	870 N	775	-0-	-95	-0-	79 1	696 2	N	-0-			-0-
*10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	91 1	872 2	N	-0-			-0-
11	0	764	-0-	764	764	81 1	683 2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	164 1	3821 2	N	-0-			-0-
07	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	158 1	3799 2	N	-0-			-0-
08	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	189 1	4062 2	N	-0-			-0-
09	0	3869	-0-	3869	3869	171 1	3698 2	N	-0-			-0-
10	0	4093	-0-	4093	7962	182 1	3911 2	N	-0-			-0-
11	0	3859	-0-	3859	11821	182 1	3677 2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

06	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	781 1	6791 2	N	-0-			-0-
07	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	762 1	7121 2	N	-0-			-0-
08	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	753 1	6993 2	N	-0-			-0-
*09	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	773 1	6767 2	N	-0-			-0-
*10	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	723 1	6974 2	N	-0-			-0-
11	0	7717	-0-	7717	7717	817 1	6900 2	N	-0-			-0-

 J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	58	1	507	2	N	-0-			-0-
07	620 N	514	-0-	-106	-0-	50	1	464	2	N	-0-			-0-
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	54	1	502	2	N	-0-			-0-
09	570 N	513	-0-	-57	-0-	53	1	460	2	N	-0-			-0-
10	527 N	482	-0-	-45	-0-	45	1	437	2	N	-0-			-0-
11	0	497	-0-	497	497	53	1	444	2	N	-0-			-0-

 VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	113	1	984	2	N	-0-			-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	110	1	1033	2	N	-0-			-0-
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	109	1	1010	2	N	-0-			-0-
*09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	114	1	1002	2	N	-0-			-0-
*10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	109	1	1054	2	N	-0-			-0-
11	0	1104	-0-	1104	1104	117	1	987	2	N	-0-			-0-

 MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

06	2730 N	2690	-0-	-40	-0-	240	1	2450	2	N	-0-			-0-
07	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	233	1	2476	2	N	-0-			-0-
08	2976 N	2886	-0-	-90	-0-	245	1	2641	2	N	-0-			-0-
*09	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	246	1	2588	2	N	-0-			-0-
*10	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	259	1	2661	2	N	-0-			-0-
11	0	2900	-0-	2900	2900	253	1	2647	2	N	-0-			-0-

 ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

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

 M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

06	1800 N	1442	-0-	-358	-0-	128	1	1314	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1693	-0-	-198	-0-	146	1	1547	2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1647	-0-	-89	-0-	140	1	1507	2	N	-0-			-0-
*09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	139	1	1466	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	146	1	1505	2	N	-0-			-0-
11	0	1522	-0-	1522	1522	133	1	1389	2	N	-0-			-0-

 M.L.E.I., MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

06	1440 N	1265	-0-	-175	-0-	113	1	1152	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1291	-0-	-166	-0-	111	1	1180	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1145	-0-	-188	-0-	97	1	1048	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1072	-0-	-188	-0-	93	1	979	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1002	-0-	-300	-0-	89	1	913	2	N	-0-			-0-
11	0	934	-0-	934	934	82	1	852	2	N	-0-			-0-

 M.L.S.I., MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	2	N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	46	1	484	2	N	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	2	N	-0-			-0-
*09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	84	1	885	2	N	-0-			-0-
*10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	52	1	536	2	N	-0-			-0-
11	0	537	-0-	537	537	47	1	490	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #: 7		RRCID -> 112277		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	183	1	1876	2	N	-0-	-0-
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	189	1	2008	2	N	-0-	-0-
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	181	1	1958	2	N	-0-	-0-
09	2070 N	1754	-0-	-316	-0-	152	1	1602	2	N	-0-	-0-
10	2201 N	2153	-0-	-48	-0-	191	1	1962	2	N	-0-	-0-
11	0	2192	-0-	2192	2192	191	1	2001	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 114661		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ZACHRY, E.B		WELL #: 8		RRCID -> 131210		COMPL. DATE 04/27/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 179656		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444				
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-	-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	N	-0-	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-	-0-
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	351	2	N	-0-	-0-
*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	2	N	-0-	-0-
11	0	304	-0-	304	304	32	1	272	2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 35		RRCID -> 249180		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 39		RRCID -> 249368		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194				
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-	-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-	-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	309	1	4048	2	N	-0-
07		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	321	1	4167	2	N	-0-
08		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	327	1	4034	2	N	-0-
09		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	303	1	3757	2	N	-0-
10		0	4397	-0-	4397	4397	317	1	4080	2	N	-0-
11		0	3641	-0-	3641	8038	264	1	3377	2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A												
06		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	271	1	3551	2	N	-0-
07		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	276	1	3583	2	N	-0-
08		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	273	1	3368	2	N	-0-
09		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	256	1	3173	2	N	-0-
10		0	1485	-0-	1485	1485	107	1	1378	2	N	-0-
11		0	1360	-0-	1360	2845	99	1	1261	2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A												
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	N	-0-
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	N	-0-
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	-0-
10		0	277	-0-	277	277	20	1	257	2	N	-0-
11		0	272	-0-	272	549	20	1	252	2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A												
06		150 N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	2	N	-0-
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N	-0-
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	2	N	-0-
10		0	149	-0-	149	149	11	1	138	2	N	-0-
11		0	145	-0-	145	294	11	1	134	2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A												
06		4350 X	3889	-0-	-461	-0-	276	1	3613	2	N	-0-
07		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	332	1	4314	2	N	-0-
08		4619 X	4351	-0-	-268	-0-	327	1	4024	2	N	-0-
09		4470 X	4054	-0-	-416	-0-	303	1	3751	2	N	-0-
10		0	3724	-0-	3724	3724	269	1	3455	2	N	-0-
11		0	3986	-0-	3986	7710	289	1	3697	2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A												
06		120 N	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	2	N	-0-
07		93 N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	N	-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-
10		0	27	-0-	27	27	2	1	25	2	N	-0-
11		0	29	-0-	29	56	2	1	27	2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A												
06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	84	1	1097	2	N	-0-
07		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	89	1	1150	2	N	-0-
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	100	1	1227	2	N	-0-
09		1080 N	977	-0-	-103	-0-	73	1	904	2	N	-0-
10		0	1211	-0-	1211	1211	87	1	1124	2	N	-0-
11		0	1258	-0-	1258	2469	91	1	1167	2	N	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		8	RRCID ->	069268	COMPL. DATE	12/02/1976	TOTAL DEPTH	8747	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	070194	COMPL. DATE	01/26/1977	TOTAL DEPTH	9310	PERF. N/A
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	69	1	906	2	N	-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	55	1	718	2	N	-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	-0-
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-	-0-
10	0	777	-0-	777	777	56	1	721	2	N	-0-
11	0	571	-0-	571	1348	41	1	530	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		17	RRCID ->	070578	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	262	1	3427	2	N	-0-
07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	255	1	3316	2	N	-0-
08	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	259	1	3190	2	N	-0-
09	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	238	1	2943	2	N	-0-
10	0	3433	-0-	3433	3433	248	1	3185	2	N	-0-
11	0	3312	-0-	3312	6745	240	1	3072	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		18	RRCID ->	071362	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	9452	PERF. 8339 - 8644
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	58	1	764	2	N	-0-
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	58	1	749	2	N	-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	60	1	738	2	N	-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	63	1	784	2	N	-0-
10	0	874	-0-	874	874	63	1	811	2	N	-0-
11	0	819	-0-	819	1693	59	1	760	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		19	RRCID ->	072220	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	10128	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		9	RRCID ->	074275	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7568 - 7636
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	8	1	100	2	N	-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-
10	0	97	-0-	97	97	7	1	90	2	N	-0-
11	0	61	-0-	61	158	4	1	57	2	N	-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10126	PERF. 9114 - 9349
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	144	1	1495	2	N	-0-
07	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	112	1	1404	2	N	-0-
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	142	1	1820	2	N	-0-
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	142	1	1696	2	N	-0-
10	0	1872	-0-	1872	1872	149	1	1723	2	N	-0-
11	0	1774	-0-	1774	3646	142	1	1632	2	N	-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	*	C M	COND PROD	DISPOSITIONS		EOM BALANCE
										* AMT CODE	* AMT CODE	
06	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	96 1	997 2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	77 1	965 2	N	-0-			-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	95 1	1214 2	N	-0-			-0-
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	95 1	1132 2	N	-0-			-0-
10	0	1227	-0-	1227	-0-	97 1	1130 2	N	-0-			-0-
11	0	1125	-0-	1125	-0-	90 1	1035 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	65 1	679 2	N	-0-			-0-
07	713 N	609	-0-	-104	-0-	45 1	564 2	N	-0-			-0-
08	558 N	529	-0-	-29	-0-	38 1	491 2	N	-0-			-0-
09	750 N	501	-0-	-249	-0-	39 1	462 2	N	-0-			-0-
10	0	542	-0-	542	-0-	43 1	499 2	N	-0-			-0-
11	0	458	-0-	458	-0-	37 1	421 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

06	870 N	719	-0-	-151	-0-	63 1	656 2	Y	-0-			-0-
07	961 N	784	-0-	-177	-0-	58 1	726 2	Y	-0-			-0-
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	92 1	1180 2	Y	-0-			-0-
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	92 1	1096 2	Y	-0-			-0-
10	0	1314	-0-	1314	-0-	104 1	1210 2	Y	-0-			-0-
11	0	1233	-0-	1233	-0-	99 1	1134 2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

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

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	20 1	262 2	N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21 1	268 2	N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22 1	265 2	N	-0-			-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	20 1	247 2	N	-0-			-0-
10	0	308	-0-	308	-0-	22 1	286 2	N	-0-			-0-
11	0	292	-0-	292	-0-	21 1	271 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	64 1	844 2	N	-0-			-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	64 1	834 2	N	-0-			-0-
08	868 N	823	-0-	-45	-0-	62 1	761 2	N	-0-			-0-
09	900 N	857	-0-	-43	-0-	64 1	793 2	N	-0-			-0-
10	0	844	-0-	844	-0-	61 1	783 2	N	-0-			-0-
11	0	865	-0-	865	-0-	63 1	802 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		23		RRCID -> 083045		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8593 - 8754		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	198 1	2589 2	N		-0-			-0-
07		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	197 1	2560 2	N		-0-			-0-
08		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	204 1	2514 2	N		-0-			-0-
09		2340 N	2249	-0-	-91	-0-	168 1	2081 2	N		-0-			-0-
10		0	2182	-0-	2182	2182	157 1	2025 2	N		-0-			-0-
11		0	2208	-0-	2208	4390	160 1	2048 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		25		RRCID -> 083853		COMPL. DATE 08/24/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8070 - 9398		
06		5760 X	5302	-0-	-458	-0-	376 1	4926 2	N		-0-			-0-
07		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	426 1	5533 2	N		-0-			-0-
08		5766 X	5538	-0-	-228	-0-	416 1	5122 2	N		-0-			-0-
09		5580 X	4448	-0-	-1132	-0-	332 1	4116 2	N		-0-			-0-
10		0	6034	-0-	6034	6034	435 1	5599 2	N		-0-			-0-
11		0	7052	-0-	7052	13086	512 1	6540 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		28		RRCID -> 086388		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 9216		PERF. 8504 - 9042		
06		810 N	790	-0-	-20	-0-	56 1	734 2	N		-0-			-0-
07		892 N	892	-0-	-0-	-0-	64 1	828 2	N		-0-			-0-
08		868 N	672	-0-	-196	-0-	50 1	622 2	N		-0-			-0-
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	62 1	769 2	N		-0-			-0-
10		0	901	-0-	901	901	65 1	836 2	N		-0-			-0-
11		0	880	-0-	880	1781	64 1	816 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		31		RRCID -> 090161		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7967 - 9253		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		32		RRCID -> 091438		COMPL. DATE 11/23/1980		TOTAL DEPTH 9331		PERF. 7966 - 9172		
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	269 2	N		-0-			-0-
07		279 N	99	-0-	-180	-0-	7 1	92 2	N		-0-			-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	24 1	295 2	N		-0-			-0-
09		270 N	153	-0-	-117	-0-	11 1	142 2	N		-0-			-0-
10		0	129	-0-	129	129	9 1	120 2	N		-0-			-0-
11		0	125	-0-	125	254	9 1	116 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		34		RRCID -> 092262		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH 9901		PERF. 8628 - 8783		
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	30 1	395 2	N		-0-			-0-
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	28 1	359 2	N		-0-			-0-
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	29 1	360 2	N		-0-			-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	25 1	307 2	N		-0-			-0-
10		0	379	-0-	379	379	27 1	352 2	N		-0-			-0-
11		0	358	-0-	358	737	26 1	332 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		35		RRCID -> 092972		COMPL. DATE 04/05/1981		TOTAL DEPTH 10114		PERF. 8844 - 9909		
06		240 N	209	-0-	-31	-0-	15 1	194 2	N		-0-			-0-
07		279 N	238	-0-	-41	-0-	17 1	221 2	N		-0-			-0-
08		279 N	212	-0-	-67	-0-	16 1	196 2	N		-0-			-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	18 1	219 2	N		-0-			-0-
10		0	176	-0-	176	176	13 1	163 2	N		-0-			-0-
11		0	260	-0-	260	436	19 1	241 2	N		-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178									
MECOM, J. W.		WELL #: 38 P		RRCID -> 093698		COMPL. DATE 05/20/1981			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	16 1	203 2	N	-0-	-0-	
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16 1	212 2	N	-0-	-0-	
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16 1	198 2	N	-0-	-0-	
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16 1	193 2	N	-0-	-0-	
10	0	236	-0-	236	236	17 1	219 2	N	-0-	-0-	
11	0	223	-0-	223	459	16 1	207 2	N	-0-	-0-	

MARTINEZ, ACELA		WELL #: 2		RRCID -> 096183		COMPL. DATE 05/11/1995			TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894		
06	1260 N	1127	-0-	-133	-0-	99 1	1028 2	Y	-0-	-0-	
07	1271 N	1102	-0-	-169	-0-	82 1	1020 2	Y	-0-	-0-	
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	99 1	1273 2	Y	-0-	-0-	
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	100 1	1201 2	Y	-0-	-0-	
10	0	1318	-0-	1318	1318	105 1	1213 2	Y	-0-	-0-	
11	0	1255	-0-	1255	2573	100 1	1155 2	Y	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 40 P		RRCID -> 096754		COMPL. DATE 10/03/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834		
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	152 1	1996 2	N	-0-	-0-	
07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	170 1	2208 2	N	-0-	-0-	
08	3100 N	3309	-0-	209	209	248 1	3061 2	N	-0-	-0-	
09	3000 N	3040	-0-	40	249	227 1	2813 2	N	-0-	-0-	
10	0	3160	-0-	3160	3409	228 1	2932 2	N	-0-	-0-	
11	0	2869	-0-	2869	6278	208 1	2661 2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 41		RRCID -> 097359		COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375		
06	2700 X	1802	-0-	-898	-0-	128 1	1674 2	N	-0-	-0-	
07	2790 X	714	-0-	-2076	-0-	51 1	663 2	N	-0-	-0-	
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-	-0-	
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 43 J		RRCID -> 098647		COMPL. DATE 03/20/1982			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 45 J		RRCID -> 100057		COMPL. DATE 05/21/1982			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040		
06	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	418 1	5480 2	N	-0-	-0-	
07	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	370 1	4802 2	N	-0-	-0-	
08	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	326 1	4022 2	N	-0-	-0-	
09	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	404 1	5006 2	N	-0-	-0-	
10	0	5408	-0-	5408	5408	390 1	5018 2	N	-0-	-0-	
11	0	5080	-0-	5080	10488	369 1	4711 2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 47		RRCID -> 103495		COMPL. DATE 04/08/1988			TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227		
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	149 1	1950 2	N	-0-	-0-	
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	151 1	1964 2	N	-0-	-0-	
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	126 1	1558 2	N	-0-	-0-	
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	142 1	1756 2	N	-0-	-0-	
10	0	2089	-0-	2089	2089	151 1	1938 2	N	-0-	-0-	
11	0	2289	-0-	2289	4378	166 1	2123 2	N	-0-	-0-	

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		48	RRCID ->	103701	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8673 - 9193	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		119 N	119	-0-	-0-	8 1	111 2	N		-0-			-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	10 1	129 2	N		-0-			-0-
08		93 N	89	-0-	-4	7 1	82 2	N		-0-			-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	10 1	125 2	N		-0-			-0-
10		0	74	-0-	74	5 1	69 2	N		-0-			-0-
11		0	121	-0-	121	9 1	112 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		49J	RRCID ->	104721	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	7546 - 7804	
06		1751 X	1751	-0-	-0-	124 1	1627 2	N		-0-			-0-
07		1809 X	1809	-0-	-0-	129 1	1680 2	N		-0-			-0-
08		1798 X	1776	-0-	-22	133 1	1643 2	N		-0-			-0-
09		1740 X	1660	-0-	-80	124 1	1536 2	N		-0-			-0-
10		0	1868	-0-	1868	135 1	1733 2	N		-0-			-0-
11		0	1836	-0-	1836	133 1	1703 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		51	RRCID ->	106973	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7854 - 7944	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		56S	RRCID ->	110381	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8408 - 9496	
06		840 N	840	-0-	-0-	60 1	780 2	N		-0-			-0-
07		794 N	794	-0-	-0-	57 1	737 2	N		-0-			-0-
08		785 N	785	-0-	-0-	59 1	726 2	N		-0-			-0-
09		840 N	737	-0-	-103	55 1	682 2	N		-0-			-0-
10		0	820	-0-	820	59 1	761 2	N		-0-			-0-
11		0	800	-0-	800	58 1	742 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		57	RRCID ->	110709	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	8504 - 8782	
06		3910 X	3910	-0-	-0-	277 1	3633 2	N		-0-			-0-
07		4477 X	4477	-0-	-0-	320 1	4157 2	N		-0-			-0-
08		4338 X	4338	-0-	-0-	326 1	4012 2	N		-0-			-0-
09		3855 X	3855	-0-	-0-	288 1	3567 2	N		-0-			-0-
10		0	4367	-0-	4367	315 1	4052 2	N		-0-			-0-
11		0	4266	-0-	4266	8633 310 1	3956 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		59V	RRCID ->	112691	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8902 - 9090	
06		300 N	75	-0-	-225	5 1	70 2	N		-0-			-0-
07		279 N	159	-0-	-120	11 1	148 2	N		-0-			-0-
08		724 N	724	-0-	-0-	54 1	670 2	N		-0-			-0-
09		1468 N	1468	-0-	-0-	110 1	1358 2	N		-0-			-0-
10		0	1482	-0-	1482	107 1	1375 2	N		-0-			-0-
11		0	1273	-0-	1273	2755 92 1	1181 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		61K	RRCID ->	116645	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8450 - 8536	
06		270 N	182	-0-	-88	13 1	169 2	N		-0-			-0-
07		248 N	247	-0-	-1	18 1	229 2	N		-0-			-0-
08		248 N	240	-0-	-8	18 1	222 2	N		-0-			-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	18 1	217 2	N		-0-			-0-
10		0	301	-0-	301	22 1	279 2	N		-0-			-0-
11		0	331	-0-	331	632 24 1	307 2	N		-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID ->	120909	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8386 - 8582		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	54 1	703 2	N		-0-			-0-
07		651 N	587	-0-	-64	-0-	42 1	545 2	N		-0-			-0-
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	46 1	561 2	N		-0-			-0-
09		660 N	498	-0-	-162	-0-	37 1	461 2	N		-0-			-0-
10		0	606	-0-	606		44 1	562 2	N		-0-			-0-
11		0	665	-0-	665	1271	48 1	617 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		65	RRCID ->	140135	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9011 - 9034		
06		210 N	141	-0-	-69	-0-	10 1	131 2	N		-0-			-0-
07		186 N	145	-0-	-41	-0-	10 1	135 2	N		-0-			-0-
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	11 1	137 2	N		-0-			-0-
09		150 N	123	-0-	-27	-0-	9 1	114 2	N		-0-			-0-
10		0	157	-0-	157		11 1	146 2	N		-0-			-0-
11		0	124	-0-	124	281	9 1	115 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8552 - 8754		
06		1290 N	1201	-0-	-89	-0-	85 1	1116 2	N		-0-			-0-
07		1178 N	1174	-0-	-4	-0-	84 1	1090 2	N		-0-			-0-
08		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	86 1	1063 2	N		-0-			-0-
09		1200 N	1070	-0-	-130	-0-	80 1	990 2	N		-0-			-0-
10		0	1260	-0-	1260		91 1	1169 2	N		-0-			-0-
11		0	1193	-0-	1193	2453	87 1	1106 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		68	RRCID ->	142677	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8561 - 8712		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		70	RRCID ->	143939	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	8694 - 8824		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		72	RRCID ->	144325	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8742 - 9388		
06		1200 N	1112	-0-	-88	-0-	79 1	1033 2	N		-0-			-0-
07		1178 N	1163	-0-	-15	-0-	83 1	1080 2	N		-0-			-0-
08		1240 N	1134	-0-	-106	-0-	85 1	1049 2	N		-0-			-0-
09		1110 N	1082	-0-	-28	-0-	81 1	1001 2	N		-0-			-0-
10		0	1197	-0-	1197	1197	86 1	1111 2	N		-0-			-0-
11		0	1159	-0-	1159	2356	84 1	1075 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		74	RRCID ->	144592	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8673 - 9298		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		76	RRCID ->	145651	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7900 - 7920		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3390 X	32	-0-	-3358	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-
08	31 X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
09	30 X	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
10	0	18	-0-	18	18	1	1	17	2	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		75	RRCID ->	146270	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	8936 - 8988		
06	4980 X	4158	-0-	-822	-0-	295	1	3863	2	N	-0-			-0-
07	5146 X	4203	-0-	-943	-0-	301	1	3902	2	N	-0-			-0-
08	5146 X	5102	-0-	-44	-0-	383	1	4719	2	N	-0-			-0-
09	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	355	1	4398	2	N	-0-			-0-
10	0	5674	-0-	5674	5674	409	1	5265	2	N	-0-			-0-
11	0	5640	-0-	5640	11314	409	1	5231	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		78	RRCID ->	146401	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8551 - 8792		
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	133	1	1738	2	N	-0-			-0-
07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	164	1	2129	2	N	-0-			-0-
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	160	1	1968	2	N	-0-			-0-
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	153	1	1894	2	N	-0-			-0-
10	0	2525	-0-	2525	2525	182	1	2343	2	N	-0-			-0-
11	0	1726	-0-	1726	4251	125	1	1601	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		77	RRCID ->	146668	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8942 - 9057		
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	24	1	318	2	N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	N	-0-			-0-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	25	1	313	2	N	-0-			-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	24	1	297	2	N	-0-			-0-
10	0	369	-0-	369	369	27	1	342	2	N	-0-			-0-
11	0	361	-0-	361	730	26	1	335	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		69	RRCID ->	146721	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		79	RRCID ->	146722	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9550 - 9775		
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-			-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	21	1	261	2	N	-0-			-0-
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	19	1	239	2	N	-0-			-0-
10	0	268	-0-	268	268	19	1	249	2	N	-0-			-0-
11	0	281	-0-	281	549	20	1	261	2	N	-0-			-0-

MECON, J. W.		WELL #:		80	RRCID ->	146895	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8540 - 8778		
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	13	1	165	2	N	-0-			-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	14	1	187	2	N	-0-			-0-
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	2	N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	-0-			-0-
10	0	128	-0-	128	128	9	1	119	2	N	-0-			-0-
11	0	143	-0-	143	271	10	1	133	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 153625	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8850	-	8893
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3000 X	1959	-0-	-1041	-0-	172 1	1787 2	N	-0-			-0-
07		3100 X	1763	-0-	-1337	-0-	131 1	1632 2	N	-0-			-0-
08		3100 X	1985	-0-	-1115	-0-	144 1	1841 2	N	-0-			-0-
09		3000 X	1967	-0-	-1033	-0-	152 1	1815 2	N	-0-			-0-
10		0	1912	-0-	1912		152 1	1760 2	N	-0-			-0-
11		0	1723	-0-	1723		138 1	1585 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 154233	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8926	-	9178
06		660 N	343	-0-	-317	-0-	30 1	313 2	N	-0-			-0-
07		558 N	419	-0-	-139	-0-	31 1	388 2	N	-0-			-0-
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	47 1	603 2	N	-0-			-0-
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	52 1	623 2	N	-0-			-0-
10		0	1034	-0-	1034		82 1	952 2	N	-0-			-0-
11		0	651	-0-	651		52 1	599 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		82	RRCID -> 159807	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8967	-	8987
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	19 1	244 2	N	-0-			-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	250 2	N	-0-			-0-
08		279 N	263	-0-	-16	-0-	20 1	243 2	N	-0-			-0-
09		270 N	247	-0-	-23	-0-	18 1	229 2	N	-0-			-0-
10		0	277	-0-	277		20 1	257 2	N	-0-			-0-
11		0	270	-0-	270		20 1	250 2	N	-0-			-0-

MECON, J. W.		WELL #:		81	RRCID -> 160097	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8006	-	9528
06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	91 1	1196 2	N	-0-			-0-
07		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	80 1	1038 2	N	-0-			-0-
08		1271 N	1119	-0-	-152	-0-	84 1	1035 2	N	-0-			-0-
09		1290 N	1165	-0-	-125	-0-	87 1	1078 2	N	-0-			-0-
10		0	958	-0-	958		69 1	889 2	N	-0-			-0-
11		0	937	-0-	937		68 1	869 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		83	RRCID -> 162969	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7619	-	8662
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	74 1	974 2	N	-0-			-0-
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	79 1	1025 2	N	-0-			-0-
08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	83 1	1020 2	N	-0-			-0-
09		1050 N	1019	-0-	-31	-0-	76 1	943 2	N	-0-			-0-
10		0	1006	-0-	1006		73 1	933 2	N	-0-			-0-
11		0	1130	-0-	1130		82 1	1048 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		84	RRCID -> 163174	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8062	-	9052
06		210 N	202	-0-	-8	-0-	14 1	188 2	N	-0-			-0-
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	14 1	180 2	N	-0-			-0-
08		217 N	176	-0-	-41	-0-	13 1	163 2	N	-0-			-0-
09		210 N	165	-0-	-45	-0-	12 1	153 2	N	-0-			-0-
10		0	181	-0-	181		13 1	168 2	N	-0-			-0-
11		0	145	-0-	145		11 1	134 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		85	RRCID -> 163541	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8583	-	9708
06		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	620 1	8122 2	N	-0-			-0-
07		9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	657 1	8534 2	N	-0-			-0-
08		8277 X	6525	-0-	-1752	-0-	490 1	6035 2	N	-0-			-0-
09		8730 X	7397	-0-	-1333	-0-	553 1	6844 2	N	-0-			-0-
10		0	8232	-0-	8232		594 1	7638 2	N	-0-			-0-
11		0	7675	-0-	7675		557 1	7118 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		86	RRCID ->	165062	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8528 - 8916
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	113 1	1486 2	N	-0-	-0-		
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	145 1	1882 2	N	-0-	-0-		
08	3100 N	3826	-0-	726	726	287 1	3539 2	N	-0-	-0-		
09	3000 N	3518	-0-	518	1244	263 1	3255 2	N	-0-	-0-		
10	0	3961	-0-	3961	5205	286 1	3675 2	N	-0-	-0-		
11	0	3894	-0-	3894	9099	283 1	3611 2	N	-0-	-0-		

MECOM, J. W.		WELL #:		87	RRCID ->	165188	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7869 - 8643
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	183 1	2399 2	N	-0-	-0-		
07	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	194 1	2520 2	N	-0-	-0-		
08	2728 N	2620	-0-	-108	-0-	197 1	2423 2	N	-0-	-0-		
09	2580 N	2451	-0-	-129	-0-	183 1	2268 2	N	-0-	-0-		
10	0	2739	-0-	2739	2739	198 1	2541 2	N	-0-	-0-		
11	0	2689	-0-	2689	5428	195 1	2494 2	N	-0-	-0-		

ESCAMILLA		WELL #:		1	RRCID ->	165367	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10125 - 10230
06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	312 1	2134 2	N	-0-	-0-		
07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	327 1	2162 2	N	-0-	-0-		
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	405 1	1681 2	N	-0-	-0-		
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	356 1	1785 2	N	-0-	-0-		
10	0	1521	-0-	1521	1521	867 1	654 2	N	-0-	-0-		
11	0	1095	-0-	1095	2616	685 1	410 2	N	-0-	-0-		

MANN, E. E. TRUST ET AL 142		WELL #:		1	RRCID ->	167402	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10210 - 10314
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	154 1	1051 2	Y	-0-	-0-		
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	169 1	1116 2	Y	-0-	-0-		
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	235 1	976 2	Y	-0-	-0-		
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	186 1	931 2	Y	-0-	-0-		
10	0	779	-0-	779	779	444 1	335 2	Y	-0-	-0-		
11	0	603	-0-	603	1382	377 1	226 2	Y	-0-	-0-		

MECOM, J. W.		WELL #:		89	RRCID ->	168016	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8178 - 8359
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	115 1	1505 2	N	-0-	-0-		
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	121 1	1564 2	N	-0-	-0-		
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	121 1	1488 2	N	-0-	-0-		
09	1500 N	1427	-0-	-73	-0-	107 1	1320 2	N	-0-	-0-		
10	0	1593	-0-	1593	1593	115 1	1478 2	N	-0-	-0-		
11	0	1521	-0-	1521	3114	110 1	1411 2	N	-0-	-0-		

MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID ->	168111	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	7720 - 9718
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27 1	359 2	N	-0-	-0-		
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	32 1	414 2	N	-0-	-0-		
08	372 N	266	-0-	-106	-0-	20 1	246 2	N	-0-	-0-		
09	360 N	285	-0-	-75	-0-	21 1	264 2	N	-0-	-0-		
10	0	645	-0-	645	645	47 1	598 2	N	-0-	-0-		
11	0	236	-0-	236	881	17 1	219 2	N	-0-	-0-		

MECOM, J. W.		WELL #:		90	RRCID ->	168514	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	8056 - 8748
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	80 1	1051 2	N	-0-	-0-		
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	76 1	982 2	N	-0-	-0-		
08	620 N	391	-0-	-229	-0-	29 1	362 2	N	-0-	-0-		
09	630 N	265	-0-	-365	-0-	20 1	245 2	N	-0-	-0-		
10	0	393	-0-	393	393	28 1	365 2	N	-0-	-0-		
11	0	706	-0-	706	1099	51 1	655 2	N	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		88	RRCID ->	168756	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9148 - 9296	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	169 1	2216 2		N	-0-			-0-
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	170 1	2206 2		N	-0-			-0-
08	2387 N	2327	-0-	-60	-0-	175 1	2152 2		N	-0-			-0-
09	2310 N	2026	-0-	-284	-0-	151 1	1875 2		N	-0-			-0-
10	0	2085	-0-	2085	2085	150 1	1935 2		N	-0-			-0-
11	0	1965	-0-	1965	4050	143 1	1822 2		N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		92	RRCID ->	169896	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	8878 - 10064	
06	4680 X	4323	-0-	-357	-0-	307 1	4016 2		N	-0-			-0-
07	4836 X	4456	-0-	-380	-0-	319 1	4137 2		N	-0-			-0-
08	4836 X	4596	-0-	-240	-0-	345 1	4251 2		N	-0-			-0-
09	4680 X	4336	-0-	-344	-0-	324 1	4012 2		N	-0-			-0-
10	0	4918	-0-	4918	4918	355 1	4563 2		N	-0-			-0-
11	0	4438	-0-	4438	9356	322 1	4116 2		N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		100	RRCID ->	170035	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9096 - 9212	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		98	RRCID ->	170039	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9654 - 9998	
06	900 N	868	-0-	-32	-0-	62 1	806 2		N	-0-			-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	63 1	815 2		N	-0-			-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	67 1	827 2		N	-0-			-0-
09	870 N	711	-0-	-159	-0-	53 1	658 2		N	-0-			-0-
10	0	579	-0-	579	579	42 1	537 2		N	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27	606	2 1	25 2		N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		99	RRCID ->	170044	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8588 - 9737	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		93ST	RRCID ->	170334	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	8023 - 8602	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		102	RRCID ->	171104	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8740 - 8884	
06	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	184 1	2409 2		N	-0-			-0-
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	168 1	2186 2		N	-0-			-0-
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	190 1	2342 2		N	-0-			-0-
09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	193 1	2387 2		N	-0-			-0-
10	0	2855	-0-	2855	2855	206 1	2649 2		N	-0-			-0-
11	0	2864	-0-	2864	5719	208 1	2656 2		N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																			
MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		T. A.	-0-	-0-	-0-			3					Y	-0-					-0-
07		T. A.		2	-0-	2		5		2	2		Y	-0-					-0-
08		5 X	-0-	-0-	-5			-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-					-0-
10		0		2	-0-	2		2		1	1		Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			2					Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638																			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003																			
06		2460 N	1767	-0-	-693			-0-	125	1	1642	2	N	-0-					-0-
07		2542 X	1336	-0-	-1206			-0-	96	1	1240	2	N	-0-					-0-
08		2542 X	1457	-0-	-1085			-0-	109	1	1348	2	N	-0-					-0-
09		2460 X	2051	-0-	-409			-0-	153	1	1898	2	N	-0-					-0-
10		0	1929	-0-	1929			1929	139	1	1790	2	N	-0-					-0-
11		0	1856	-0-	1856			3785	135	1	1721	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694																			
06		90 N	32	-0-	-58			-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
07		53 N	53	-0-	-0-			-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
08		59 N	59	-0-	-0-			-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
09		62 N	62	-0-	-0-			-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
10		0	4	-0-	-4			4	4	2			N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			4					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882																			
06		870 N	870	-0-	-0-			-0-	62	1	808	2	N	-0-					-0-
07		822 N	822	-0-	-0-			-0-	59	1	763	2	N	-0-					-0-
08		868 N	804	-0-	-64			-0-	60	1	744	2	N	-0-					-0-
09		870 N	730	-0-	-140			-0-	55	1	675	2	N	-0-					-0-
10		0	806	-0-	806			806	58	1	748	2	N	-0-					-0-
11		0	793	-0-	793			1599	58	1	735	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684																			
06		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137																			
06		1391 N	1391	-0-	-0-			-0-	99	1	1292	2	N	-0-					-0-
07		1413 N	1413	-0-	-0-			-0-	101	1	1312	2	N	-0-					-0-
08		1426 N	1368	-0-	-58			-0-	103	1	1265	2	N	-0-					-0-
09		1380 N	1307	-0-	-73			-0-	98	1	1209	2	N	-0-					-0-
10		0	1456	-0-	1456			1456	105	1	1351	2	N	-0-					-0-
11		0	1420	-0-	1420			2876	103	1	1317	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		42	RRCID ->	176355	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6220 - 6250		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	36	-0-	-24	-0-		3	1	33	2	N	-0-		-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-		4	1	54	2	N	-0-		-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-		5	1	64	2	N	-0-		-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-		5	1	64	2	N	-0-		-0-
10	0	95	-0-	95	-0-	95	7	1	88	2	N	-0-		-0-
11	0	72	-0-	72	-0-	167	5	1	67	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		110	RRCID ->	177041	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	8390 - 8946		
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		132	1	1732	2	N	-0-		-0-
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		165	1	2141	2	N	-0-		-0-
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		150	1	1852	2	N	-0-		-0-
09	1860 N	1589	-0-	-271	-0-		119	1	1470	2	N	-0-		-0-
10	0	1625	-0-	1625	-0-	1625	117	1	1508	2	N	-0-		-0-
11	0	1304	-0-	1304	-0-	2929	95	1	1209	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		111	RRCID ->	177165	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8074 - 8924		
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		77	1	1011	2	N	-0-		-0-
07	992 N	977	-0-	-15	-0-		70	1	907	2	N	-0-		-0-
08	992 N	765	-0-	-227	-0-		57	1	708	2	N	-0-		-0-
09	1080 N	983	-0-	-97	-0-		73	1	910	2	N	-0-		-0-
10	0	1123	-0-	1123	-0-	1123	81	1	1042	2	N	-0-		-0-
11	0	1071	-0-	1071	-0-	2194	78	1	993	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		112	RRCID ->	177523	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8572 - 8898		
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		139	1	1823	2	N	-0-		-0-
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		143	1	1856	2	N	-0-		-0-
08	1953 N	1835	-0-	-118	-0-		138	1	1697	2	N	-0-		-0-
09	1950 N	1781	-0-	-169	-0-		133	1	1648	2	N	-0-		-0-
10	0	2345	-0-	2345	-0-	2345	169	1	2176	2	N	-0-		-0-
11	0	1971	-0-	1971	-0-	4316	143	1	1828	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		109	RRCID ->	177843	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8400 - 8585		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		108	RRCID ->	177860	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8894		
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		139	1	1819	2	N	-0-		-0-
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		146	1	1900	2	N	-0-		-0-
08	2077 N	1815	-0-	-262	-0-		136	1	1679	2	N	-0-		-0-
09	1950 N	1786	-0-	-164	-0-		133	1	1653	2	N	-0-		-0-
10	0	1935	-0-	1935	-0-	1935	140	1	1795	2	N	-0-		-0-
11	0	1880	-0-	1880	-0-	3815	136	1	1744	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		114	RRCID ->	183264	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7899 - 9260
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		113	RRCID ->	183446	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	8125 - 9004
06	930 N	725	-0-	-205	-0-	51	1	674	2	N	-0-	-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	64	1	825	2	N	-0-	-0-
08	744 N	728	-0-	-16	-0-	55	1	673	2	N	-0-	-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	60	1	747	2	N	-0-	-0-
10	0	666	-0-	666	666	48	1	618	2	N	-0-	-0-
11	0	735	-0-	735	1401	53	1	682	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		115	RRCID ->	188002	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9075 - 9310
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		118	RRCID ->	194256	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9075 - 9165
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	18	1	242	2	N	-0-	-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	N	-0-	-0-
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	19	1	234	2	N	-0-	-0-
09	270 N	222	-0-	-48	-0-	17	1	205	2	N	-0-	-0-
10	0	253	-0-	253	253	18	1	235	2	N	-0-	-0-
11	0	232	-0-	232	485	17	1	215	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		116	RRCID ->	195058	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7902 - 8398
06	14B2 EXT	33	-0-	33	128	2	1	31	2	N	-0-	-0-
07	134 X	6	-0-	-128	-0-	6	2			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		117	RRCID ->	195184	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	7289 - 8276
06	1200 X	756	-0-	-444	-0-	54	1	702	2	N	-0-	-0-
07	1271 X	809	-0-	-462	-0-	58	1	751	2	N	-0-	-0-
08	1240 X	865	-0-	-375	-0-	65	1	800	2	N	-0-	-0-
09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	76	1	936	2	N	-0-	-0-
10	0	1251	-0-	1251	1251	90	1	1161	2	N	-0-	-0-
11	0	902	-0-	902	2153	65	1	837	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		119	RRCID ->	201803	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8510 - 9148
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	2	N	-0-	-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	N	-0-	-0-
08	558 N	523	-0-	-35	-0-	39	1	484	2	N	-0-	-0-
09	540 N	447	-0-	-93	-0-	33	1	414	2	N	-0-	-0-
10	0	502	-0-	502	502	36	1	466	2	N	-0-	-0-
11	0	466	-0-	466	968	34	1	432	2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		121	RRCID ->	202517	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8047 - 9130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	314 1	4110 2	N	-0-	-0-	-0-
07		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	327 1	4250 2	N	-0-	-0-	-0-
08		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	331 1	4075 2	N	-0-	-0-	-0-
09		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	317 1	3924 2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	4786	-0-	4786	4786	345 1	4441 2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	4605	-0-	4605	9391	334 1	4271 2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		120	RRCID ->	203072	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8480 - 9056
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		123	RRCID ->	203508	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8093 - 8157
06		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	109 1	1425 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	103 1	1336 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	113 1	1398 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	103 1	1271 2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	1558	-0-	1558	1558	112 1	1446 2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	1493	-0-	1493	3051	108 1	1385 2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		124	RRCID ->	204952	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9617 - 10162
06		600 N	370	-0-	-230	-0-	26 1	344 2	N	-0-	-0-	-0-
07		434 N	324	-0-	-110	-0-	23 1	301 2	N	-0-	-0-	-0-
08		527 N	284	-0-	-243	-0-	21 1	263 2	N	-0-	-0-	-0-
09		360 N	231	-0-	-129	-0-	17 1	214 2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	325	-0-	325	325	23 1	302 2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	313	-0-	313	638	23 1	290 2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		126	RRCID ->	205749	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7944 - 8729
06		1590 N	1019	-0-	-571	-0-	72 1	947 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	129 1	1672 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	117 1	1444 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	114 1	1417 2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	1700	-0-	1700	1700	123 1	1577 2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	1666	-0-	1666	3366	121 1	1545 2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		122	RRCID ->	206424	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8160 - 8548
06		150 N	132	-0-	-18	-0-	9 1	123 2	N	-0-	-0-	-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	161 2	N	-0-	-0-	-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1	165 2	N	-0-	-0-	-0-
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	135 2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	148	-0-	148	148	11 1	137 2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	167	-0-	167	315	12 1	155 2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		125	RRCID ->	206476	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7972 - 8192
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	6 1	72 2	N	-0-	-0-	-0-
07		93 N	68	-0-	-25	-0-	5 1	63 2	N	-0-	-0-	-0-
08		93 N	49	-0-	-44	-0-	4 1	45 2	N	-0-	-0-	-0-
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	5 1	66 2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	65	-0-	65	65	5 1	60 2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	41	-0-	41	106	3 1	38 2	N	-0-	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		129	RRCID ->	208212	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9787	PERF.	8664 - 9574	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	127 1	1667 2	1667 2	N	-0-			-0-
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	125 1	1622 2	1622 2	N	-0-			-0-
08	2201 N	1781	-0-	-420	-0-	134 1	1647 2	1647 2	N	-0-			-0-
09	1800 N	1792	-0-	-8	-0-	134 1	1658 2	1658 2	N	-0-			-0-
10	0	1891	-0-	1891	1891	136 1	1755 2	1755 2	N	-0-			-0-
11	0	1951	-0-	1951	3842	142 1	1809 2	1809 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		130	RRCID ->	208732	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7732 - 8925	
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	67 1	872 2	872 2	N	-0-			-0-
07	837 N	718	-0-	-119	-0-	51 1	667 2	667 2	N	-0-			-0-
08	930 N	293	-0-	-637	-0-	22 1	271 2	271 2	N	-0-			-0-
09	930 N	493	-0-	-437	-0-	37 1	456 2	456 2	N	-0-			-0-
10	0	981	-0-	981	981	71 1	910 2	910 2	N	-0-			-0-
11	0	598	-0-	598	1579	43 1	555 2	555 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		131	RRCID ->	208813	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7962 - 7972	
06	420 N	344	-0-	-76	-0-	24 1	320 2	320 2	N	-0-			-0-
07	372 N	250	-0-	-122	-0-	18 1	232 2	232 2	N	-0-			-0-
08	372 N	186	-0-	-186	-0-	14 1	172 2	172 2	N	-0-			-0-
09	330 N	142	-0-	-188	-0-	11 1	131 2	131 2	N	-0-			-0-
10	0	149	-0-	149	149	11 1	138 2	138 2	N	-0-			-0-
11	0	129	-0-	129	278	9 1	120 2	120 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		128	RRCID ->	209191	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8386 - 8603	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		127	RRCID ->	211224	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8880 - 9234	
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	72 1	949 2	949 2	N	-0-			-0-
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	74 1	960 2	960 2	N	-0-			-0-
08	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	76 1	933 2	933 2	N	-0-			-0-
09	1020 N	947	-0-	-73	-0-	71 1	876 2	876 2	N	-0-			-0-
10	0	1052	-0-	1052	1052	76 1	976 2	976 2	N	-0-			-0-
11	0	1032	-0-	1032	2084	75 1	957 2	957 2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)		//CONT.//		44957 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	169845	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5660 - 9700	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)		//CONT.//		44957 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID ->	170356	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9188 - 10043
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	51 1	663 2	N	-0-		-0-
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	49 1	636 2	N	-0-		-0-
08		682 N	408	-0-	-274	-0-	31 1	377 2	N	-0-		-0-
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-
10		0	266	-0-	266	-0-	19 1	247 2	N	-0-		-0-
11		0	11	-0-	11	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE)				44957 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927								
WHITE, J. H.		WELL #:		1A	RRCID ->	142784	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8455 - 8642
06	14B2	EXT	410	-0-	410	1220	410 2		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	415	-0-	415	1635	415 2		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1635			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1635			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1635			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1635			N	NO RPT		-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150)				44957 640	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID ->	181500	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8120 - 8160
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9400)				44957 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		95	RRCID ->	170402	COMPL. DATE	06/07/1998	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	9361 - 9824
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900)				44957 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		101	RRCID ->	171542	COMPL. DATE	10/17/1998	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9152 - 9286
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	21 1	271 2	N	-0-		-0-
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	21 1	276 2	N	-0-		-0-
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	20 1	247 2	N	-0-		-0-
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	17 1	210 2	N	-0-		-0-
10		0	285	-0-	285	-0-	21 1	264 2	N	-0-		-0-
11		0	260	-0-	260	-0-	19 1	241 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO)			44958 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
MARTIN, J.C.			WELL #:	9	RRCID ->	106060	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9191 - 9375		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MARTIN, J. C.			WELL #:	10	RRCID ->	106487	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9620 - 9826		
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	N	-0-		-0-	
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	37	1	888	2	N	-0-		-0-	
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	N	-0-		-0-	
09	0	695	-0-	695	695	31	1	664	2	N	-0-		-0-	
10	0	656	-0-	656	1351	29	1	627	2	N	-0-		-0-	
11	0	683	-0-	683	2034	32	1	651	2	N	-0-		-0-	

MARTIN, J. C.			WELL #:	15	RRCID ->	161395	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	9002 - 9110		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

J J & J (LOBO)			45044 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178											
MARTINEZ, L.			WELL #:	2	RRCID ->	114070	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8814 - 12240		
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	85	1	819	2	Y	11	10	1	4
						12	9							
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	2	Y	-0-			4
08	527 N	372	-0-	-155	-0-	37	1	335	2	Y	-0-			4
09	600 N	354	-0-	-246	-0-	33	1	321	2	Y	-0-			4
10	0	345	-0-	345	345	36	1	307	2	Y	2			6
						2	9							
11	0	179	-0-	179	524	19	1	157	2	Y	3	6	1	3
						3	9							

MARTINEZ, L.			WELL #:	3	RRCID ->	116773	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11291 - 11358		
06	2580 X	2006	-0-	-574	-0-	187	1	1791	2	Y	25	30	1	11
						28	9							
07	2666 X	661	-0-	-2005	-0-	65	1	596	2	Y	-0-			11
08	2170 X	658	-0-	-1512	-0-	66	1	592	2	Y	-0-			11
09	2010 X	603	-0-	-1407	-0-	56	1	546	2	Y	1			12
						1	9							
10	0	393	-0-	393	393	41	1	350	2	Y	2			14
						2	9							
11	0	672	-0-	672	1065	71	1	590	2	Y	10	16	1	8
						11	9							

LAUREL, SERGIO			WELL #:	6	RRCID ->	144480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	8754 - 12132		
06	2970 X	2772	-0-	-198	-0-	262	1	2510	2	Y	-0-			5
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	307	1	2828	2	Y	-0-			5
08	3007 X	2728	-0-	-279	-0-	273	1	2455	2	Y	-0-			5
09	2910 X	2795	-0-	-115	-0-	262	1	2533	2	Y	-0-			5
10	0	2622	-0-	2622	2622	274	1	2348	2	Y	-0-			5
11	0	2332	-0-	2332	4954	250	1	2082	2	Y	-0-			5

J J & J (LOBO)		//CONT.//		45044 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	194192	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	8896 - 11800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	39 1	374 2	Y	-0-			3
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	46 1	423 2	Y	-0-			3
08		912 N	912	-0-	-0-	-0-	91 1	821 2	Y	-0-			3
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	88 1	852 2	Y	-0-			3
10		0	788	-0-	788	-0-	82 1	706 2	Y	-0-			3
11		0	688	-0-	688	-0-	74 1	614 2	Y	-0-			3

REMORA OPERATING, LLC				701613						CNTY: ZAPATA			
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	257500	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9020 - 12384	
06		6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-			N	-0-			-0-
07		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			N	-0-			-0-
08		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J J & J (WILCOX 8800)				45044 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058									
LAUREL, S. L.		WELL #:		1	RRCID ->	073018	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						CNTY: ZAPATA			
I. C. URIBE GU		WELL #:		4	RRCID ->	222667	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	8786 - 8797	
06		1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	137 1	1319 2	Y	-0-			-0-
07		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	173 1	1595 2	Y	-0-			-0-
08		1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	184 1	1661 2	Y	-0-			-0-
09		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	171 1	1654 2	Y	-0-			-0-
10		0	1723	-0-	1723 B	1723	180 1	1543 2	Y	-0-			-0-
11		0	1534	-0-	1534 B	3257	164 1	1370 2	Y	-0-			-0-

J J & J (WILCOX 9000)				45044 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058									
LAUREL, SERGIO		WELL #:		2	RRCID ->	219964	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11903	PERF.	8330 - 8836	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

EOG RESOURCES, INC.				253162						CNTY: ZAPATA			
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	143000	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	8896 - 11800	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J J & J (WILCOX 9000) //CONT.// 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	16	1	155	2	Y	-0-			3
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	21	1	195	2	Y	-0-			3
08	217 N	138	-0-	-79	-0-	14	1	124	2	Y	-0-			3
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	13	1	130	2	Y	-0-			3
10	0	50	-0-	50	50	5	1	45	2	Y	-0-			3
11	0	1	-0-	1	51	1	2			Y	-0-			3

REMORA OPERATING, LLC 701613
 URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 FREDCO 284921
 TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160

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

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HAMILTON, J. R. 348610
 CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (STILLWELL) 45244 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 MORGAN-SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 283841 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5026 - 5030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

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

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

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

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)		//CONT.//		45244 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297								
VELA		WELL #:		10ST	RRCID ->	203596	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7090 - 7222
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (7200)				45244 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
VELA		WELL #:		8	RRCID ->	202179	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	12573	PERF.	7129 - 7164
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA		WELL #:		11	RRCID ->	212471	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7094 - 7564
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)				45336 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LA PRESA		WELL #:		4	RRCID ->	225853	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6947 - 7234
06	630 N	393	-0-	-237	-0-	38 1	30 2	N	295	175 1		188
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	325 9						
08	527 N	221	-0-	-306	-0-	4 1	7 2	N	191	356 1		78
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	210 9						
10	0	450	-0-	450	450	171 1	245 2	N	264	172 1		170
11	0	526	-0-	526	976	290 9						
						87 1	146 2	N	197	179 1		188
						217 9						
						158 1	245 2	N	112	180 1		120
						123 9						

LA PRESA		WELL #:		6	RRCID ->	231887	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8088 - 8196
06	450 N	35	-0-	-415	-0-	20 1	15 2	Y	-0-			8
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			8
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	66 1	109 2	Y	-0-			8
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	230 1	330 2	Y	-0-			8
10	0	355	-0-	355	355	132 1	223 2	Y	-0-			8
11	0	651	-0-	651	1006	256 1	395 2	Y	-0-			8

LA PRESA		WELL #:		12	RRCID ->	241055	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7788 - 7888
06	450 N	151	-0-	-299	-0-	85 1	66 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	38 1	62 2	Y	-0-			-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	191 1	274 2	Y	-0-			-0-
10	0	255	-0-	255	255	95 1	160 2	Y	-0-			-0-
11	0	242	-0-	242	497	95 1	147 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6960 - 7257															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	2			60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	37	1	53	2	N	-0-			60
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878															
06		3480 X	1922	-0-	-1558	-0-	1079	1	843	2	Y	-0-			26
07		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-			26
08		2427 X	990	-0-	-1437	-0-	376	1	614	2	Y	-0-			26
09		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	1313	1	1882	2	Y	-0-			26
10		0	1707	-0-	1707	1707	636	1	1071	2	Y	-0-			26
11		0	3218	-0-	3218	4925	1264	1	1954	2	Y	-0-			26

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799															
06		13 N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	2	Y	-0-			64
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			64
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			64
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	28	1	40	2	Y	-0-			64
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894															
06		1770 X	105	-0-	-1665	-0-	59	1	46	2	Y	-0-			59
07		1829 X	1	-0-	-1828	-0-	1	1			Y	-0-			59
08		434 N	47	-0-	-387	-0-	18	1	29	2	Y	-0-			59
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	381	1	546	2	Y	-0-			59
10		0	1926	-0-	1926	1926	718	1	1208	2	Y	-0-			59
11		0	1044	-0-	1044	2970	410	1	634	2	Y	-0-			59

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650															
06		660 N	238	-0-	-422	-0-	134	1	104	2	N	-0-			17
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			17
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	21	1	35	2	N	-0-			17
09		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	515	1	738	2	N	-0-			17
10		0	1873	-0-	1873	1873	698	1	1175	2	N	-0-			17
11		0	2935	-0-	2935	4808	1153	1	1782	2	N	-0-			17

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960															
06		180 N	16	-0-	-164	-0-	9	1	7	2	Y	-0-			-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			Y	-0-			-0-
08		136 N	21	-0-	-115	-0-	8	1	13	2	Y	-0-			-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	2	Y	-0-			-0-
10		0	5	-0-	5	5	2	1	3	2	Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		693 X	693	-0-	-0-	-0-	389 1	304 2	N	-0-		70
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
08		468 X	468	-0-	-0-	-0-	178 1	290 2	N	-0-		70
09		679 X	679	-0-	-0-	-0-	279 1	400 2	N	-0-		70
10		0	423	-0-	423	423	158 1	265 2	N	-0-		70
11		0	468	-0-	468	891	184 1	284 2	N	-0-		70

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141												
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522												
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	70 1	55 2	N	-0-		17
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		17
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	7 1	11 2	N	-0-		17
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	100 1	143 2	N	-0-		17
10		0	19	-0-	19	19	7 1	12 2	N	-0-		17
11		0	76	-0-	76	95	30 1	46 2	N	-0-		17

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492												
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		70
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		70
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		70
09		330 N	223	-0-	-107	-0-	223 3		N	-0-		70
10		0	232	-0-	232	232	232 3		N	-0-		70
11		0	218	-0-	218	450	218 3		N	-0-		70

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663												
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 3	N	-0-		50
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	10 1	73 3	N	-0-		57
							8 9					
08		93 N	50	-0-	-43	-0-	6 1	41 3	N	3		60
							3 9					
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	10 1	66 3	N	-0-		60
10		0	125	-0-	125	125	16 1	109 3	N	-0-		60
11		0	119	-0-	119	244	16 1	103 3	N	-0-		60

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		M			CODE		
06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1042	3	47	9	N	43			87
07		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			87
08		1178 N	736	-0-	-442	-0-	715	3	21	9	N	19			106
09		1080 N	863	-0-	-217	-0-	804	3	59	9	N	54			160
10		0	891	-0-	891	891	865	3	26	9	N	24	170	1	14
11		0	952	-0-	952	1843	887	3	65	9	N	59			73

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496															
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	141	1	995	3	N	24			212
							26	9							
07		1209 N	1175	-0-	-34	-0-	141	1	1010	3	N	22	184	1	50
							24	9							
08		1271 N	1119	-0-	-152	-0-	140	1	951	3	N	25			75
							28	9							
09		1170 N	1150	-0-	-20	-0-	144	1	978	3	N	25			100
							28	9							
10		0	1206	-0-	1206	1206	148	1	1030	3	N	25			125
							28	9							
11		0	1104	-0-	1104	2310	141	1	938	3	N	23			148
							25	9							

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
10		0	303	-0-	303	303	303	3			N	-0-			106
11		0	69	-0-	69	372	44	3	25	9	N	23			129

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537															
06		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	288	1	2036	3	N	20			68
							22	9							
07		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	296	1	2128	3	N	24			92
							26	9							
08		2356 N	2274	-0-	-82	-0-	288	1	1963	3	N	21			113
							23	9							
09		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	295	1	2000	3	N	22			135
							24	9							
10		0	2517	-0-	2517	2517	312	1	2172	3	N	30			165
							33	9							
11		0	2419	-0-	2419	4936	312	1	2077	3	N	27			192
							30	9							

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540															
06		300 N	275	-0-	-25	-0-	33	1	236	3	N	5			123
							6	9							
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	301	3	N	4			127
							4	9							
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	44	1	299	3	N	3			130
							3	9							
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	56	1	383	3	N	10			140
							11	9							
10		0	291	-0-	291	291	37	1	254	3	N	-0-			140
11		0	220	-0-	220	511	28	1	186	3	N	5			145
							6	9							

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	N	2			135
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	2	9							135
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	N	-0-			135
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	N	-0-			135
10	0	159	-0-	159	159	35	1	236	3	N	-0-			135
11	0	95	-0-	95	254	20	1	139	3	N	-0-			135
						12	1	83	3	N	-0-			135

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

06	600 N	576	-0-	-24	-0-	70	1	497	3	N	8			128
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	9	9							137
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	58	1	416	3	N	9			142
09	570 N	476	-0-	-94	-0-	10	9							145
10	0	582	-0-	582	582	70	1	476	3	N	5			155
11	0	400	-0-	400	982	6	9							162
						61	1	412	3	N	3			
						3	9							
						72	1	499	3	N	10			
						11	9							
						51	1	341	3	N	7			
						8	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318

06	1410 N	1198	-0-	-212	-0-	293	1	856	2	Y	-0-			1
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	49	3							1
08	1643 N	1186	-0-	-457	-0-	303	1	855	2	Y	-0-			1
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	58	3							1
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	205	1	906	2	Y	3	1		1
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	72	3				3	9		2
						544	1	1717	2	Y	-0-			1
						111	3							2
						605	1	1897	2	Y	1			2
						115	3				1	9		2
										Y	NO RPT			2

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	241	1	703	2	Y	-0-			2
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	40	3							2
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	247	1	697	2	Y	-0-			2
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	47	3							2
10	899 N	484	-0-	-415	-0-	158	1	699	2	Y	6	1		2
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	56	3							2
						364	1	1148	2	Y	-0-			2
						75	3							2
						111	1	349	2	Y	3			5
						21	3				3	9		5
										Y	NO RPT			5

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//	075784								
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	212866	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	9878 - 11963
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	505 1	1476 2	Y	26			28
						84 3	29 9					
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	547 1	1546 2	Y	16	21 1		23
						105 3	18 9					
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	432 1	1907 2	Y	31	32 1		22
						151 3	34 9					
09	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	645 1	2038 2	Y	40	44 1		18
						132 3	44 9					
10	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	636 1	1995 2	Y	32			50
						121 3	35 9					
11	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT			50

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	216962	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	9970 - 11777
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	915 1	2673 2	Y	27			31
						153 3	30 9					
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	1072 1	3030 2	Y	37	49 1		19
						206 3	41 9					
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	591 1	2609 2	Y	30	16 1		33
						208 3	33 9					
09	2340 X	1780	-0-	-560	-0-	402 1	1267 2	Y	26	28 1		31
						82 3	29 9					
10	2387 X	1857	-0-	-530	-0-	420 1	1317 2	Y	36			67
						80 3	40 9					
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT			67

E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	219286	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10240 - 11601
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	202 1	3420 2	Y	-0-			-0-
						154 3						
07	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	184 1	3219 2	Y	-0-			-0-
						171 3						
08	3193 X	2900	-0-	-293	-0-	172 1	2551 2	Y	-0-			-0-
						177 3						
09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	178 1	3349 2	Y	-0-			-0-
						174 3						
10	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	219 1	4082 2	Y	-0-			-0-
						198 3						
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	220458	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	12422	PERF.	10170 - 11370
06	3090 X	1883	-0-	-1207	-0-	460 1	1345 2	Y	1			2
						77 3	1 9					
07	3193 X	2073	-0-	-1120	-0-	515 1	1455 2	Y	4	5 1		1
						99 3	4 9					
08	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	1141 1	5038 2	Y	30	16 1		15
						401 3	33 9					
09	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	1106 1	3496 2	Y	34	37 1		12
						227 3	37 9					
10	0	4400	-0-	4400	4400	1009 1	3168 2	Y	28			40
						192 3	31 9					
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-			Y	NO RPT			40

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//		075784										
E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 223249			COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	118	1	2009	2	Y	-0-			6
							90	3							
07		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	118	1	2058	2	Y	7			13
							109	3							
08		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	110	1	1631	2	Y	4			17
							113	3							
09		3000 N	3050	-0-	50	50	146	1	2742	2	Y	18	35	1	-0-
							142	3							
10		0	3019	-0-	3019	3069	146	1	2721	2	Y	18			18
							132	3							
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	3039					Y	NO RPT			18

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 226937			COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 12957		PERF.10535 - 11210		
06		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	520	1	2476	2	Y	46	75	1	61
							127	3							
07		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	479	1	1806	2	Y	49			110
							115	3							
08		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	587	1	2579	2	Y	48	94	1	64
							205	3							
09		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	541	1	2977	2	Y	62			126
							173	3							
10		0	3421	-0-	3421	3421	491	1	2726	2	Y	51	113	1	64
							148	3							
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	121					Y	NO RPT			64

RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 230737			COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10514 - 11518		
06		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	237	1	4025	2	Y	24			40
							181	3							
07		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	279	1	4881	2	Y	27			67
							260	3							
08		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	283	1	4189	2	Y	33			100
							290	3							
09		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	234	1	4403	2	Y	16	110	1	6
							229	3							
10		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	174	1	3224	2	Y	16			22
							156	3							
11		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			22

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 232262			COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 9845 - 11813		
06		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	637	1	1859	2	Y	38			41
							106	3							
07		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	711	1	2009	2	Y	53	71	1	23
							137	3							
08		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	453	1	2002	2	Y	35	15	1	43
							159	3							
09		1920 N	1611	-0-	-309	-0-	359	1	1133	2	Y	42	46	1	39
							73	3							
10		0	1443	-0-	1443	1443	324	1	1018	2	Y	35			74
							62	3							
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT			74

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. E. RIETHMEYER GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	45841 050 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	234045	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	10668	-	12897
06	6510 X	5756	-0-	-754	-0-	824	1	4674	2	Y	22		40
						234	3	24	9				
07	6727 X	5554	-0-	-1173	-0-	998	1	4282	2	Y	7		47
						266	3	8	9				
08	6727 X	5233	-0-	-1494	-0-	715	1	4189	2	Y	10		57
						318	3	11	9				
09	6510 X	5758	-0-	-752	-0-	824	1	4657	2	Y	6	28 1	35
						270	3	7	9				
10	0	5752	-0-	5752	5752	909	1	4572	2	Y	17		52
						252	3	19	9				
11	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT		52

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	237386	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10776	-	11788
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	147	1	1364	2	Y	1		80
						64	3	1	9				
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	146	1	1551	2	Y	3		83
						85	3	3	9				
08	1767 N	1594	-0-	-173	-0-	133	1	1364	2	Y	-0-		83
						97	3						
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	135	1	1517	2	Y	-0-		83
						81	3						
10	0	1326	-0-	1326	1326	104	1	1154	2	Y	9		92
						58	3	10	9				
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT		92

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	237523	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11024	-	11298
06	5040 X	4138	-0-	-902	-0-	385	1	3583	2	Y	1		87
						169	3	1	9				
07	5053 X	5035	-0-	-18	-0-	411	1	4380	2	Y	3		90
						241	3	3	9				
08	5425 X	4998	-0-	-427	-0-	416	1	4278	2	Y	-0-		90
						304	3						
09	5250 X	5158	-0-	-92	-0-	401	1	4514	2	Y	1		91
						242	3	1	9				
10	5983 X	5239	-0-	-744	-0-	413	1	4592	2	Y	4		95
						230	3	4	9				
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT		95

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																	
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	652	1	3108	2	Y	65	106	1			39
							160	3	72	9							
07		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	727	1	2744	2	Y	52					91
							175	3	57	9							
08		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	619	1	2721	2	Y	46	96	1			41
							217	3	51	9							
09		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	632	1	3476	2	Y	42					83
							203	3	46	9							
10		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	643	1	3569	2	Y	32	71	1			44
							194	3	35	9							
11		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					44

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116																	
06		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	353	1	2004	2	Y	3					6
							100	3	3	9							
07		1302 X	1174	-0-	-128	-0-	211	1	907	2	Y	-0-					6
							56	3									
08		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	499	1	2923	2	Y	16					22
							222	3	18	9							
09		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	350	1	1982	2	Y	9	10	1			21
							115	3	10	9							
10		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	223	1	1123	2	Y	3					24
							62	3	3	9							
11		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					24

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364																	
06		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	676	1	1975	2	Y	49					112
							113	3	54	9							
07		2387 X	1874	-0-	-513	-0-	459	1	1297	2	Y	27	36	1			103
							88	3	30	9							
08		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	890	1	3929	2	Y	37	95	1			45
							312	3	41	9							
09		2310 X	1376	-0-	-934	-0-	309	1	975	2	Y	26	29	1			42
							63	3	29	9							
10		0	2204	-0-	2204	2204	499	1	1567	2	Y	39					81
							95	3	43	9							
11		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					81

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664																	
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	1					1
							2	3	1	9							
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					1
							3	3									
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U		WELL #:		2	RRCID ->	173434	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	16070	PERF.	13294 - 14108
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N				169
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N				169
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N				169
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N				169
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N				169
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			169

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	010989	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	10100 - 10370
06	12772 X	12772	-0-	-0-	-0-	294 1	12431 2	Y	43	41 0		8
						47 9						
07	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	188 1	9545 2	Y	46	48 0		6
						51 9						
08	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	172 1	8874 2	Y	56	57 0		5
						62 9						
09	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	171 1	8189 2	Y	55	52 0		8
						61 9						
*10	12338 X	8222	-0-	-4116	-0-	173 1	7986 2	Y	57	58 0		7
						63 9						
*11	11940 X	7800	-0-	-4140	-0-	196 1	7543 2	Y	55	56 0		6
						61 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	010990	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	10032 - 11948
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	68 1	2891 2	Y	57	49 0		11
						63 9						
07	2728 X	1616	-0-	-1112	-0-	30 1	1525 2	Y	55	58 0		8
						61 9						
08	2542 X	376	-0-	-2166	-0-	7 1	343 2	Y	24	30 0		2
						26 9						
09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	68 1	3262 2	Y	80	71 0		11
						88 9						
*10	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	30 1	1395 2	Y	73	75 0		9
						80 9						
*11	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	32 1	1252 2	Y	57	60 0		6
						63 9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	049497	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	12988	PERF.	11328 - 11456
06	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	108 1	4557 2	Y	30	29 0		6
						33 9						
07	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	93 1	4705 2	Y	26	28 0		4
						29 9						
08	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	86 1	4440 2	Y	34	35 0		3
						37 9						
09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	90 1	4294 2	Y	34	32 0		5
						37 9						
*10	4867 X	4739	-0-	-128	-0-	100 1	4602 2	Y	34	35 0		4
						37 9						
*11	4710 X	4531	-0-	-179	-0-	114 1	4381 2	Y	33	34 0		3
						36 9						

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052701	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	13379	PERF.	12900 - 13070
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	061012	COMPL. DATE	02/24/2021	TOTAL DEPTH	11279	PERF.	9656	- 10510		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	362	1	15276	2	Y	299	273	0	57
							329	9							
07		16257 X	16257	-0-	-0-	-0-	307	1	15602	2	Y	316	329	0	44
							348	9							
08		15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	284	1	14598	2	Y	386	392	0	38
							425	9							
09		13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	272	1	13040	2	Y	373	359	0	52
							410	9							
*10		14539 X	13659	-0-	-880	-0-	281	1	12949	2	Y	390	395	0	47
							429	9							
*11		14070 X	13778	-0-	-292	-0-	338	1	13029	2	Y	374	383	0	38
							411	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	062253	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	13902	PERF.	10184 - 10764		
06		2160 N	1984	-0-	-176	-0-	46	1	1934	2	Y	4	4	0	1
							4	9							
07		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	42	1	2123	2	Y	-0-	1	0	-0-
							42	1	2178	2	Y	-0-			-0-
08		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	42	1	2056	2	Y	-0-			-0-
							43	1	2056	2	Y	-0-			-0-
09		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	39	1	1804	2	Y	-0-			-0-
							39	1	1804	2	Y	-0-			-0-
*10		2170 X	1843	-0-	-327	-0-	23	1	874	2	Y	-0-			-0-
							23	1	874	2	Y	-0-			-0-
*11		2160 X	897	-0-	-1263	-0-									

DAVIS, W.J.				WELL #:	3	RRCID ->	063756	COMPL. DATE	07/08/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11968 - 12244		
06		3480 X	3167	-0-	-313	-0-	168	1	2973	2	Y	24	25	0	5
							26	9							
07		3782 X	3033	-0-	-749	-0-	144	1	2889	2	Y	-0-	5	0	-0-
							144	1	2889	2	Y	-0-			-0-
08		3813 X	3299	-0-	-514	-0-	171	1	3128	2	Y	-0-			-0-
							166	1	3170	2	Y	-0-			-0-
09		3690 X	3336	-0-	-354	-0-	181	1	3295	2	Y	-0-			-0-
							166	1	3075	2	Y	-0-			-0-
*10		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-									
*11		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	064583	COMPL. DATE	04/02/2021	TOTAL DEPTH	12822	PERF.	11437 - 11714		
06		6810 X	4761	-0-	-2049	-0-	110	1	4643	2	Y	7	9	0	1
							8	9							
07		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	133	1	6761	2	Y	-0-	1	0	-0-
							133	1	6761	2	Y	-0-			-0-
08		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	121	1	6226	2	Y	-0-			-0-
							111	1	5300	2	Y	-0-			-0-
09		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	109	1	5017	2	Y	-0-			-0-
							109	1	5017	2	Y	-0-			-0-
*10		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	126	1	4872	2	Y	-0-			-0-
							126	1	4872	2	Y	-0-			-0-
*11		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	065595	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	10260 - 10366		
06		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	70	1	1238	2	Y	29	23	0	6
							32	9							
07		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	58	1	1166	2	Y	331	291	0	46
							364	9							
08		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	104	1	1898	2	Y	356	367	0	35
							392	9							
09		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	83	1	1579	2	Y	329	318	0	46
							362	9							
*10		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	76	1	1382	2	Y	307	316	0	37
							338	9							
*11		2280 N	1705	-0-	-575	-0-	71	1	1317	2	Y	288	296	0	29
							317	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 068793	COMPL. DATE	09/06/1976	TOTAL DEPTH	13927	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		4	RRCID -> 068812	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	14935	PERF.11965 - 13844						
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	184	1	3253	2	Y	11	9	0			2
						12	9									
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	158	1	3171	2	Y	73	65	0			10
						80	9									
08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	202	1	3707	2	Y	91	92	0			9
						100	9									
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	141	1	2680	2	Y	71	70	0			10
						78	9									
*10	3999 X	2879	-0-	-1120	-0-	145	1	2649	2	Y	77	78	0			9
						85	9									
*11	3870 X	3384	-0-	-486	-0-	169	1	3125	2	Y	82	83	0			8
						90	9									

DAVIS, W.J.		WELL #:		5	RRCID -> 069896	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11934 - 12122						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 072785	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	14380	PERF.10785 - 10805						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 073662	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	14437	PERF.10194 - 11414						
06	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	181	1	7631	2	Y	23	28	0			4
						25	9									
07	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	157	1	7961	2	Y	-0-	4	0			-0-
08	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	146	1	7529	2	Y	-0-					-0-
09	7830 X	6754	-0-	-1076	-0-	138	1	6616	2	Y	-0-					-0-
*10	8060 X	6797	-0-	-1263	-0-	144	1	6653	2	Y	-0-					-0-
*11	7800 X	6574	-0-	-1226	-0-	166	1	6408	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		7	RRCID -> 079054	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	14469	PERF.12083 - 12340						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082229		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	17	1	721	2	Y	-0-	-0-
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	17	1	846	2	Y	-0-	-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	15	1	788	2	Y	-0-	-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	13	1	628	2	Y	-0-	-0-
*10	868 N	662	-0-	-206	-0-	14	1	648	2	Y	-0-	-0-
*11	780 N	572	-0-	-208	-0-	14	1	558	2	Y	-0-	-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 084110		COMPL. DATE 05/26/2021			TOTAL DEPTH 14140 PERF.10778 - 11154			
06	8970 X	3602	-0-	-5368	-0-	192	1	3389	2	Y	19	23 0 4
						21	9					
07	9269 X	5045	-0-	-4224	-0-	240	1	4805	2	Y	-0-	4 0 -0-
08	9269 X	5923	-0-	-3346	-0-	307	1	5616	2	Y	-0-	-0-
09	8190 X	5241	-0-	-2949	-0-	261	1	4980	2	Y	-0-	-0-
*10	6107 X	4939	-0-	-1168	-0-	257	1	4682	2	Y	-0-	-0-
*11	5730 X	4851	-0-	-879	-0-	249	1	4602	2	Y	-0-	-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 8		RRCID -> 085219		COMPL. DATE 06/02/2002			TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 086841		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264			
06	2250 N	2044	-0-	-206	-0-	100	1	1771	2	Y	157	156 0 30
						173	9					
07	2511 N	1780	-0-	-731	-0-	85	1	1695	2	Y	-0-	30 0 -0-
08	2511 N	1939	-0-	-572	-0-	100	1	1839	2	Y	-0-	-0-
09	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	101	1	1925	2	Y	-0-	-0-
*10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	110	1	2005	2	Y	-0-	-0-
*11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	103	1	1906	2	Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 089661		COMPL. DATE 12/25/2001			TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 1 D		RRCID -> 089673		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092059		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 14971		PERF.12600 - 13134						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		2640 X	2614	-0-	-26	-0-	140	1	4	2470	2	Y	4	3	0	1
07		2976 X	2586	-0-	-390	-0-	122	1	26	2435	2	Y	26	23	0	4
08		2976 X	2689	-0-	-287	-0-	137	1	31	2518	2	Y	31	32	0	3
09		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	146	1	30	2787	2	Y	30	29	0	4
*10		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	167	1	32	3050	2	Y	32	32	0	4
*11		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	151	1	30	2794	2	Y	30	31	0	3

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 097088		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13538		PERF.10254 - 10264						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120743		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 14227		PERF. 9969 - 10660						
06		2040 N	1545	-0-	-495	-0-	36	1	2	1507	2	Y	2	2	0	-0-
07		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	41	1	2	2109	2	Y	2	2	0	-0-
08		3100 N	3323	-0-	223	223	63	1	3	3257	2	Y	3	3	0	-0-
09		3000 N	2927	-0-	-73	150	60	1	3	2864	2	Y	3	3	0	-0-
*10		2675 X	2525	-0-	-150	-0-	54	1	3	2468	2	Y	3	3	0	-0-
*11		3210 X	2571	-0-	-639	-0-	65	1	3	2503	2	Y	3	3	0	-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122093		COMPL. DATE 09/01/1986		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12262 - 12596						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 124662		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 14454		PERF.10974 - 12667						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143612		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	3180 X	3087	-0-	-93	-0-	71	1	2996	2	Y	18	21	0		3
07	3286 X	3024	-0-	-262	-0-	20	9								
08	3193 X	2892	-0-	-301	-0-	58	1	2966	2	Y	-0-	3	0		-0-
09	3090 X	2701	-0-	-389	-0-	55	1	2837	2	Y	-0-				-0-
*10	3193 X	2787	-0-	-406	-0-	55	1	2646	2	Y	-0-				-0-
*11	3090 X	2650	-0-	-440	-0-	59	1	2728	2	Y	-0-				-0-
						67	1	2583	2	Y	-0-				-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 145201		COMPL. DATE 02/24/1993			TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560						
06	5160 X	4354	-0-	-806	-0-	232	1	4091	2	Y	28	30	0		5
07	4898 X	3556	-0-	-1342	-0-	31	9								
08	5177 X	4362	-0-	-815	-0-	169	1	3387	2	Y	-0-	5	0		-0-
09	5010 X	4472	-0-	-538	-0-	226	1	4136	2	Y	-0-				-0-
*10	4960 X	4557	-0-	-403	-0-	223	1	4249	2	Y	-0-				-0-
*11	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	237	1	4320	2	Y	-0-				-0-
						261	1	4827	2	Y	-0-				-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145836		COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436						
06	510 N	498	-0-	-12	-0-	27	1	469	2	Y	2	2	0		-0-
07	527 N	376	-0-	-151	-0-	2	9								
08	527 N	5	-0-	-522	-0-	18	1	358	2	Y	-0-				-0-
09	510 N	16	-0-	-494	-0-	5	2				-0-				-0-
*10	372 N	29	-0-	-343	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	2	1	27	2	Y	-0-				-0-
											-0-				-0-
DAVIS, W.J.		WELL #: 11		RRCID -> 149887		COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DAVIS, W.J.		WELL #: 10		RRCID -> 150932		COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598						
06	300 N	160	-0-	-140	-0-	8	1	138	2	Y	13	13	0		3
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	14	9								
08	248 N	156	-0-	-92	-0-	5	1	109	2	Y	-0-	3	0		-0-
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	8	1	148	2	Y	-0-				-0-
*10	124 N	94	-0-	-30	-0-	5	1	102	2	Y	-0-				-0-
*11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-				-0-
						40	1	748	2	Y	-0-				-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152629		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198						
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-				-0-
07	279 N	190	-0-	-89	-0-	9	1	181	2	Y	-0-				-0-
08	248 N	191	-0-	-57	-0-	10	1	181	2	Y	-0-				-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	2	Y	-0-				-0-
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-				-0-
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 157727		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 159253		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205								
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	26	1	1098	2	Y	237	192	0			45
						261	9									
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	19	1	989	2	Y	302	305	0			42
						332	9									
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	18	1	950	2	Y	369	375	0			36
						406	9									
09	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	20	1	944	2	Y	357	343	0			50
						393	9									
*10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	21	1	959	2	Y	373	378	0			45
						410	9									
*11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	25	1	977	2	Y	357	366	0			36
						393	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159881		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 160397		COMPL. DATE 07/19/2021		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10675 - 11285								
06	7710 X	5283	-0-	-2427	-0-	117	1	4928	2	Y	216	205	0			41
						238	9									
07	7719 X	5342	-0-	-2377	-0-	98	1	4962	2	Y	256	261	0			36
						282	9									
08	6944 X	5027	-0-	-1917	-0-	89	1	4595	2	Y	312	318	0			30
						343	9									
09	5580 X	4454	-0-	-1126	-0-	84	1	4037	2	Y	303	291	0			42
						333	9									
*10	4619 X	4379	-0-	-240	-0-	86	1	3945	2	Y	316	320	0			38
						348	9									
*11	4470 X	4144	-0-	-326	-0-	96	1	3715	2	Y	303	310	0			31
						333	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 165894		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166553		COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 12565		PERF.10030 - 10985						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	14	1	597	2	Y	194	157	0			37
						213	9									
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	8	1	422	2	Y	47	77	0			7
						52	9									
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	5	1	275	2	Y	75	75	0			7
						83	9									
09	810 N	445	-0-	-365	-0-	8	1	397	2	Y	36	38	0			5
						40	9									
*10	T. A.	298	-0-	298	298	6	1	261	2	Y	28	30	0			3
						31	9									
*11	T. A.	271	-0-	271	569	6	1	233	2	Y	29	29	0			3
						32	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168417		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12112 - 12445						
06	4920 X	4587	-0-	-333	-0-	105	1	4443	2	Y	35	41	0			7
						39	9									
07	5084 X	4759	-0-	-325	-0-	92	1	4667	2	Y	-0-	7	0			-0-
						87	1	4488	2	Y	-0-					-0-
08	4743 X	4575	-0-	-168	-0-	86	1	4128	2	Y	-0-					-0-
						93	1	4265	2	Y	-0-					-0-
09	4590 X	4214	-0-	-376	-0-	109	1	4208	2	Y	-0-					-0-
*10	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-											-0-
																-0-
*11	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-											-0-
																-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 24		RRCID -> 168648		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 12846		PERF.10563 - 12386						
06	2580 X	2537	-0-	-43	-0-	58	1	2443	2	Y	33	29	0			6
						36	9									
07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	51	1	2579	2	Y	36	37	0			5
						40	9									
08	2356 N	2321	-0-	-35	-0-	43	1	2232	2	Y	42	43	0			4
						46	9									
09	2550 N	2393	-0-	-157	-0-	48	1	2299	2	Y	42	40	0			6
						46	9									
*10	T. A.	2265	-0-	2265	2265	47	1	2172	2	Y	42	43	0			5
						46	9									
*11	T. A.	1815	-0-	1815	4080	45	1	1724	2	Y	42	43	0			4
						46	9									

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169479		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12280 - 12986						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169503		COMPL. DATE 11/10/2017		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10950 - 11785						
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
										Y	-0-					-0-
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
CHEVRON BTLT		WELL #: 1		RRCID -> 171147		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10196 - 10716						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1177	2	24	9	N	22					85
07	930 N	599	-0-	-331	-0-	597	2	2	9	N	2					87
08	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					87
09	1200 N	755	-0-	-445	-0-	755	2			N	-0-					87
10	0	522	-0-	522	-0-	522	2			N	-0-					87
11	0	755	-0-	755	-0-	1277	2			N	-0-					87

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172438		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 15884		PERF.13186 - 13198						
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	379	2	Y	1	1	0			-0-
07	434 N	321	-0-	-113	-0-	14	1	281	2	Y	24	21	0			3
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	26	9	389	2	Y	18	19	0			2
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	20	9	19	1	Y	9	10	0			1
*10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	19	1	25	1	Y	22	20	0			3
*11	420 N	328	-0-	-92	-0-	24	9	16	1	Y	8	10	0			1
						9	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172471		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 13510		PERF.12246 - 13226						
06	1410 N	1240	-0-	-170	-0-	66	1	1172	2	Y	2	2	0			-0-
07	1519 N	1185	-0-	-334	-0-	2	9	56	1	Y	-0-					-0-
08	1519 N	1135	-0-	-384	-0-	59	1	1129	2	Y	-0-					-0-
09	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	61	1	1076	2	Y	-0-					-0-
*10	1519 X	1406	-0-	-113	-0-	73	1	1158	2	Y	-0-					-0-
*11	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	67	1	1333	2	Y	-0-					-0-
						1248	2	Y			-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174031		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 15764		PERF.14336 - 15040						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS BTLT		WELL #: 2		RRCID -> 174806		COMPL. DATE 10/00/2006		TOTAL DEPTH 12667		PERF.10042 - 11274						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 175052		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 15580		PERF.14195 - 14215						
06	930 X	20	-0-	-910	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	961 X	19	-0-	-942	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	961 X	611	-0-	-350	-0-	32	1	579	2	Y	-0-					-0-
09	480 X	282	-0-	-198	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175991	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	15508	PERF.	13540	-	15188
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	101 1	1777 2	Y	1	1	0	-0-		
07	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	67 1	1346 2	Y	15	13	0	2		
08	1178 X	887	-0-	-291	-0-	45 1	824 2	Y	16	16	0	2		
09	1140 X	616	-0-	-524	-0-	30 1	576 2	Y	9	10	0	1		
*10	2046 X	1056	-0-	-990	-0-	54 1	983 2	Y	17	16	0	2		
*11	1890 X	730	-0-	-1160	-0-	37 1	681 2	Y	11	12	0	1		

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	176080	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	13225	PERF.	11937	-	12904
06	7050 X	5609	-0-	-1441	-0-	128 1	5395 2	Y	78	77	0	15		
07	7285 X	6589	-0-	-696	-0-	125 1	6377 2	Y	79	83	0	11		
08	7285 X	7026	-0-	-259	-0-	132 1	6788 2	Y	96	98	0	9		
09	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	144 1	6872 2	Y	94	90	0	13		
*10	6603 X	5499	-0-	-1104	-0-	115 1	5276 2	Y	98	99	0	12		
*11	6600 X	5955	-0-	-645	-0-	148 1	5705 2	Y	93	96	0	9		

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		28	RRCID ->	176539	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9964	-	10082
06	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	250 1	10554 2	Y	22	24	0	4		
07	10633 X	10549	-0-	-84	-0-	203 1	10324 2	Y	20	21	0	3		
08	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	211 1	10834 2	Y	24	25	0	2		
09	10290 X	9850	-0-	-440	-0-	201 1	9623 2	Y	24	23	0	3		
*10	11191 X	9515	-0-	-1676	-0-	202 1	9285 2	Y	25	25	0	3		
*11	10830 X	9584	-0-	-1246	-0-	242 1	9317 2	Y	23	24	0	2		

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	177061	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	15507	PERF.	14345	-	14990
06	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	880 1	15537 2	Y	351	341	0	67		
07	17991 X	17991	-0-	-0-	-0-	836 1	16746 2	Y	372	387	0	52		
08	19608 X	19608	-0-	-0-	-0-	1012 1	18537 2	Y	54	101	0	5		
09	20596 X	20596	-0-	-0-	-0-	1026 1	19540 2	Y	27	28	0	4		
*10	22281 X	22281	-0-	-0-	-0-	1156 1	21095 2	Y	27	28	0	3		
*11	18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	956 1	17695 2	Y	26	26	0	3		

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BTLT B		WELL #: 3		RRCID -> 177383		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

BTLT A		WELL #: 2		RRCID -> 177681		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476								
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2042	2	30	9	N	27					197
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1906	2	26	9	N	24	191	1			30
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1643	2	17	9	N	15					45
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1627	2	24	9	N	22					67
10	0	1525	-0-	1525	1525	1506	2	19	9	N	17					84
11	0	1173	-0-	1173	2698	1170	2	3	9	N	3					87

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178201		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 13388 PERF.11408 - 11641								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT A		WELL #: 3		RRCID -> 178872		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179431		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 30		RRCID -> 180173		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
DARWINA D. JAMIESON		WELL #: 1		RRCID -> 180748		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11194 - 12654					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 181150		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 12920		PERF.11337 - 11447					
06	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	137	1	5783	2	Y	206	186	0		39
						227	9								
07	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	99	1	5029	2	Y	295	293	0		41
						325	9								
08	4774 X	4106	-0-	-668	-0-	71	1	3651	2	Y	349	356	0		34
						384	9								
09	4620 X	2900	-0-	-1720	-0-	53	1	2551	2	Y	269	265	0		38
						296	9								
*10	4960 X	3933	-0-	-1027	-0-	75	1	3445	2	Y	375	368	0		45
						413	9								
*11	4800 X	3404	-0-	-1396	-0-	76	1	2932	2	Y	360	369	0		36
						396	9								

BELL		WELL #: 2		RRCID -> 181505		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 13860		PERF.13362 - 13530					
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				114
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				114
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				114
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				114
10	0	280	-0-	280	-0-	280	2			N	-0-				114
11	0	229	-0-	229	-0-	509	229	2		N	-0-				114

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 3		RRCID -> 182484		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 14317		PERF.11767 - 13864					
06	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3561	2	25	9	N	23	188	1		79
07	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3441	2	23	9	N	21				100
08	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3300	2	24	9	N	22				122
09	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3227	2	33	9	N	30				152
10	0	3475	-0-	3475	-0-	3433	2	42	9	N	38				190
11	0	3286	-0-	3286	-0-	6761	3249	2	37	9	N	34			224

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183045		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13746		PERF.10780 - 10806					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183285		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 12693		PERF.10710 - 11110					
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	22	1	916	2	Y	-0-				-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	16	1	836	2	Y	-0-				-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	16	1	839	2	Y	-0-				-0-
09	930 N	908	-0-	-22	-0-	19	1	889	2	Y	-0-				-0-
*10	837 N	653	-0-	-184	-0-	14	1	639	2	Y	-0-				-0-
*11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	22	1	844	2	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183393		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183778		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600								
06	6780 X	5924	-0-	-856	-0-	317 1	5600 2	Y	6	6	0					1
07	7378 X	5681	-0-	-1697	-0-	269 1	5394 2	Y	16	15	0					2
08	7378 X	6109	-0-	-1269	-0-	315 1	5772 2	Y	20	20	0					2
09	7140 X	6175	-0-	-965	-0-	307 1	5847 2	Y	19	18	0					3
*10	6882 X	6348	-0-	-534	-0-	329 1	5998 2	Y	19	20	0					2
*11	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	303 1	5610 2	Y	19	19	0					2

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185377		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	Y	-0-							-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	24 1	439 2	Y	-0-							-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23 1	441 2	Y	-0-							-0-
*10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	26 1	474 2	Y	-0-							-0-
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	23 1	433 2	Y	-0-							-0-

DAVIS, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 186041		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447								
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-							130
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-							130
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-							130
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-							130
10	0	897	-0-	897	897	897 2		N	-0-							130
11	0	642	-0-	642	1539	642 2		N	-0-							130

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186042		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	188022	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11024 - 11190
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(CODE)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	779 X	779	-0-	-0-	-0-	17 1	733 2	Y	26	21 0		5
07	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	29 9	1205 2	Y	202	179 0		28
08	859 X	859	-0-	-0-	-0-	24 1	774 2	Y	64	86 0		6
09	780 X	542	-0-	-238	-0-	222 9	460 2	Y	65	62 0		9
*10	1457 N	410	-0-	-1047	-0-	15 1	378 2	Y	22	28 0		3
*11	840 N	247	-0-	-593	-0-	70 9	230 2	Y	10	12 0		1
						10 1						
						72 9						
						8 1						
						24 9						
						6 1						
						11 9						

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	188205	COMPL. DATE	07/26/2022	TOTAL DEPTH	14780	PERF.	14328 - 14523
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	3100 N	5946	-0-	2846	-0-	283 1	5663 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	44284	-0-	41184	-0-	2293 1	41991 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	40615	-0-	37615	-0-	81645	2026 1	Y	-0-			-0-
*10	123928 X	42283	-0-	-81645	-0-	2197 1	40086 2	Y	-0-			-0-
*11	42870 X	37729	-0-	-5141	-0-	1934 1	35795 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		33	RRCID ->	189963	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	11823 - 12125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	190227	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10302 - 10348
06	11760 X	10275	-0-	-1485	-0-	550 1	9705 2	Y	18	19 0		3
07	12834 X	9745	-0-	-3089	-0-	20 9	9282 2	Y	-0-	3 0		-0-
08	12834 X	10527	-0-	-2307	-0-	463 1	9982 2	Y	-0-			-0-
09	12420 X	10702	-0-	-1718	-0-	545 1	10168 2	Y	-0-			-0-
*10	12493 X	11227	-0-	-1266	-0-	534 1	10644 2	Y	-0-			-0-
*11	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	583 1	9823 2	Y	-0-			-0-
						531 1						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	190253	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	13304	PERF.	10744 - 10800
06	300 N	220	-0-	-80	-0-	5 1	215 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	3 1	169 2	Y	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	4 1	199 2	Y	-0-			-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	4 1	201 2	Y	-0-			-0-
*10	186 N	182	-0-	-4	-0-	4 1	178 2	Y	-0-			-0-
*11	210 N	133	-0-	-77	-0-	3 1	130 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190363		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 191126		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618								
06	7800 X	6787	-0-	-1013	-0-	157	1	6612	2	Y	16	19	0			3
						18	9									
07	7874 X	6409	-0-	-1465	-0-	123	1	6268	2	Y	16	17	0			2
						18	9									
08	7285 X	6109	-0-	-1176	-0-	116	1	5971	2	Y	20	20	0			2
						22	9									
09	6780 X	6043	-0-	-737	-0-	123	1	5898	2	Y	20	19	0			3
						22	9									
*10	7006 X	6405	-0-	-601	-0-	136	1	6247	2	Y	20	21	0			2
						22	9									
*11	6780 X	6637	-0-	-143	-0-	167	1	6448	2	Y	20	20	0			2
						22	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 192177		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 4		RRCID -> 192410		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10668 - 10878								
06	3600 X	3418	-0-	-182	-0-	79	1	3339	2	N	-0-					-0-
07	3658 X	3515	-0-	-143	-0-	68	1	3447	2	N	-0-					-0-
08	3627 X	3343	-0-	-284	-0-	64	1	3279	2	N	-0-					-0-
09	3420 X	3100	-0-	-320	-0-	63	1	3037	2	N	-0-					-0-
*10	3534 X	3174	-0-	-360	-0-	67	1	3107	2	N	-0-					-0-
*11	3420 X	1924	-0-	-1496	-0-	49	1	1875	2	N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 37		RRCID -> 193892		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780								
06	1380 N	1080	-0-	-300	-0-	25	1	1055	2	Y	-0-	4	0			-0-
07	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	23	1	1178	2	Y	-0-					-0-
08	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	20	1	1015	2	Y	-0-					-0-
09	1080 N	966	-0-	-114	-0-	20	1	946	2	Y	-0-					-0-
*10	1209 N	953	-0-	-256	-0-	20	1	933	2	Y	-0-					-0-
*11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	26	1	1011	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195073		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		38	RRCID ->	195359	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11646 - 13080		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	510 N	468	-0-	-42	-0-		11	1	457	2	Y	-0-		-0-
07	434 N	321	-0-	-113	-0-		6	1	315	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	184	-0-	-33	-0-		4	1	180	2	Y	-0-		-0-
09	480 N	152	-0-	-328	-0-		3	1	149	2	Y	-0-		-0-
*10	310 N	215	-0-	-95	-0-		5	1	210	2	Y	-0-		-0-
*11	180 N	73	-0-	-107	-0-		2	1	71	2	Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		39	RRCID ->	196729	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	10200 - 10272		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		14	RRCID ->	198514	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11601 - 12392		
06	2790 X	1471	-0-	-1319	-0-		77	1	1359	2	Y	32	32 0	6
							35	9						
07	1829 X	1216	-0-	-613	-0-		58	1	1158	2	Y	-0-	6 0	-0-
08	1829 X	1591	-0-	-238	-0-		82	1	1509	2	Y	-0-		-0-
09	1770 X	1522	-0-	-248	-0-		76	1	1446	2	Y	-0-		-0-
*10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		90	1	1638	2	Y	-0-		-0-
*11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		85	1	1573	2	Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		40	RRCID ->	200065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10050 - 10624		
06	1200 N	1066	-0-	-134	-0-		25	1	1041	2	Y	-0-		-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		23	1	1163	2	Y	-0-		-0-
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		36	1	1875	2	Y	-0-		-0-
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-		42	1	2007	2	Y	-0-		-0-
*10	1178 N	977	-0-	-201	-0-		21	1	956	2	Y	-0-		-0-
*11	1140 N	962	-0-	-178	-0-		24	1	938	2	Y	-0-		-0-

BELL		WELL #:		3	RRCID ->	200532	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	14376	PERF.	12264 - 13642		
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		1763	2	142	9	N	129	193 1	166
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-		1832	2	80	9	N	73	86 1	153
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		1899	2	142	9	N	129		282
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-		1805	2	118	9	N	107	188 1	201
10	0	2034	-0-	2034	2034		1940	2	94	9	N	85		286
11	0	1990	-0-	1990	4024		1896	2	94	9	N	85		371

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		41	RRCID ->	201080	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	10050 - 10060		
06	180 N	135	-0-	-45	-0-		3	1	130	2	Y	2	3 0	-0-
							2	9						
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-		2	1	107	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	120	-0-	-97	-0-		2	1	118	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	83	-0-	-67	-0-		2	1	81	2	Y	-0-		-0-
*10	124 N	80	-0-	-44	-0-		2	1	78	2	Y	-0-		-0-
*11	120 N	56	-0-	-64	-0-		1	1	55	2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	202163	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11495	- 11641	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	240 X	231	-0-	-9	-0-	12	1	206	2	Y	12	12 0	2
07	279 X	235	-0-	-44	-0-	13	9	174	2	Y	47	42 0	7
08	279 X	247	-0-	-32	-0-	52	9	129	2	Y	101	98 0	10
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	7	1			Y	110	105 0	15
*10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	111	9	340	2	Y	59	67 0	7
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	65	9	257	2	Y	19	24 0	2
						14	1						
						21	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		43	RRCID ->	202736	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10474	- 12422	
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	81	1	3417	2	Y	36	45 0	7
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	40	9	3781	2	Y	-0-	7 0	-0-
08	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	74	1	3652	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3450 X	3443	-0-	-7	-0-	71	1	3373	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	3844 X	3526	-0-	-318	-0-	70	1	3451	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	3720 X	3549	-0-	-171	-0-	75	1	3459	2	Y	-0-	-0-	-0-
						90	1						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		42	RRCID ->	202990	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	12473	PERF.11778	- 11858
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	203553	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	13347	PERF.11320	- 11660
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		44	RRCID ->	204585	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11950	- 12763
06	330 X	181	-0-	-149	-0-	4	1	177	2	Y	-0-	-0-
07	341 X	300	-0-	-41	-0-	6	1	294	2	Y	-0-	-0-
08	310 X	292	-0-	-18	-0-	6	1	286	2	Y	-0-	-0-
09	300 X	285	-0-	-15	-0-	6	1	279	2	Y	-0-	-0-
*10	310 N	210	-0-	-100	-0-	4	1	206	2	Y	-0-	-0-
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	2	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 45		RRCID -> 205913			COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

06	1440 X	1025	-0-	-415	-0-	22 1 67 9	936 2	Y	61	69 0	12	
07	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	40 1 29 9	2038 2	Y	26	34 0	4	
08	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	44 1 31 9	2289 2	Y	28	29 0	3	
09	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	49 1 31 9	2354 2	Y	28	27 0	4	
*10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	45 1 30 9	2060 2	Y	27	28 0	3	
*11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	54 1 34 9	2099 2	Y	31	31 0	3	

THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 207563			COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800	

06	2100 N	1725	-0-	-375	-0-	92 1	1633 2	Y	-0-		-0-	
07	2387 N	2209	-0-	-178	-0-	105 1	2104 2	Y	-0-		-0-	
08	2325 N	2170	-0-	-155	-0-	112 1	2058 2	Y	-0-		-0-	
09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	126 1	2406 2	Y	-0-		-0-	
*10	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	129 1	2357 2	Y	-0-		-0-	
*11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	135 1	2506 2	Y	-0-		-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 46		RRCID -> 208623			COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746	

06	930 N	828	-0-	-102	-0-	19 1 12 9	797 2	Y	11	14 0	2	
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	18 1	906 2	Y	-0-	2 0	-0-	
08	868 N	843	-0-	-25	-0-	16 1	827 2	Y	-0-		-0-	
09	840 N	784	-0-	-56	-0-	16 1	768 2	Y	-0-		-0-	
*10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	19 1	855 2	Y	-0-		-0-	
*11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	19 1	734 2	Y	-0-		-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 49		RRCID -> 209709			COMPL. DATE 01/27/2021			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 12540	

06	T. A.	6375	-0-	6375	18560	147 1 23 9	6205 2	Y	21	19 0	4	
07	25063 X	6503	-0-	-18560	-0-	125 1 25 9	6353 2	Y	23	24 0	3	
08	6355 X	6279	-0-	-76	-0-	119 1 32 9	6128 2	Y	29	29 0	3	
09	6150 X	5927	-0-	-223	-0-	121 1 30 9	5776 2	Y	27	26 0	4	
*10	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	130 1 31 9	5998 2	Y	28	29 0	3	
*11	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	151 1 31 9	5811 2	Y	28	28 0	3	

THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 209875			COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766	

06	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	87 1	1545 2	Y	-0-		-0-	
07	1953 N	1550	-0-	-403	-0-	74 1	1476 2	Y	-0-		-0-	
08	1891 N	1701	-0-	-190	-0-	88 1	1613 2	Y	-0-		-0-	
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	87 1	1658 2	Y	-0-		-0-	
*10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	94 1	1723 2	Y	-0-		-0-	
*11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	87 1	1604 2	Y	-0-		-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	210394	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9948 - 10386			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-		64	1	2688	2	Y	-0-			-0-
07	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-		37	1	1887	2	Y	-0-			-0-
08	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-		21	1	1059	2	Y	-0-			-0-
09	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-		47	1	2264	2	Y	-0-			-0-
*10	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-		55	1	2536	2	Y	-0-			-0-
*11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-		53	1	2058	2	Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	211583	COMPL. DATE	07/16/2022	TOTAL DEPTH	12861	PERF.	10918 - 12790			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	72107	-0-	72107	72107		1391	1	70716	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	75962	-0-	75962	148069		1448	1	74514	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	57212	-0-	57212	205281		1171	1	56041	2	Y	-0-			-0-
*10	259142 X	53861	-0-	-205281	-0-		1144	1	52717	2	Y	-0-			-0-
*11	73500 X	57064	-0-	-16436	-0-		2925	1	54139	2	Y	-0-			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	212792	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	14568	PERF.	13188 - 13278			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		50	RRCID ->	214125	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10422 - 12410			
06	6270 X	5763	-0-	-507	-0-		129	1	5465	2	Y	154	129	0	29
							169	9							
07	6076 X	5211	-0-	-865	-0-		96	1	4902	2	Y	194	196	0	27
							213	9							
08	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-		106	1	5451	2	Y	253	255	0	25
							278	9							
09	5760 X	5385	-0-	-375	-0-		105	1	5012	2	Y	244	235	0	34
							268	9							
*10	5921 X	5444	-0-	-477	-0-		110	1	5052	2	Y	256	259	0	31
							282	9							
*11	5730 X	5172	-0-	-558	-0-		124	1	4778	2	Y	245	251	0	25
							270	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		51	RRCID ->	215084	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	10483 - 10503			
06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-		83	1	3508	2	Y	11	19	0	2
							12	9							
07	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-		74	1	3751	2	Y	-0-	2	0	-0-
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-		69	1	3563	2	Y	-0-			-0-
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-		72	1	3431	2	Y	-0-			-0-
*10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-		69	1	3184	2	Y	-0-			-0-
*11	2970 X	1349	-0-	-1621	-0-		34	1	1315	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	215182	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10108 - 10179
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4830 X	4589	-0-	-241	-0-	106 1	4476 2	Y	6	7 0		1
07	4991 X	4380	-0-	-611	-0-	7 9	4295 2	Y	-0-	1 0		-0-
08	4898 X	4746	-0-	-152	-0-	85 1	4656 2	Y	-0-			-0-
09	4590 X	4169	-0-	-421	-0-	90 1	4084 2	Y	-0-			-0-
*10	4743 X	4504	-0-	-239	-0-	85 1	4408 2	Y	-0-			-0-
*11	4590 X	4356	-0-	-234	-0-	96 1	4246 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		52	RRCID ->	218758	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	10712 - 10782
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	46 1	1931 2	Y	2	4 0		-0-
07	1736 N	1423	-0-	-313	-0-	2 9	1396 2	Y	-0-			-0-
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	27 1	2069 2	Y	-0-			-0-
09	1980 N	1771	-0-	-209	-0-	40 1	1735 2	Y	-0-			-0-
*10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	36 1	1892 2	Y	-0-			-0-
*11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	41 1	2110 2	Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	220726	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	12039	PERF.	9854 - 10152
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	220939	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	13620 - 13780
06	3780 X	3338	-0-	-442	-0-	175 1	3088 2	Y	68	65 0		13
07	4030 X	3754	-0-	-276	-0-	75 9	3432 2	Y	137	131 0		19
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	151 9	3660 2	Y	167	170 0		16
09	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	200 1	3786 2	Y	162	155 0		23
*10	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	184 9	3813 2	Y	168	171 0		20
*11	3900 X	3822	-0-	-78	-0-	199 1	3458 2	Y	161	165 0		16
						178 9						
						209 1						
						185 9						
						187 1						
						177 9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	223939	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11136 - 11286
06	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	42 1	1789 2	Y	-0-			-0-
07	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	36 1	1852 2	Y	-0-			-0-
08	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	34 1	1761 2	Y	-0-			-0-
09	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	36 1	1727 2	Y	-0-			-0-
*10	1891 N	1698	-0-	-193	-0-	36 1	1662 2	Y	-0-			-0-
*11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	45 1	1744 2	Y	-0-			-0-

BTLT A		WELL #:		5	RRCID ->	225205	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	11926	PERF.	8974 - 10154
06	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3956 2	48 9	N	44	191 1		64
07	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4049 2	57 9	N	52			116
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4007 2	63 9	N	57			173
09	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3863 2	53 9	N	48			221
10	0	3894	-0-	3894	3894	3848 2	46 9	N	42	187 1		76
11	0	3660	-0-	3660	7554	3610 2	50 9	N	45			121

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225282		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	109	1	4610	2	Y	2	3	0	-0-
07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	95	1	4804	2	Y	-0-			-0-
08	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	86	1	4433	2	Y	-0-			-0-
09	4110 X	4016	-0-	-94	-0-	82	1	3934	2	Y	-0-			-0-
*10	4898 X	3526	-0-	-1372	-0-	75	1	3451	2	Y	-0-			-0-
*11	4740 X	2613	-0-	-2127	-0-	66	1	2547	2	Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 226014		COMPL. DATE 11/04/2009			TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422					
06	6210 X	5667	-0-	-543	-0-	302	1	5341	2	Y	22	20	0	4
07	6882 X	5451	-0-	-1431	-0-	255	1	5116	2	Y	73	67	0	10
08	6882 X	6019	-0-	-863	-0-	307	1	5614	2	Y	89	90	0	9
09	6660 X	6150	-0-	-510	-0-	302	1	5754	2	Y	85	82	0	12
*10	6727 X	6412	-0-	-315	-0-	328	1	5985	2	Y	90	91	0	11
*11	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	310	1	5734	2	Y	85	87	0	9

BTLT B		WELL #: 6		RRCID -> 226133		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960					
06	6180 X	6163	-0-	-17	-0-	6072	2	91	9	Y	83	93	1	76
07	6386 X	6289	-0-	-97	-0-	6205	2	84	9	Y	76	89	1	63
08	6386 X	6191	-0-	-195	-0-	6113	2	78	9	Y	71	79	1	55
09	6180 X	5898	-0-	-282	-0-	5822	2	76	9	Y	69	80	1	44
10	0	5843	-0-	5843	5843	5755	2	88	9	Y	80	79	1	45
11	0	5356	-0-	5356	11199	5225	2	131	9	Y	119	80	1	84

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 53		RRCID -> 226488		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530					
06	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	42	1	1769	2	Y	-0-	25	0	-0-
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	37	1	1898	2	Y	-0-			-0-
08	1922 N	1783	-0-	-139	-0-	34	1	1749	2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1625	-0-	-175	-0-	33	1	1592	2	Y	-0-			-0-
*10	1612 N	1289	-0-	-323	-0-	27	1	1262	2	Y	-0-			-0-
*11	1560 N	1465	-0-	-95	-0-	37	1	1428	2	Y	-0-			-0-

BTLT B		WELL #: 7		RRCID -> 226757		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814					
06	10050 X	9744	-0-	-306	-0-	9628	2	116	9	Y	105	95	1	96
07	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	11353	2	168	9	Y	153	123	1	126
08	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10574	2	157	9	Y	143	159	1	110
09	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	9988	2	153	9	Y	139	160	1	89
10	0	11260	-0-	11260	11260	11083	2	177	9	Y	161	159	1	91
11	0	10986	-0-	10986	22246	10726	2	260	9	Y	236	160	1	167

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 54		RRCID -> 229338		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-		80 1	3385 2	Y		16	18 0		3
							18 9							
07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-		70 1	3552 2	Y		-0-	3 0		-0-
08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-		73 1	3754 2	Y		-0-			-0-
09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-		74 1	3525 2	Y		-0-			-0-
*10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-		82 1	3774 2	Y		-0-			-0-
*11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-		95 1	3659 2	Y		-0-			-0-

BTLT B		WELL #: 8		RRCID -> 230068		COMPL. DATE 05/23/2010			TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

BTLT B		WELL #: 9		RRCID -> 232015		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028					
06	3660 X	1907	-0-	-1753	-0-		1907 2		Y		-0-			-0-
07	3782 X	1824	-0-	-1958	-0-		1824 2		Y		-0-			-0-
08	3565 X	1862	-0-	-1703	-0-		1862 2		Y		-0-			-0-
09	3030 X	1748	-0-	-1282	-0-		1748 2		Y		-0-			-0-
10	0	1748	-0-	1748	1748		1748 2		Y		-0-			-0-
11	0	1601	-0-	1601	3349		1601 2		Y		-0-			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232959		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369					
06	2910 X	2482	-0-	-428	-0-		133 1	2349 2	Y		-0-			-0-
07	3875 X	2650	-0-	-1225	-0-		126 1	2524 2	Y		-0-			-0-
08	4495 X	2619	-0-	-1876	-0-		136 1	2483 2	Y		-0-			-0-
09	4350 X	2562	-0-	-1788	-0-		128 1	2434 2	Y		-0-			-0-
*10	3286 X	2678	-0-	-608	-0-		139 1	2539 2	Y		-0-			-0-
*11	2550 X	2521	-0-	-29	-0-		129 1	2392 2	Y		-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716					
06	1320 X	775	-0-	-545	-0-		41 1	721 2	Y		12	13 0		2
							13 9							
07	1364 X	696	-0-	-668	-0-		33 1	663 2	Y		-0-	2 0		-0-
08	1860 X	835	-0-	-1025	-0-		43 1	792 2	Y		-0-			-0-
09	1800 X	688	-0-	-1112	-0-		34 1	654 2	Y		-0-			-0-
*10	749 N	749	-0-	-0-	-0-		39 1	710 2	Y		-0-			-0-
*11	810 N	709	-0-	-101	-0-		36 1	673 2	Y		-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233986		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 56		RRCID -> 234064		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2370 N	2343	-0-	-27	-0-	43	1	1821	2	Y	435	353	0		83
						479	9								
07	3100 N	3875	-0-	775	775	46	1	2326	2	Y	1366	1258	0		191
						1503	9								
08	3100 N	4246	-0-	1146	1921	46	1	2368	2	Y	1665	1694	0		162
						1832	9								
09	3000 N	3807	-0-	807	2728	44	1	2106	2	Y	1506	1457	0		211
						1657	9								
*10	6270 X	3542	-0-	-2728	-0-	40	1	1866	2	Y	1487	1519	0		179
						1636	9								
*11	4110 X	2514	-0-	-1596	-0-	30	1	1175	2	Y	1190	1249	0		120
						1309	9								

BTLT		WELL #: C 1		RRCID -> 235132		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 58		RRCID -> 237125		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601						
06	3300 X	3142	-0-	-158	-0-	72	1	3044	2	Y	24	39	0		5
						26	9								
07	3410 X	3403	-0-	-7	-0-	66	1	3337	2	Y	-0-	5	0		-0-
08	3410 X	3234	-0-	-176	-0-	62	1	3172	2	Y	-0-				-0-
09	3150 X	2903	-0-	-247	-0-	59	1	2844	2	Y	-0-				-0-
*10	3410 X	3068	-0-	-342	-0-	65	1	3003	2	Y	-0-				-0-
*11	3300 X	2750	-0-	-550	-0-	70	1	2680	2	Y	-0-				-0-

BTLT		WELL #: E 1		RRCID -> 239558		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365						
06	1110 N	871	-0-	-239	-0-	71	1	799	2	Y	1				1
						1	9								
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	67	1	903	2	Y	7				8
						8	9								
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	73	1	1018	2	Y	11				19
						12	9								
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	78	1	967	2	Y	8				27
						9	9								
10	0	1010	-0-	1010	1010	77	1	926	2	Y	6	22	1		11
						7	9								
11	0	993	-0-	993	2003	87	1	898	2	Y	7				18
						8	9								

BTLT		WELL #: D 1		RRCID -> 240998		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150						
06	1290 N	1046	-0-	-244	-0-	79	1	886	2	Y	74	92	1		73
						81	9								
07	1302 N	888	-0-	-414	-0-	62	1	826	2	Y	-0-	73	1		-0-
08	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	111	1	1560	2	Y	-0-				-0-
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	123	1	1523	2	Y	-0-				-0-
10	0	1718	-0-	1718	1718	132	1	1586	2	Y	-0-				-0-
11	0	2114	-0-	2114	3832	186	1	1928	2	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 60		RRCID -> 241000		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	7440 X	7009	-0-	-431	-0-	162	1 6825	2 Y	20	21 0	4
07	7440 X	7228	-0-	-212	-0-	22 139	9 1 7067	2 Y	20	21 0	3
08	7347 X	7062	-0-	-285	-0-	22 134	9 1 6902	2 Y	24	25 0	2
09	7020 X	6599	-0-	-421	-0-	26 135	9 1 6438	2 Y	24	23 0	3
*10	7254 X	6765	-0-	-489	-0-	26 143	9 1 6594	2 Y	25	25 0	3
*11	7020 X	6821	-0-	-199	-0-	28 172	9 1 6624	2 Y	23	24 0	2
						25 9					

BTLT		WELL #: C 2		RRCID -> 241007		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 57		RRCID -> 241531		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465			
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	109	1 4605	2 Y	-0-	18 0	-0-
07	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	90	1 4583	2 Y	-0-		-0-
08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	79	1 4066	2 Y	-0-		-0-
09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	85	1 4048	2 Y	-0-		-0-
*10	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	81	1 3713	2 Y	-0-		-0-
*11	2490 X	2455	-0-	-35	-0-	62	1 2393	2 Y	-0-		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241952		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910			
06	4680 X	4425	-0-	-255	-0-	236	1 4165	2 Y	22	22 0	4
07	5425 X	4179	-0-	-1246	-0-	24 199	9 1 3980	2 Y	-0-	4 0	-0-
08	5425 X	4466	-0-	-959	-0-	231	1 4235	2 Y	-0-		-0-
09	5250 X	4720	-0-	-530	-0-	235	1 4485	2 Y	-0-		-0-
*10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	249	1 4540	2 Y	-0-		-0-
*11	4020 X	3597	-0-	-423	-0-	184	1 3413	2 Y	-0-		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 242075		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778			
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	68	1 1194	2 Y	8	7 0	2
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	9 88	9 1 1768	2 Y	22	21 0	3
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	24 76	9 1 1384	2 Y	12	14 0	1
09	1260 N	908	-0-	-352	-0-	13 45	9 1 850	2 Y	12	11 0	2
*10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	13 125	9 1 2272	2 Y	16	16 0	2
*11	1440 N	1271	-0-	-169	-0-	18 64	9 1 1190	2 Y	15	15 0	2
						17 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BTLT		WELL #: D 2		RRCID -> 242083		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	5340 X	2987	-0-	-2353	-0-	238	1	2670	2	Y	72	94	1	71
07	5518 X	3488	-0-	-2030	-0-	79	9	3044	2	Y	197	105	1	163
08	5518 X	4218	-0-	-1300	-0-	217	9	3794	2	Y	140	140	1	163
09	5340 X	3225	-0-	-2115	-0-	270	1	2886	2	Y	95	124	1	134
10	0	3097	-0-	3097	3097	154	9	2751	2	Y	105	123	1	116
11	0	2455	-0-	2455	5552	234	1	2122	2	Y	116	118	1	114
						105	9							
						230	1							
						116	9							
						205	1							
						128	9							

BTLT		WELL #: F 1		RRCID -> 243258		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470					
06	1140 N	687	-0-	-453	-0-	55	1	623	2	Y	8	75	1	22
07	1364 N	1138	-0-	-226	-0-	9	9	1047	2	Y	12			34
08	930 N	579	-0-	-351	-0-	78	1	525	2	Y	15			49
09	690 N	276	-0-	-414	-0-	13	9	245	2	Y	10			59
10	0	236	-0-	236	236	37	1	210	2	Y	7	48	1	18
11	0	113	-0-	113	349	17	9	97	2	Y	6			24
						20	1							
						11	9							
						18	1							
						8	9							
						9	1							
						7	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 243887		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468					
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	2	34	9	Y	31	27	0	4
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	6	1	110	2	Y	41	41	0	4
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	45	9	26	2	Y	10	13	0	1
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	37	34	0	4
*11	150 N	71	-0-	-79	-0-	11	9	26	2	Y	40	40	0	4
						5	1							
						41	9							
						1	1							
						44	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 20ST		RRCID -> 244179		COMPL. DATE 01/14/2021			TOTAL DEPTH 12918 PERF.11460 - 11767					
06	8760 X	6381	-0-	-2379	-0-	336	1	5937	2	Y	98	100	0	19
07	8494 X	5768	-0-	-2726	-0-	108	9	5474	2	Y	19	35	0	3
08	8494 X	6014	-0-	-2480	-0-	273	1	5679	2	Y	23	24	0	2
09	8220 X	5886	-0-	-2334	-0-	21	9	5569	2	Y	23	22	0	3
*10	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	310	1	5662	2	Y	24	24	0	3
*11	5760 X	5045	-0-	-715	-0-	25	9	4765	2	Y	21	22	0	2
						292	1							
						25	9							
						310	1							
						26	9							
						257	1							
						23	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	244628	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11265 - 11635		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06	5070 X	4992	-0-	-78	-0-	261 1	4604 2	Y		115	106 0		22	
						127 9								
07	5580 X	4870	-0-	-710	-0-	221 1	4438 2	Y		192	187 0		27	
						211 9								
08	5580 X	5307	-0-	-273	-0-	261 1	4787 2	Y		235	239 0		23	
						259 9								
09	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	257 1	4893 2	Y		227	218 0		32	
						250 9								
*10	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	285 1	5196 2	Y		237	240 0		29	
						261 9								
*11	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	264 1	4882 2	Y		227	233 0		23	
						250 9								

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	247251	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.	12438 - 12442		
06	2490 N	2423	-0-	-67	-0-	127 1	2248 2	Y		44	47 0		8	
						48 9								
07	2480 N	1540	-0-	-940	-0-	73 1	1467 2	Y		-0-	8 0		-0-	
08	2201 N	1094	-0-	-1107	-0-	57 1	1037 2	Y		-0-			-0-	
09	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	125 1	2373 2	Y		-0-			-0-	
*10	2511 X	2291	-0-	-220	-0-	119 1	2172 2	Y		-0-			-0-	
*11	2430 X	2075	-0-	-355	-0-	106 1	1969 2	Y		-0-			-0-	

BTLT		WELL #:		C 4	RRCID ->	247297	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	9940 - 9978		
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	30 1	340 2	Y		1			1	
						1 9								
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	28 1	375 2	Y		9			10	
						10 9								
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	33 1	458 2	Y		13			23	
						14 9								
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32 1	397 2	Y		9			32	
						10 9								
10	0	501	-0-	501	501	38 1	455 2	Y		7	26 1		13	
						8 9								
11	0	447	-0-	447	948	39 1	400 2	Y		7			20	
						8 9								

BTLT		WELL #:		F 2	RRCID ->	247544	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10375 - 10828		
06	4680 X	4525	-0-	-155	-0-	370 1	4155 2	Y		-0-			-0-	
07	6727 X	6348	-0-	-379	-0-	441 1	5907 2	Y		-0-			-0-	
08	6727 X	6060	-0-	-667	-0-	403 1	5657 2	Y		-0-			-0-	
09	6510 X	4797	-0-	-1713	-0-	359 1	4438 2	Y		-0-			-0-	
10	0	5191	-0-	5191	5191	400 1	4791 2	Y		-0-			-0-	
11	0	3333	-0-	3333	8524	293 1	3040 2	Y		-0-			-0-	

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	247901	COMPL. DATE	02/20/2020	TOTAL DEPTH	13346	PERF.	11630 - 13002		
06	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	374 1	6602 2	Y		88	92 0		17	
						97 9								
07	6479 X	6444	-0-	-35	-0-	306 1	6138 2	Y		-0-	17 0		-0-	
08	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	364 1	6664 2	Y		-0-			-0-	
09	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	365 1	6950 2	Y		-0-			-0-	
*10	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	388 1	7073 2	Y		-0-			-0-	
*11	7080 X	7037	-0-	-43	-0-	361 1	6676 2	Y		-0-			-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		59	RRCID ->	248428	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9696 - 9994
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1890 X	1877	-0-	-13	-0-	43 1	1830 2	Y	4	7 0	1
07		1953 X	275	-0-	-1678	-0-	4 9	270 2	Y	-0-	1 0	-0-
08		2232 X	453	-0-	-1779	-0-	5 1	444 2	Y	-0-		-0-
09		2160 X	481	-0-	-1679	-0-	9 1	471 2	Y	-0-		-0-
*10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	10 1	486 2	Y	-0-		-0-
*11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	11 1	468 2	Y	-0-		-0-
							12 1					

BTLT		WELL #:		G 1	RRCID ->	248688	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10030 - 10710

06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	25 1	277 2	Y	2		2
07		372 N	282	-0-	-90	-0-	2 9	188 2	Y	73	15 1	60
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	14 1	224 2	Y	69	51 1	78
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	80 9	318 2	Y	46	59 1	65
10		0	391	-0-	391	391	16 1	296 2	Y	64	59 1	70
11		0	283	-0-	283	674	76 9	185 2	Y	73	71 1	72
							26 1					
							51 9					
							25 1					
							70 9					
							18 1					
							80 9					

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	248690	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	11480 - 11740

06		5940 X	5155	-0-	-785	-0-	272 1	4798 2	Y	77	79 0	15
07		6448 X	4777	-0-	-1671	-0-	85 9	4532 2	Y	17	30 0	2
08		6448 X	5103	-0-	-1345	-0-	226 1	4816 2	Y	22	22 0	2
09		6240 X	5130	-0-	-1110	-0-	19 9	4852 2	Y	21	20 0	3
*10		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	263 1	5036 2	Y	22	22 0	3
*11		5040 X	3447	-0-	-1593	-0-	24 9	3249 2	Y	20	21 0	2
							276 1					
							24 9					
							176 1					
							22 9					

BTLT		WELL #:		D 3	RRCID ->	249271	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10595 - 10720

06		210 N	160	-0-	-50	-0-	13 1	147 2	Y	-0-		-0-
07		248 N	19	-0-	-229	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-
08		217 N	18	-0-	-199	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
09		150 N	29	-0-	-121	-0-	2 1	27 2	Y	-0-		-0-
10		0	39	-0-	39	39	3 1	36 2	Y	-0-		-0-
11		0	24	-0-	24	63	2 1	22 2	Y	-0-		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	251319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13630	PERF.	12709 - 13078

06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	58 1	1032 2	Y	-0-		-0-
07		1271 N	779	-0-	-492	-0-	37 1	742 2	Y	-0-		-0-
08		1271 N	753	-0-	-518	-0-	39 1	714 2	Y	-0-		-0-
09		1080 N	654	-0-	-426	-0-	33 1	621 2	Y	-0-		-0-
*10		775 N	654	-0-	-121	-0-	34 1	620 2	Y	-0-		-0-
*11		720 N	591	-0-	-129	-0-	30 1	561 2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251971		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11594 - 12117			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3900 X	3285	-0-	-615	-0-	173	1	3053	2	Y	54	57 0	10
07	4247 X	3322	-0-	-925	-0-	59	9	3164	2	Y	-0-	10 0	-0-
08	4247 X	3559	-0-	-688	-0-	158	1	3375	2	Y	-0-		-0-
09	4110 X	2881	-0-	-1229	-0-	184	1	2737	2	Y	-0-		-0-
*10	T. A.	4067	-0-	4067	4067	144	1	3856	2	Y	-0-		-0-
*11	T. A.	3192	-0-	3192	7259	211	1	3028	2	Y	-0-		-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 254326		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 11906		PERF. 9586 - 11535			
06	4500 X	3905	-0-	-595	-0-	88	1	3714	2	Y	94	89 0	18
07	4650 X	4177	-0-	-473	-0-	103	9	3989	2	Y	100	104 0	14
08	4340 X	3989	-0-	-351	-0-	78	1	3782	2	Y	122	124 0	12
09	3900 X	3697	-0-	-203	-0-	110	9	3499	2	Y	114	110 0	16
*10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	73	1	3519	2	Y	114	116 0	14
*11	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	134	9	3595	2	Y	118	120 0	12
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 61		RRCID -> 254692		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12912		PERF.10595 - 10760			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255978		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11938 - 12878			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	35 0	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	40 0	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	48 0	5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	44 0	6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	48 0	6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	47 0	5
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1D		RRCID -> 256626		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4000 - 6000			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257980		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 15877		PERF.14560 - 15330			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
06	9240 X	8125	-0-	-1115	-0-	432	1	7625	2	Y	62	57 0	12
07	9548 X	9455	-0-	-93	-0-	68	9	8817	2	Y	180	167 0	25
08	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	198	9	9144	2	Y	220	224 0	21
09	8220 X	5053	-0-	-3167	-0-	242	9	4616	2	Y	177	173 0	25
*10	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	195	9	8999	2	Y	222	220 0	27
*11	9570 X	6793	-0-	-2777	-0-	493	1	6228	2	Y	208	214 0	21
						244	9						
						336	1						
						229	9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259474		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 13165		PERF.12230 - 12695			
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	120 N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	2	Y	-0-	-0-	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 260651		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11920 - 12346			
06	7290 X	5941	-0-	-1349	-0-	317	1	5600	2	Y	22	23 0	4
07	8370 X	6279	-0-	-2091	-0-	24	9	5981	2	Y	-0-	4 0	-0-
08	8370 X	6640	-0-	-1730	-0-	298	1	6296	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	8100 X	6826	-0-	-1274	-0-	344	1	6486	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	7998 X	7332	-0-	-666	-0-	340	1	6951	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	6420 X	6372	-0-	-48	-0-	381	1	6045	2	Y	-0-	-0-	-0-
						327	1						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 262924		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 13011		PERF.10760 - 12498			
06	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	298	1	5256	2	Y	96	95 0	18
07	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	106	9	4707	2	Y	79	86 0	11
08	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	235	1	4620	2	Y	93	95 0	9
09	3270 X	3007	-0-	-263	-0-	87	9	2770	2	Y	84	81 0	12
*10	6758 X	2087	-0-	-4671	-0-	252	1	1887	2	Y	88	89 0	11
*11	5670 X	3055	-0-	-2615	-0-	102	9	2804	2	Y	91	93 0	9
						145	1						
						92	9						
						103	1						
						97	9						
						151	1						
						100	9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264311		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 12902		PERF.11994 - 12668			
06	2370 N	2254	-0-	-116	-0-	119	1	2107	2	Y	25	26 0	5
07	2449 N	2124	-0-	-325	-0-	28	9	2023	2	Y	-0-	5 0	-0-
08	2449 N	2437	-0-	-12	-0-	101	1	2311	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	126	1	2327	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	122	1	2117	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2160 N	2036	-0-	-124	-0-	116	1	1932	2	Y	-0-	-0-	-0-
						104	1						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		64	RRCID ->	265948	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12980	PERF.10800	- 11998
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

06		2670 N	2492	-0-	-178	-0-	58	1	2434	2	Y	-0-
07		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	50	1	2522	2	Y	-0-
08		2387 N	2373	-0-	-14	-0-	45	1	2328	2	Y	-0-
09		2490 N	2303	-0-	-187	-0-	47	1	2256	2	Y	-0-
*10		2573 N	2263	-0-	-310	-0-	48	1	2215	2	Y	-0-
*11		2310 N	1164	-0-	-1146	-0-	29	1	1135	2	Y	-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	265951	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	15639	PERF.14590 - 15210
06		5280 X	4792	-0-	-488	-0-	257	1	4535	2	Y	-0-
07		5766 X	4603	-0-	-1163	-0-	219	1	4384	2	Y	-0-
08		5766 X	5090	-0-	-676	-0-	264	1	4826	2	Y	-0-
09		5580 X	2294	-0-	-3286	-0-	114	1	2180	2	Y	-0-
*10		5735 X	2764	-0-	-2971	-0-	144	1	2620	2	Y	-0-
*11		4920 X	616	-0-	-4304	-0-	32	1	584	2	Y	-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	265967	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	15327	PERF.14610 - 14915
06		1170 N	1065	-0-	-105	-0-	57	1	1008	2	Y	-0-
07		1333 N	1043	-0-	-290	-0-	50	1	993	2	Y	-0-
08		1302 N	1120	-0-	-182	-0-	58	1	1062	2	Y	-0-
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	2	Y	-0-
*10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	63	1	1143	2	Y	-0-
*11		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	56	1	1034	2	Y	-0-

HOPKINS, M. A.				WELL #:	27	RRCID ->	265997	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	14275	PERF.12050 - 12890
06		1560 N	1359	-0-	-201	-0-	72	1	1272	2	Y	14 15 0 3
07		1705 N	1272	-0-	-433	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-
08		1643 N	1392	-0-	-251	-0-	72	1	1320	2	Y	-0-
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	71	1	1346	2	Y	-0-
*10		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	76	1	1388	2	Y	-0-
*11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	70	1	1294	2	Y	-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	266007	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	15350	PERF.13290 - 15130
06		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	202	1	3566	2	Y	23 21 0 4
07		3937 X	3514	-0-	-423	-0-	158	1	3165	2	Y	174 154 0 24
08		3937 X	3222	-0-	-715	-0-	155	1	2833	2	Y	213 216 0 21
09		3810 X	3553	-0-	-257	-0-	166	1	3160	2	Y	206 198 0 29
*10		3906 X	3567	-0-	-339	-0-	173	1	3159	2	Y	214 217 0 26
*11		3780 X	3293	-0-	-487	-0-	157	1	2909	2	Y	206 211 0 21

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 65H		RRCID -> 266234		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 10501		PERF.11050 - 13480		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-		147 1	6218 2	Y	17	20 0	3
07	5642 X	5537	-0-	-105	-0-		19 9	5430 2	Y	-0-	3 0	-0-
08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-		107 1	5830 2	Y	-0-		-0-
09	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-		113 1	5511 2	Y	-0-		-0-
*10	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-		115 1	5735 2	Y	-0-		-0-
*11	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-		124 1	4801 2	Y	-0-		-0-
							125 1					
HOPKINS, M. A.		WELL #: 32		RRCID -> 266996		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11980 - 131010		
06	9360 X	8576	-0-	-784	-0-		456 1	8051 2	Y	63	66 0	12
07	9672 X	7812	-0-	-1860	-0-		69 9	7441 2	Y	-0-	12 0	-0-
08	9672 X	8505	-0-	-1167	-0-		371 1	8065 2	Y	-0-		-0-
09	9360 X	8699	-0-	-661	-0-		440 1	8265 2	Y	-0-		-0-
*10	9951 X	9204	-0-	-747	-0-		434 1	8726 2	Y	-0-		-0-
*11	8580 X	6252	-0-	-2328	-0-		478 1	5932 2	Y	-0-		-0-
							320 1					
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 267002		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12070 - 13126		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 63		RRCID -> 267196		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11590 - 11896		
06	3810 X	8	-0-	-3802	-0-		4 2	4 9	Y	4	9 0	1
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				Y	-0-	1 0	-0-
08	3255 X	26	-0-	-3229	-0-		24 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				Y	-0-		-0-
*10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		-0-
*11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 267197		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 15292		PERF.13350 - 14645		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 267662		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13073		PERF.10990 - 12720		
06	2640 X	75	-0-	-2565	-0-		2 1	73 2	Y	-0-		-0-
07	2573 X	13	-0-	-2560	-0-		13 2		Y	-0-		-0-
08	589 X	60	-0-	-529	-0-		1 1	58 2	Y	1	1 0	-0-
09	90 X	27	-0-	-63	-0-		1 9	25 2	Y	1	1 0	-0-
*10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		1 9		Y	-0-		-0-
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 269997		COMPL. DATE 12/02/2012		TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	237	230	0	45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	251	261	0	35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	307	312	0	30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	297	285	0	42
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	309	314	0	37
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	297	304	0	30

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 68		RRCID -> 270159		COMPL. DATE 01/22/2021		TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9743 - 11410				
06	10950	X	9942	-0-	-1008	-0-	230 1	9702 2	Y	9	16 0	2
							10 9					
07	11315	X	10364	-0-	-951	-0-	200 1	10164 2	Y	-0-	2 0	-0-
08	10602	X	9553	-0-	-1049	-0-	182 1	9371 2	Y	-0-		-0-
09	9930	X	9106	-0-	-824	-0-	186 1	8920 2	Y	-0-		-0-
*10	10075	X	9234	-0-	-841	-0-	196 1	9038 2	Y	-0-		-0-
*11	9750	X	7492	-0-	-2258	-0-	190 1	7302 2	Y	-0-		-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 270340		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270361		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050				
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	106 1	1872 2	Y	-0-		-0-
07	1674	X	636	-0-	-1038	-0-	30 1	606 2	Y	-0-		-0-
08	1674	X	936	-0-	-738	-0-	48 1	888 2	Y	-0-		-0-
09	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	209 1	3990 2	Y	-0-		-0-
*10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	176 1	3206 2	Y	-0-		-0-
*11	1920	X	730	-0-	-1190	-0-	37 1	693 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 270551		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940				
06	3180	X	2905	-0-	-275	-0-	156 1	2749 2	Y	-0-		-0-
07	3472	X	2781	-0-	-691	-0-	132 1	2649 2	Y	-0-		-0-
08	3472	X	3039	-0-	-433	-0-	157 1	2882 2	Y	-0-		-0-
09	3360	X	3131	-0-	-229	-0-	156 1	2975 2	Y	-0-		-0-
*10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	170 1	3099 2	Y	-0-		-0-
*11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	156 1	2885 2	Y	-0-		-0-

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 270558		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 74		RRCID -> 272965		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 12418		PERF. 9909 - 12148				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	49	1	2075	2	Y	253	206	0	48
07	3100 N	6825	-0-	3725	3725	278	9	6627	2	Y	62	101	0	9
08	3100 N	6114	-0-	3014	6739	68	9	5997	2	Y	-0-	9	0	-0-
09	3000 N	4951	-0-	1951	8690	117	1	4850	2	Y	-0-			-0-
*10	13465 X	4775	-0-	-8690	-0-	101	1	4674	2	Y	-0-			-0-
*11	6150 X	4454	-0-	-1696	-0-	113	1	4341	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 75		RRCID -> 272973		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 12547		PERF. 9580 - 12303				
06	6540 X	5430	-0-	-1110	-0-	125	1	5297	2	Y	7	13	0	1
07	6758 X	5819	-0-	-939	-0-	8	9	5707	2	Y	-0-	1	0	-0-
08	6231 X	6197	-0-	-34	-0-	112	1	6079	2	Y	-0-			-0-
09	5430 X	5396	-0-	-34	-0-	118	1	5286	2	Y	-0-			-0-
*10	5828 X	5542	-0-	-286	-0-	110	1	5424	2	Y	-0-			-0-
*11	6000 X	4127	-0-	-1873	-0-	118	1	4023	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 77		RRCID -> 272974		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 12194		PERF. 11137 - 11428				
06	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	179	1	7548	2	Y	20	25	0	4
07	10013 X	8743	-0-	-1270	-0-	22	9	8574	2	Y	-0-	4	0	-0-
08	10013 X	8604	-0-	-1409	-0-	169	1	8440	2	Y	-0-			-0-
09	9690 X	8396	-0-	-1294	-0-	164	1	8224	2	Y	-0-			-0-
*10	9269 X	7729	-0-	-1540	-0-	172	1	7565	2	Y	-0-			-0-
*11	8460 X	6462	-0-	-1998	-0-	164	1	6299	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 76		RRCID -> 272976		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9434 - 11386				
06	8460 X	7618	-0-	-842	-0-	174	1	7361	2	Y	75	70	0	14
07	8525 X	8033	-0-	-492	-0-	83	9	7784	2	Y	87	89	0	12
08	8153 X	7862	-0-	-291	-0-	153	1	7598	2	Y	105	107	0	10
09	7620 X	7285	-0-	-335	-0-	96	9	7026	2	Y	102	98	0	14
*10	7812 X	7575	-0-	-237	-0-	148	1	7299	2	Y	107	108	0	13
*11	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	116	9	7357	2	Y	102	105	0	10
BTLT-OXY 'A'		WELL #: H 1		RRCID -> 272977		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 11582		PERF. 9696 - 11373				
06	2520 N	2377	-0-	-143	-0-	172	1	44	9	Y	40			125
07	2604 N	2404	-0-	-200	-0-	83	9	41	9	Y	37			162
08	2542 N	2390	-0-	-152	-0-	153	1	39	9	Y	35			197
09	2370 N	2275	-0-	-95	-0-	148	1	45	9	Y	41	191	1	47
10	0	2244	-0-	2244	2244	116	9	33	9	Y	30			77
11	0	2199	-0-	2199	4443	147	1	46	9	Y	42			119
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 78		RRCID -> 272978		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 13372		PERF. 10444 - 10674				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		23R	RRCID ->	272980	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	11573 - 12301		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5220 X	4202	-0-	-1018	-0-	95	1	3996	2	Y	101	106	0	19
						111	9							
07	5394 X	4199	-0-	-1195	-0-	79	1	4001	2	Y	108	112	0	15
						119	9							
08	4526 X	3943	-0-	-583	-0-	72	1	3727	2	Y	131	133	0	13
						144	9							
09	4200 X	3573	-0-	-627	-0-	70	1	3363	2	Y	127	122	0	18
						140	9							
*10	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	74	1	3397	2	Y	132	134	0	16
						145	9							
*11	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	81	1	3130	2	Y	127	130	0	13
						140	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		79	RRCID ->	272981	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	10554 - 10716	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		80	RRCID ->	272982	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	9531 - 11623		
06	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	158	1	6682	2	Y	111	98	0	21
						122	9							
07	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	140	1	7095	2	Y	137	139	0	19
						151	9							
08	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	130	1	6671	2	Y	166	169	0	16
						183	9							
09	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	131	1	6284	2	Y	156	150	0	22
						172	9							
*10	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	140	1	6468	2	Y	163	165	0	20
						179	9							
*11	5730 X	4570	-0-	-1160	-0-	112	1	4307	2	Y	137	143	0	14
						151	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	273220	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	15463	PERF.	14316 - 15230		
06	7890 X	995	-0-	-6895	-0-	52	1	917	2	Y	24	24	0	5
						26	9							
07	838 X	838	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	Y	133	119	0	19
						146	9							
08	715 X	715	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	78	89	0	8
						86	9							
09	990 X	728	-0-	-262	-0-	33	1	625	2	Y	64	63	0	9
						70	9							
*10	837 N	525	-0-	-312	-0-	22	1	405	2	Y	89	87	0	11
						98	9							
*11	690 N	425	-0-	-265	-0-	20	1	362	2	Y	39	46	0	4
						43	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 275433		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 16905		PERF.14875 - 16538				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	3090 X	2673	-0-	-417	-0-	143	1	2518	2	Y	11	11	0	2
07	3596 X	2447	-0-	-1149	-0-	116	1	2331	2	Y	-0-	2	0	-0-
08	3906 X	2972	-0-	-934	-0-	154	1	2818	2	Y	-0-			-0-
09	3780 X	3209	-0-	-571	-0-	160	1	3049	2	Y	-0-			-0-
*10	3348 X	3178	-0-	-170	-0-	165	1	3013	2	Y	-0-			-0-
*11	2880 X	2845	-0-	-35	-0-	146	1	2699	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 275513		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 15736		PERF.13896 - 15166				
06	12240 X	8967	-0-	-3273	-0-	480	1	8480	2	Y	6	6	0	1
07	12276 X	4080	-0-	-8196	-0-	193	1	3862	2	Y	23	21	0	3
08	14012 X	2174	-0-	-11838	-0-	111	1	2033	2	Y	27	27	0	3
09	13560 X	1728	-0-	-11832	-0-	85	1	1618	2	Y	23	23	0	3
*10	14012 X	862	-0-	-13150	-0-	43	1	786	2	Y	30	29	0	4
*11	8970 X	523	-0-	-8447	-0-	25	1	467	2	Y	28	29	0	3

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 82		RRCID -> 275518		COMPL. DATE 08/13/2020		TOTAL DEPTH 13340		PERF.10464 - 13203				
06	18480 X	1070	-0-	-17410	-0-	24	1	1028	2	Y	16	19	0	3
07	16678 X	-0-	-0-	-16678	-0-	18	9			Y	-0-	3	0	-0-
08	16585 X	83	-0-	-16502	-0-	2	1	78	2	Y	3	3	0	-0-
09	16050 X	309	-0-	-15741	-0-	6	1	294	2	Y	8	7	0	1
*10	8432 X	288	-0-	-8144	-0-	6	1	274	2	Y	7	7	0	1
*11	1080 X	176	-0-	-904	-0-	8	9	164	2	Y	7	7	0	1

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 275885		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 15260		PERF.14448 - 14920				
06	2910 X	2069	-0-	-841	-0-	111	1	1958	2	Y	-0-			-0-
07	3007 X	2277	-0-	-730	-0-	108	1	2159	2	Y	9	8	0	1
08	3007 X	1981	-0-	-1026	-0-	99	1	1807	2	Y	68	62	0	7
09	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	75	9	3249	2	Y	70	67	0	10
*10	3472 X	2796	-0-	-676	-0-	171	1	2575	2	Y	73	74	0	9
*11	2190 X	2172	-0-	-18	-0-	141	1	1999	2	Y	59	62	0	6

BTLT A		WELL #: 6		RRCID -> 275912		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 11522		PERF. 9596 - 11428				
06	2790 X	1978	-0-	-812	-0-	1941	2	37	9	N	34	186	1	125
07	2666 X	1726	-0-	-940	-0-	1717	2	9	9	N	8			133
08	2666 X	1522	-0-	-1144	-0-	1501	2	21	9	N	19			152
09	2280 X	1465	-0-	-815	-0-	1443	2	22	9	N	20			172
10	0	1653	-0-	1653	1653	1653	2			N	-0-			172
11	0	480	-0-	480	2133	472	2	8	9	N	7			179

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
DAVIS, W. J.		WELL #: 15		RRCID -> 275933		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	54 1	961 2	Y	11	11 0		2
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	12 9	965 2	Y	10	11 0		1
08	961 N	931	-0-	-30	-0-	48 1	870 2	Y	12	12 0		1
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	11 9	1032 2	Y	12	11 0		2
*10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	48 1	1059 2	Y	11	12 0		1
*11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	13 9	984 2	Y	12	12 0		1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 81		RRCID -> 276356		COMPL. DATE 01/23/2019			TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400			
06	T. A.	17219	-0-	17219	52285	398 1	16800 2	Y	19	23 0		4
07	69695 X	17410	-0-	-52285	-0-	21 9	17074 2	Y	-0-	4 0		-0-
08	18321 X	16341	-0-	-1980	-0-	336 1	16029 2	Y	-0-			-0-
09	17730 X	14998	-0-	-2732	-0-	312 1	14691 2	Y	-0-			-0-
*10	17794 X	14901	-0-	-2893	-0-	307 1	14584 2	Y	-0-			-0-
*11	17220 X	14577	-0-	-2643	-0-	317 1	14208 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 86		RRCID -> 284804		COMPL. DATE 04/30/2018			TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731			
06	5880 X	4978	-0-	-902	-0-	115 1	4846 2	Y	15	23 0		3
07	5859 X	5414	-0-	-445	-0-	17 9	5310 2	Y	-0-	3 0		-0-
08	5673 X	5081	-0-	-592	-0-	104 1	4984 2	Y	-0-			-0-
09	4980 X	4683	-0-	-297	-0-	97 1	4587 2	Y	-0-			-0-
*10	5425 X	4747	-0-	-678	-0-	96 1	4646 2	Y	-0-			-0-
*11	5250 X	4460	-0-	-790	-0-	101 1	4347 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 85		RRCID -> 284805		COMPL. DATE 05/14/2021			TOTAL DEPTH 13300 PERF.10235 - 13132			
06	23940 X	18168	-0-	-5772	-0-	117 9	17748 2	Y	-0-			-0-
07	24428 X	18352	-0-	-6076	-0-	104 1	17998 2	Y	-0-			-0-
08	22475 X	17163	-0-	-5312	-0-	327 1	16836 2	Y	-0-			-0-
09	19260 X	15793	-0-	-3467	-0-	323 1	15470 2	Y	-0-			-0-
*10	16461 X	15208	-0-	-1253	-0-	323 1	14885 2	Y	-0-			-0-
*11	15930 X	15301	-0-	-629	-0-	387 1	14914 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 83		RRCID -> 285103		COMPL. DATE 06/27/2018			TOTAL DEPTH 12663 PERF. 9450 - 11718			
06	10620 X	8471	-0-	-2149	-0-	454 1	8017 2	Y	-0-			-0-
07	11160 X	7747	-0-	-3413	-0-	368 1	7379 2	Y	-0-			-0-
08	11160 X	8182	-0-	-2978	-0-	424 1	7758 2	Y	-0-			-0-
09	10800 X	8264	-0-	-2536	-0-	412 1	7852 2	Y	-0-			-0-
*10	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	438 1	7983 2	Y	-0-			-0-
*11	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	353 1	6537 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
BTLT				WELL #: H 1	RRCID -> 255468	COMPL. DATE 02/24/2010	TOTAL DEPTH 11422	PERF.10268	- 10315		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BTLT				WELL #: H 2	RRCID -> 256158	COMPL. DATE 04/18/2010	TOTAL DEPTH 11320	PERF.10116	- 10274		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BTLT				WELL #: H 4	RRCID -> 257297	COMPL. DATE 08/27/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10272	- 10296		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

JAVELINA (5,400)				45841 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 48	RRCID -> 268882	COMPL. DATE 08/27/2012	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 5564	- 5570		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #: 5D	RRCID -> 271790	COMPL. DATE 11/25/2013	TOTAL DEPTH 12731	PERF. 6038	- 6296		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	562	546	0	107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	596	620	0	83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	728	740	0	71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	704	676	0	99
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	734	744	0	89
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	704	722	0	71

JAY SIMMONS (6400)				45897 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION				WELL #: 2	RRCID -> 010994	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH 6434	PERF. 6293	- 6297		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JAY SIMMONS (8000)		45897 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
VILLARREAL		WELL #: A 3		RRCID -> 148218		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 9037		PERF. 8952 - 8982		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

JEFFRESS (VICKSBURG O)		46088 180		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO				
GALLILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117										
COATES-DORCHESTER		WELL #: 1		RRCID -> 277799		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7766 - 8186		
06	3000	N	1244	-0-	-1756 B	19550	94 1	1150 2	Y		-0-	321
07	3100	N	1244	-0-	-1856 B	17694	94 1	1150 2	Y		-0-	321
08	3100	N	1519	-0-	-1581 B	16113	117 1	1402 2	Y		-0-	321
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				16113								
09	0		1510	-0-	1510 B	17623	113 1	1397 2	Y		-0-	321
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	17623			Y		NO RPT	321
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	17623			Y		NO RPT	321

COATES-DORCHESTER		WELL #: 3		RRCID -> 282329		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 8935		PERF. 7176 - 7396		
06	DLQ	G-10	601	-0-	601 B	2093	45 1	556 2	Y		-0-	-0-
07	DLQ	G-10	601	-0-	601 B	2694	45 1	556 2	Y		-0-	-0-
08	DLQ	G-10	733	-0-	733 B	3427	56 1	677 2	Y		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3427								
09	0		729	-0-	729 B	4156	55 1	674 2	Y		-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	4156			Y		NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	4156			Y		NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BRANN, REGINA		WELL #: 9		RRCID -> 178772		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7949 - 8294		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 179059		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 7234 - 7293		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

JEFFRESS J.D.		WELL #: 4A		RRCID -> 275280		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 7366 - 7672		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	46
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	46

JEFFRESS (VICKSBURG P)		46088 190		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117									
COATES ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 243622		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	522	-0-	522 B	1819	39 1	483 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	522	-0-	522 B	2341	39 1	483 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2341			Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		2341									
09	0	634	-0-	634 B	2975	48 1	586 2	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2975			Y	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	2975			Y	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
CASTILLO DEEP GU		WELL #: 5		RRCID -> 178391		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
BRANN, REGINA		561136									
WELL #: 9		RRCID -> 178771		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
JEFFRESS, J. D.		561136									
WELL #: 26		RRCID -> 179057		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
BRANN, REGINA		561136									
WELL #: 7		RRCID -> 179073		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
CASTILLO-FLORES GU		561136									
WELL #: 6		RRCID -> 179734		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P)		//CONT.//		46088 190	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID -> 186835			COMPL. DATE 06/23/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'				WELL #:	1	RRCID -> 275536			COMPL. DATE 10/31/2014			TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090
06		385 N	369	-0-	-16	B	-0-	36 1	333 2	N	-0-	10
07		401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	39 1	362 2	N	-0-	10
08		376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	38 1	338 2	N	-0-	10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		420 N	368	-0-	-52	B	-0-	29 1	339 2	N	-0-	10
10		408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	37 1	368 2	N	3	11
								3 9				
11		0	328	-0-	328	B	328	29 1	297 2	N	2	12
								2 9			1 8	

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		46088 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BRANN, REGINA		WELL #:		9	RRCID -> 178379			COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091	
06		103 N	103	-0-	-0-		-0-	10 1	93 2	N	-0-	84
07		130 N	130	-0-	-0-		-0-	13 1	117 2	N	-0-	84
08		378 N	378	-0-	-0-		-0-	38 1	340 2	N	-0-	84
09		67 N	67	-0-	-0-		-0-	5 1	62 2	N	-0-	84
10		328 N	328	-0-	-0-		-0-	30 1	298 2	N	-0-	84
11		0	104	-0-	104		104	9 1	95 2	N	-0-	84

CASTILLO DEEP GU				WELL #:	5	RRCID -> 178387			COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

BRANN, REGINA				WELL #:	7	RRCID -> 179074			COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.				WELL #:	26	RRCID -> 179616			COMPL. DATE 08/13/1900			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		//CONT.//		46088 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	179731	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8547 - 10570		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	186836	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 8521 - 8558	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	191199	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6676 - 8136	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

JEFFRESS (VICKSBURG S)		46088 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117										
COATES-DORCHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	223013	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8408 - 8538	
06	DLQ G-10	1167	-0-	1167	4067	88 1	1079 2	Y		-0-		50
07	DLQ G-10	1167	-0-	1167	5234	88 1	1079 2	Y		-0-		50
08	DLQ G-10	1425	-0-	1425	6659	110 1	1315 2	Y		-0-		50
09	0	1417	-0-	1417	8076	106 1	1311 2	Y		-0-		50
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	6898			Y		NO RPT		50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6898			Y		NO RPT		50

COATES ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	228754	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8401 - 8412	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COATES ENERGY		WELL #:		2	RRCID ->	242042	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8901	PERF. 8746 - 8770	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	637	-0-	637	637	49 1	588 2	Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	637			Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	637			Y		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	637			Y		NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
BRANN, REGINA				WELL #: 3	RRCID -> 178102	COMPL. DATE 06/03/2000	TOTAL DEPTH 12571	PERF. 9244	- 12214		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		4272 X	4272	-0-	-0-	418 1	3839 2	N	14	1 1	91
						15 9					
07		4503 X	4503	-0-	-0-	441 1	4061 2	N	1	1 1	91
						1 9					
08		4280 X	4280	-0-	-0-	429 1	3850 2	N	1	1 1	91
						1 9					
09		4393 X	4393	-0-	-0-	352 1	4037 2	N	4	1 1	94
						4 9					
10		4377 X	4377	-0-	-0-	400 1	3966 2	N	10	1 1	103
						11 9					
11		0	3644	-0-	3644	321 1	3315 2	N	7	5 1	105
						8 9					

BRANN, REGINA				WELL #: 8	RRCID -> 178639	COMPL. DATE 12/09/2003	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 9263	- 11900		
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-	
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	19 1	N	172 2	-0-	
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	N	35 2	-0-	
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	N	106 2	-0-	
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N		-0-	
11		0	140	-0-	140	-0-	12 1	N	128 2	-0-	

BRANN, REGINA				WELL #: 10	RRCID -> 181473	COMPL. DATE 11/02/2000	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9367	- 9443		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BLTL "A"				WELL #: 4	RRCID -> 182980	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9246	- 9274		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

JEFFRESS, J. D.				WELL #: 34	RRCID -> 186837	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8810	- 8978		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

VAN SCHERPE, PETER				WELL #: 2	RRCID -> 204672	COMPL. DATE 03/18/2005	TOTAL DEPTH 12325	PERF. 8792	- 9067		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
CASTILLO FLORES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211193		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221155		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229973		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COATES F GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 277005		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325						
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	104 2	N	-0-				-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	22 2	N	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BRANN REGINA		WELL #: 5		RRCID -> 277507		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

COATES GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 279114		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		3 J	RRCID ->	122994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8458 - 8802	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANTAGE OPERATING, LLC				882608			CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WHEELLOCK GAS UNIT O/A												
		WELL #:		5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 8524 - 8544	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RENTFRO, RUSSELL				4	RRCID ->		11/08/2000	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		WELL #:										
		WELL #:		4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9050 - 9210	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A				6	RRCID ->		04/01/2009	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		WELL #:										
		WELL #:		6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9267 - 9307	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)				46088 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	153857	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12528	PERF. 9529 - 9603	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRANN, REGINA				3	RRCID ->		04/23/2000	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		WELL #:										
		WELL #:		3	RRCID ->	170037	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9958 - 10166	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 20		RRCID -> 171671		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 4		RRCID -> 173925		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152				
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	N	-0-	127
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-	127
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-	127
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-	127
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-	127
11	0	22	-0-	22	22	2	1	20	2	N	-0-	127

BRANN, REGINA "SIDETRACK"		WELL #: 1		RRCID -> 174304		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178424		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 27		RRCID -> 178433		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178642		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 179725		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 181031		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	11	2	N	1	2	1	2
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	1	1	1	2
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	1	1	1	2
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	1	1	1	2
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	1	1	1	2
11	0	9	-0-	9	9	1	1	7	2	N	1	1	1	2

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 29		RRCID -> 181214		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10497		PERF. 9528 - 10364				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 181296		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254		PERF. 9623 - 10946				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 181474		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 10067 - 10176				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181917		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11001		PERF. 9616 - 10837				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182950		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 9626 - 10296				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182975		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 183769		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 185867		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186838		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 2		RRCID -> 190338		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221141		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229975		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JEFFRESS, JD		WELL #:		41	RRCID ->	232298	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF. 9572 - 10651	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
VANTAGE OPERATING, LLC				882608								
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID ->	180442	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	13070	PERF.10036 - 10180	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		5	RRCID ->	180766	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 9512 - 10383	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	184150	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9596 - 11644	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
JEFFRESS (VICKSBURG U) <td colspan="2"></td> <td>46088 500 <th>NON-ASSOCIATED</th> <th colspan="2">CAPACITY</th> <th colspan="3">CNTY: HIDALGO</th> </td>				46088 500 <th>NON-ASSOCIATED</th> <th colspan="2">CAPACITY</th> <th colspan="3">CNTY: HIDALGO</th>	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY <td colspan="2"></td> <td>561136 <th></th> <th colspan="2"></th> <th colspan="3"></th> </td>				561136 <th></th> <th colspan="2"></th> <th colspan="3"></th>								
JEFFRESS, J. D. <td colspan="2">WELL #: <td>2</td> <th>RRCID -></th> <td>047651</td> <th>COMPL. DATE</th> <td>01/12/1993</td> <th>TOTAL DEPTH</th> <td>12076</td> <th>PERF.11414 - 11724</th> <td></td> </td>		WELL #: <td>2</td> <th>RRCID -></th> <td>047651</td> <th>COMPL. DATE</th> <td>01/12/1993</td> <th>TOTAL DEPTH</th> <td>12076</td> <th>PERF.11414 - 11724</th> <td></td>		2	RRCID ->	047651	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	12076	PERF.11414 - 11724	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
JEFFRESS, J.D.		WELL #:		10	RRCID ->	065467	COMPL. DATE	11/03/1994	TOTAL DEPTH	12673	PERF.11170 - 11246	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG U)			//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
JEFFRESS, J. D.			WELL #:	17	RRCID ->	114528	COMPL. DATE	01/14/1985	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11297 - 11635						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN			WELL #:	3	RRCID ->	123372	COMPL. DATE	02/10/1987	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11384 - 11514						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #:	18	RRCID ->	153591	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	9611 - 11374	
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	13	1	118	2	N	-0-	60
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	12	1	108	2	N	-0-	60
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	11	1	102	2	N	-0-	60
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	2	N	-0-	60
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	N	-0-	60
11	0		172	-0-	172	172	15	1	157	2	N	-0-	60

VAN SCHERPE "B"			WELL #:	1	RRCID ->	167794	COMPL. DATE	03/23/1998	TOTAL DEPTH	12673	PERF.	11272 - 11402						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B"			WELL #:	3	RRCID ->	169020	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	13093	PERF.	11104 - 11179							
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	22	1	202	2	N	107	194	1	2	8		46	
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	118	9	32	1	N	45	2	8				89	
08	403	N	280	-0-	-123	-0-	50	9	26	1	N	19	2	8				106	
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	21	9	24	1	N	31	2	8				135	
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	34	9	25	1	N	38	4	8				169	
11	0		296	-0-	296	296	42	9	25	1	N	11	3	8				177	
							12	9											

JEFFRESS, J. D.			WELL #:	16	RRCID ->	170797	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11418 - 11622						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		6	RRCID ->	171570	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	12939	PERF.11158	-	11204	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		3A	RRCID ->	172515	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.11234	-	11382	
06	5190	X	4663	-0-	-527	-0-	456	1	4190	2	N	15	3 1 1 8	117
							17	9						
07	5363	X	4763	-0-	-600	-0-	465	1	4276	2	N	20	2 1 1 8	134
							22	9						
08	5363	X	4640	-0-	-723	-0-	464	1	4169	2	N	6	2 1 1 8	137
							7	9						
09	5190	X	4993	-0-	-197	-0-	397	1	4563	2	N	30	2 1 1 8	164
							33	9						
10	5363	X	4872	-0-	-491	-0-	445	1	4409	2	N	16	2 1 1 8	177
							18	9						
11	0		4118	-0-	4118	4118	360	1	3721	2	N	34	2 1	209
							37	9						
BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	176972	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.12179	-	12440	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178640	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11669	-	11688	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COATES, G.		WELL #:		3	RRCID ->	194774	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11315	-	11416	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 11		RRCID -> 221282		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	964	-0-	-296	-0-	92 1	842 2	N	27		4 1	10 8	151
07	1054 N	889	-0-	-165	-0-	30 9	778 2	N	24		2 1	11 8	162
08	992 N	868	-0-	-124	-0-	85 1	748 2	N	34		2 1	11 8	183
09	1080 N	744	-0-	-336	-0-	26 9	596 2	N	87	192 1		9 8	69
10	961 N	891	-0-	-70	-0-	83 1	736 2	N	74		6 1	9 8	128
11	0	743	-0-	743	743	37 9	641 2	N	36		7 1	5 8	152

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 14		RRCID -> 226393		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B"		WELL #: 13		RRCID -> 227887		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JD JEFFRESS		WELL #: 42		RRCID -> 240332		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400				
06	5280 X	5220	-0-	-60	-0-	507 1	4652 2	N	55		3 1	1 8	215
07	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	61 9	4953 2	N	13		2 1	1 8	225
08	5673 X	5600	-0-	-73	-0-	538 1	5002 2	N	37		2 1	1 8	259
09	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	14 9	5477 2	N	27	188 1		1 8	97
10	5890 X	5775	-0-	-115	-0-	557 1	5185 2	N	60		2 1	2 8	153
11	0	4794	-0-	4794	4794	41 9	4322 2	N	49		2 1	2 8	198

BTLT		WELL #: C 3		RRCID -> 249714		COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750				
06	1950 X	1272	-0-	-678	-0-	102 1	1147 2	Y	21	121 1			42
07	2015 X	1960	-0-	-55	-0-	23 9	1801 2	Y	23				65
08	1953 X	1236	-0-	-717	-0-	134 1	1124 2	Y	29				94
09	1890 X	1768	-0-	-122	-0-	25 9	1608 2	Y	27				121
10	0	1724	-0-	1724	1724	80 1	1571 2	Y	20	97 1			44
11	0	1776	-0-	1776	3500	32 9	1601 2	Y	19				63

JEFFRESS (VICKSBURG U)												//CONT.//		46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
VANTAGE OPERATING, LLC												882608									
RENTFRO, RUSSELL												WELL #: 6		RRCID -> 184151		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11830		PERF. 9596 - 11644	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							

WHEELLOCK GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 197878		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 11314		PERF.11018 - 11200	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							

RUSSELL RENTFRO												WELL #: 9		RRCID -> 234495		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11177 - 11256	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							

JEFFRESS (VICKSBURG V)												46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY												561136									
VAN SCHERPE "B"												WELL #: 1		RRCID -> 053920		COMPL. DATE 11/04/1972		TOTAL DEPTH 12673		PERF. N/A	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

JEFFRESS, J. D.												WELL #: 9		RRCID -> 059734		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11360 - 11605	
06		450 N	291	-0-	-159	-0-	-0-	29	1	262	2	N	-0-	13							
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	N	-0-	13							
08		310 N	308	-0-	-2	-0-	-0-	31	1	277	2	N	-0-	13							
09		330 N	326	-0-	-4	-0-	-0-	26	1	300	2	N	-0-	13							
10		341 N	297	-0-	-44	-0-	-0-	27	1	270	2	N	-0-	13							
11		0	235	-0-	235	-0-	-0-	21	1	214	2	N	-0-	13							

JEFFRESS, J. D.												WELL #: 11		RRCID -> 089849		COMPL. DATE 09/29/1980		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11244 - 11636	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
VAN SCHERPE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	096009	COMPL. DATE	11/02/1981	TOTAL DEPTH	13093	PERF.	11381 - 11576
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	132343	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	11579 - 11937
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	147	1	1347	2	N	43	13 1 11 8 135
						47	9					
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	169	1	1551	2	N	70	8 1 13 8 184
						77	9					
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	170	1	1529	2	N	28	8 1 13 8 191
						31	9					
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	152	1	1740	2	N	98	195 1 13 8 81
						108	9					
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	159	1	1574	2	N	86	14 1 21 8 132
						95	9					
11	0	1613	-0-	1613	1613	137	1	1414	2	N	56	9 1 14 8 165
						62	9					

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		19	RRCID ->	165106	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11472 - 12487
06	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	699	1	6416	2	N	4	5 1 1 8 30
						4	9					
07	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	652	1	6000	2	N	35	2 1 1 8 62
						39	9					
08	6386 X	3701	-0-	-2685	-0-	370	1	3323	2	N	7	3 1 1 8 65
						8	9					
09	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	724	1	8314	2	N	26	3 1 1 8 87
						29	9					
10	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	788	1	7800	2	N	47	2 1 2 8 130
						52	9					
11	0	7944	-0-	7944	7944	696	1	7196	2	N	47	3 1 2 8 172
						52	9					

VAN SCHERPE, P. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	166969	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11651 - 12002
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178641	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9263 - 9490
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)			//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		8	RRCID -> 182953			COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11254 - 11648		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COATES, G.			WELL #:		3	RRCID -> 194772			COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF. N/A		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				174
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				174
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				174
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				174
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				174
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				174

VAN SCHERPE GU "B"			WELL #:		7	RRCID -> 215227			COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.11561 - 12524		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #:		11	RRCID -> 221995			COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11184 - 11811		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #:		14	RRCID -> 226391			COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11363 - 12055		
06	3360	X	3102	-0-	-258	-0-	286	1	2628	2	N	171	198	1	21 8 46
							188	9							
07	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	295	1	2716	2	N	110	4	1	23 8 129
							121	9							
08	3348	X	3030	-0-	-318	-0-	296	1	2656	2	N	71	4	1	23 8 173
							78	9							
09	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	246	1	2825	2	N	119	183	1	20 8 89
							131	9							
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	322	1	3190	2	N	68	12	1	19 8 126
							75	9							
11	0		2785	-0-	2785	2785	242	1	2503	2	N	36	10	1	11 8 141
							40	9							

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #: 13		RRCID -> 227844		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11318 - 11658				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-		64	1	589	2	15	9 1	1 8	62
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-		17	9	623	2	17	5 1	2 8	72
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-		68	1	623	2	12	5 1	2 8	77
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		19	9	1290	2	7	5 1	1 8	78
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		69	1	1427	2	1	5 1	1 8	73
11	0	1220	-0-	1220	1220		13	9	1111	2	2	2 1		73
							112	1						
							8	9						
							144	1						
							1	9						
							107	1						
							2	9						
VANTAGE OPERATING, LLC		882608												
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 050508		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11464 - 11647				
06	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-		7844	2	72	9	Y	65	65 1	120
07	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-		7977	2	109	9	Y	99	99 1	120
08	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-		6878	2	155	9	Y	141	141 1	120
09	0	7125	-0-	7125	7125		7057	2	68	9	Y	62	62 1	120
10	0	6755	-0-	6755	13880		6755	2			Y	-0-		120
11	0	5465	-0-	5465	19345		5329	2	136	9	Y	124	124 1	120
RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 3		RRCID -> 055065		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 12869		PERF.11557 - 11733				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 3ST		RRCID -> 064569		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 11834		PERF.11495 - 11585				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 5		RRCID -> 143691		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 13267		PERF.11389 - 11431				
06	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-		4631	2	177	9	Y	161	161 1	72
07	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-		4806	2	66	9	Y	60	60 1	72
08	4774 X	2146	-0-	-2628	-0-		2099	2	47	9	Y	43	43 1	72
09	0	384	-0-	384	384		380	2	4	9	Y	4	4 1	72
10	0	-0-	-0-	-0-	384						Y	-0-		72
11	0	3112	-0-	3112	3496		3035	2	77	9	Y	70	70 1	72
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 150170		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11334 - 11546				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.// 882608									
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 176687		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 13172		PERF.12044 - 12818	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 8		RRCID -> 187000		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11300 - 11662	
06	14B2 EXT	617	-0-	617	3461	611	2	6	9	Y	-0-
07	14B2 EXT	455	-0-	455	3916	448	2	7	9	Y	-0-
08	4364 X	448	-0-	-3916	-0-	438	2	10	9	Y	-0-
09	0	249	-0-	249	249	247	2	2	9	Y	-0-
10	0	415	-0-	415	664	415	2			Y	-0-
11	0	439	-0-	439	1103	428	2	11	9	Y	-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #: 7		RRCID -> 224306		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11214 - 12775	
06	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10033	2	385	9	Y	112
07	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	9836	2	135	9	Y	112
08	10385 X	8454	-0-	-1931	-0-	8268	2	186	9	Y	112
09	0	9004	-0-	9004	9004	8885	2	119	9	Y	112
10	0	8153	-0-	8153	17157	7853	2	300	9	Y	112
11	0	8384	-0-	8384	25541	8177	2	207	9	Y	112

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231307		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11352 - 11486	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #: 8		RRCID -> 232153		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11262 - 12562	
06	5820 X	2936	-0-	-2884	-0-	2827	2	109	9	Y	58
07	6014 X	5427	-0-	-587	-0-	5353	2	74	9	Y	58
08	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6154	2	139	9	Y	58
09	0	3166	-0-	3166	3166	3124	2	42	9	Y	58
10	0	5924	-0-	5924	9090	5705	2	219	9	Y	58
11	0	4859	-0-	4859	13949	4739	2	120	9	Y	58

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243587		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11396 - 11510	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #: 9		RRCID -> 248356		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11037 - 11830	
06	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8534	2	328	9	Y	29
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3140	2	43	9	Y	29
08	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1862	2	42	9	Y	29
09	0	2510	-0-	2510	2510	2477	2	33	9	Y	29
10	0	3318	-0-	3318	5828	3196	2	122	9	Y	29
11	0	784	-0-	784	6612	764	2	20	9	Y	29

JEFFRESS (VICKSBURG W)			46088 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
JEFFRESS, J.D.			WELL #: 8		RRCID -> 058250			COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

06		4020 X	2851	-0-	-1169	-0-	279 1	2565 2	N	6	6 1	1 8	78		
							7 9								
07		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	571 1	5248 2	N	22	3 1	1 8	96		
							24 9								
08		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	552 1	4961 2	N	23	3 1	1 8	115		
							25 9								
09		9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	725 1	8323 2	N	23	3 1	1 8	134		
							25 9								
10		8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	796 1	7880 2	N	52	3 1	1 8	182		
							57 9								
11		0	7765	-0-	7765	7765	681 1	7041 2	N	39	3 1	1 8	217		
							43 9								

JEFFRESS, J.D.			WELL #: 19		RRCID -> 162445			COMPL. DATE 03/09/1997			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

VAN SCHERPE GU "B"			WELL #: 7		RRCID -> 172313			COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524				
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	23 1	216 2	N	63	194 1	1 8	21		
							69 9								
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	61 1	563 2	N	31	3 1	1 8	48		
							34 9								
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	36 1	324 2	N	14	3 1	1 8	58		
							15 9								
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	51 1	584 2	N	37	4 1	1 8	90		
							41 9								
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	45 1	450 2	N	29	6 1	1 8	112		
							32 9								
11		0	242	-0-	242	242	20 1	208 2	N	13	3 1	1 8	121		
							14 9								

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #: 9		RRCID -> 175358			COMPL. DATE 10/18/1999			TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174				
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	63 1	577 2	N	53	9 8		132		
							58 9								
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	68 1	627 2	N	62	9 8		185		
							68 9								
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	79 1	714 2	N	76	176 1	10 8	75		
							84 9								
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	65 1	749 2	N	78	10 8		143		
							86 9								
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-	73 1	723 2	N	59	16 8		186		
							65 9								
11		0	735	-0-	735	735	56 1	582 2	N	88	183 1	11 8	80		
							97 9								

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #: 8		RRCID -> 176362			COMPL. DATE 08/01/1999			TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

JEFFRESS (VICKSBURG W)			//CONT.// 46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136												
BRANN, REGINA			WELL #: 3		RRCID -> 176974		COMPL. DATE 04/23/2000			TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COATES, G.			WELL #: 3		RRCID -> 194773		COMPL. DATE 04/15/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VANTAGE OPERATING, LLC			882608		RRCID -> 074286		COMPL. DATE 11/15/1977			TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A					
WHEELLOCK GAS UNIT O/A			WELL #: 4												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 176689		COMPL. DATE 02/05/2000			TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 230399		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932					
06	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6893	2	63	9	Y	57	57	1		132
07	9362 X	7925	-0-	-1437	-0-	7818	2	107	9	Y	97	97	1		132
08	9362 X	5429	-0-	-3933	-0-	5310	2	119	9	Y	108	108	1		132
09	0	7725	-0-	7725	-0-	7651	2	74	9	Y	67	67	1		132
10	0	6352	-0-	6352	-0-	14077	2			Y	-0-				132
11	0	5754	-0-	5754	-0-	19831	2	143	9	Y	130	130	1		132
RUSSELL RENTFRO			WELL #: 8		RRCID -> 231960		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W)															
VANTAGE OPERATING, LLC															
RUSSELL RENTFRO															
//CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
//CONT.// 882608															
WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WHEELLOCK GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677															
06	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	-0-	6109	2	56	9	Y	51	51	1	96
07	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	-0-	5947	2	81	9	Y	74	74	1	96
08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	-0-	4749	2	107	9	Y	97	97	1	96
09	0	5825	-0-	5825	5825	5825	5770	2	55	9	Y	50	50	1	96
10	0	5285	-0-	5285	11110	5285	2				Y	-0-			96
11	0	5205	-0-	5205	16315	5075	2	130	9	Y	118	118	1		96

JEFFRESS (VICKSBURG 6700)															
MERIT ENERGY COMPANY															
CASTILLO-FLORES GU															
WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16	18	1		38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	9	1		42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	15	1		42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	12	1		39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	1		34
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34

JEFFRESS (VICKSBURG 7100)															
DORADO DRILLING, INC.															
FARLEY															
WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380)															
VANTAGE OPERATING, LLC															
RENTFRO, RUSSELL															
WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, E. (HURD)															
MERIT ENERGY COMPANY															
COATES 'A'															
WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DORADO DRILLING, INC. 223295
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

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

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

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

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
FARLEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194579	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF.	8346 - 8998		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195987	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9060 - 9172		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136			RRCID ->	163430	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	9824 - 10919		
PENNZOIL FEE		WELL #:		1V										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES "A"		WELL #:		32	RRCID ->	178021	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8598 - 9808		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-			8
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			8
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	1			9
						1	9							
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			9
11	0	50	-0-	50	-0-	50	6	44	2	N	-0-			9

COATES "A"		WELL #:		26	RRCID ->	178637	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9110 - 9179		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	179005	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9205 - 9300		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P)		//CONT.// 46089 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COATES "C"		WELL #: 1J		RRCID -> 179878		COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	558	-0-	-102	-0-	62	1	488	2	N	7			52
07	713 N	502	-0-	-211	-0-	8	9	59	1	N	-0-			52
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	56	1	441	2	N	-0-			52
09	510 N	266	-0-	-244	-0-	31	1	235	2	N	-0-			52
10	465 N	63	-0-	-402	-0-	8	1	55	2	N	-0-			52
11	0	255	-0-	255	255	32	1	223	2	N	-0-			52
COATES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 180312		COMPL. DATE 10/21/2000			TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612					
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	78	1	614	2	N	-0-			181
07	713 N	665	-0-	-48	-0-	78	1	587	2	N	-0-			181
08	775 N	465	-0-	-310	-0-	52	1	413	2	N	-0-			181
09	630 N	467	-0-	-163	-0-	54	1	405	2	N	7			188
						8	9							
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	83	1	591	2	N	50	206	1	32
						55	9							
11	0	1003	-0-	1003	1003	120	1	828	2	N	50	40	1	42
						55	9							
COATES "C"		WELL #: 4		RRCID -> 181831		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 182063		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES 'B'		WELL #: 1P		RRCID -> 186036		COMPL. DATE 12/21/2000			TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALINAS, M.		WELL #: 6		RRCID -> 278202		COMPL. DATE 05/05/2015			TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		46089 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DORADO DRILLING, INC.		223295														
DEATRICK		WELL #: 2		RRCID -> 195973		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY		WELL #: A 2		RRCID -> 195984		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117		RRCID -> 243229		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796								
COATES-DORCHESTER "C"		WELL #: 1														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 274842		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7378 - 7814								
BRANN, REGINA		WELL #: 7														
06	5730 X	4664	-0-	-1066	-0-	458	1	4202	2	N	4	4	1	1	8	231
07	5921 X	4721	-0-	-1200	-0-	463	1	4255	2	N	3	2	1	1	8	231
08	5921 X	4816	-0-	-1105	-0-	482	1	4331	2	N	3	2	1	1	8	231
09	5190 X	5091	-0-	-99	-0-	408	1	4680	2	N	3	2	1	1	8	231
10	5363 X	4836	-0-	-527	-0-	443	1	4390	2	N	3	2	1	1	8	231
11	0	4189	-0-	4189	4189	369	1	3817	2	N	3	2	1	1	8	231

BRANN, REGINA		WELL #: 6		RRCID -> 274869		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408								
06	2340 X	2276	-0-	-64	-0-	222	1	2035	2	N	17					142
07	2418 X	2080	-0-	-338	-0-	204	1	1876	2	N	-0-					142
08	2418 X	1939	-0-	-479	-0-	193	1	1735	2	N	10					152
09	2550 X	2019	-0-	-531	-0-	161	1	1852	2	N	5					157
10	2635 X	1980	-0-	-655	-0-	182	1	1798	2	N	-0-					157
11	0	1654	-0-	1654	1654	146	1	1508	2	N	-0-					157

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.// 46089 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
JEFFRESS J. D.		WELL #: 24		RRCID -> 274873		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	57 1	522 2	N	-0-	102
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18 1	162 2	N	-0-	102
08	496 N	41	-0-	-455	-0-	4 1	37 2	N	-0-	102
09	660 N	27	-0-	-633	-0-	2 1	25 2	N	-0-	102
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2		N	-0-	102
11	0	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-	102

JEFFRESS J. D.		WELL #: 25		RRCID -> 274875		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COATES 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 274916		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31

CASTILLO FLORES GU		WELL #: 6		RRCID -> 274930		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 275011		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 5592		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10

SALINAS, M.		WELL #: 12		RRCID -> 275519		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10

COATES 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 275520		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

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

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DORADO DRILLING, INC. 223295
 DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	24	-0-	-131	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	0	273	-0-	273	-0-	-0-	46	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273				Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)			//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DORADO DRILLING, INC.			//CONT.//		223295									
FARLEY G. U.			WELL #:		1	RRCID ->	194577	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712 PERF. 7842 - 8474			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

DEATRICK			WELL #:		1	RRCID ->	194861	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820 PERF. 8218 - 8292			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARLEY G. U.			WELL #:		2	RRCID ->	195988	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100 PERF. 8390 - 8473			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY			WELL #:		561136	RRCID ->	178022	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 8598 - 8714			
COATES "A"					32									
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES "A"			WELL #:		26	RRCID ->	178636	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8530 - 8595			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES "A"			WELL #:		29	RRCID ->	179006	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	12800 PERF. 8620 - 8689			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.// 46089 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179067		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179646		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 181475		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 4		RRCID -> 182730		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES 'B'		WELL #: 1P		RRCID -> 186034		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COATES "A"		WELL #: 25		RRCID -> 209748		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "B"		WELL #: 3P		RRCID -> 222982		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

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

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

06		0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

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

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	4	1	14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	1	14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	1	14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2	1	15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	4	1	14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2	1	15

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

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

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.// 46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
COATES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191121		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	2	N	-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	2	N	1 1
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	2	N	-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	8	1	62	2	N	1 1
						1	9				
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	6	1	44	2	N	-0-
11	0	323	-0-	323	323	41	1	282	2	N	-0-

COATES "A"		WELL #: 8J		RRCID -> 191263		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194655		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817			
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	90	1	716	2	N	1
						1	9				271
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	93	1	697	2	N	12
						13	9				283
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	85	1	677	2	N	27
						30	9				310
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	82	1	619	2	N	16
						18	9				326
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	90	1	641	2	N	6
						7	9				332
11	0	743	-0-	743	743	94	1	647	2	N	2
						2	9				334

COATES "A"		WELL #: 34		RRCID -> 195386		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COATES "A"		WELL #: 35		RRCID -> 195997		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COATES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 221751		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.//		46089 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "A"		WELL #:		43	RRCID ->	242327	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10112 - 10215				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COATES 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	285450	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11200 - 11220				
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)				46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117											
COATES-DORCHESTER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	230917	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12506 - 12586				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
COATES, GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049879	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	14318	PERF. 5020 - 5045				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COATES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	061993	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13870	PERF.11768 - 12370				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SALINAS, B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084465	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11987 - 12060				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COATES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 088450		COMPL. DATE 06/24/1980		TOTAL DEPTH 12846		PERF.11636 - 12271				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 092833		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 12512		PERF.11908 - 12382				
*06	390 N	210	-0-	-180	-0-	23	1	184	2	N	3	6	1	38
						3	9							
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	45	1	341	2	N	2	1	8	39
						2	9							
08	341 N	284	-0-	-57	-0-	31	1	250	2	N	3	1	1	40
						3	9							
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	242	2	N	3	1	1	41
						3	9							
*10	341 N	307	-0-	-34	-0-	37	1	268	2	N	2	6	1	37
						2	9							
11	0	338	-0-	338	338	43	1	294	2	N	1			38
						1	9							

COATES "C"		WELL #: 1 J		RRCID -> 101351		COMPL. DATE 08/04/1982		TOTAL DEPTH 13490		PERF.12178 - 12814				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES "A"		WELL #: 8 J		RRCID -> 106659		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11347 - 12647				
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	142	1	1124	2	N	10	5	8	196
						11	9							
07	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	142	1	1067	2	N	2	1	8	197
						2	9							
08	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	138	1	1095	2	N	27	1	8	223
						30	9							
09	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	126	1	951	2	N	7	1	8	229
						8	9							
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	146	1	1047	2	N	6	6	8	229
						7	9							
11	0	1264	-0-	1264	1264	160	1	1102	2	N	2	1	8	230
						2	9							

COATES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 147398		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12883		PERF.10897 - 12078				
06	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	660	1	5222	2	N	54	14	1	249
						59	9							
07	6076 X	5601	-0-	-475	-0-	646	1	4868	2	N	79	7	1	320
						87	9							
08	6076 X	5746	-0-	-330	-0-	630	1	4996	2	N	109	202	1	226
						120	9							
09	5880 X	4772	-0-	-1108	-0-	548	1	4124	2	N	91	11	1	305
						100	9							
10	6045 X	5020	-0-	-1025	-0-	611	1	4374	2	N	32	15	1	310
						35	9							
11	0	5305	-0-	5305	5305	651	1	4492	2	N	147	207	1	248
						162	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
COATES "H"		WELL #:		1	RRCID ->	162136	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	13138	-	13262		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	300 N	166	-0-	-134	-0-	13	1	107	2	N	42	42	1	4	8	165
07	310 N	158	-0-	-152	-0-	46	9	112	2	N	28	19	1	3	8	171
08	310 N	97	-0-	-213	-0-	15	1	50	2	N	37	32	1	3	8	173
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	31	9	93	2	N	28	31	1	3	8	167
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	N	39	36	1	5	8	165
11	0	153	-0-	153	153	41	9	92	2	N	44	33	1	4	8	172
						12	1									
						31	9									
						27	1									
						43	9									
						13	1									
						48	9									
COATES "H"		WELL #:		2	RRCID ->	163042	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13220	-	13481		
06	3000 N	3039	-0-	39	39	340	1	2688	2	N	10	6	1	1	8	101
07	2094 N	2055	-0-	-39	-0-	11	9	1807	2	N	7	3	1	1	8	104
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	240	1	971	2	N	6	5	1	1	8	104
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	8	9	824	2	N	9	4	1	1	8	108
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	122	1	878	2	N	7	7	1	1	8	107
11	0	1099	-0-	1099	1099	7	9	952	2	N	8	6	1	1	8	108
						109	1									
						10	9									
						123	1									
						8	9									
						138	1									
						9	9									
COATES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	166090	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11592	-	12533		
06	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	821	1	6492	2	N	45	10	1	11	8	256
07	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	50	9	6415	2	N	43	168	1	1	8	130
08	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	851	1	6228	2	N	52	8	1	1	8	173
09	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	47	9	5343	2	N	59	7	1	1	8	224
10	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	785	1	5765	2	N	26	11	1	12	8	227
11	0	6589	-0-	6589	6589	57	9	5636	2	N	124	195	1	2	8	154
						710	1									
						65	9									
						806	1									
						29	9									
						817	1									
						136	9									
COATES "B"		WELL #:		5	RRCID ->	168643	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11913	-	12660		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	1	1	8	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1	1	8	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1	1	8	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1	1	8	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1	2	8	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	6	1	2	8	21

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 174018		COMPL. DATE 05/12/1999			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	402	1	3178	2	N	21	182	1	11	8	47
07	3875 X	3553	-0-	-322	-0-	23	9	412	1	N	32	4	1	1	8	74
08	3875 X	3493	-0-	-382	-0-	35	9	387	1	N	31	7	1	1	8	97
09	3750 X	2789	-0-	-961	-0-	34	9	325	1	N	14	7	1	1	8	103
10	3751 X	2833	-0-	-918	-0-	15	9	344	1	N	24	10	1	12	8	105
11	0	3067	-0-	3067	3067	26	9	386	1	N	15	8	1	2	8	110
						17	9									
COATES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 174021		COMPL. DATE 06/21/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696							
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	122	1	965	2	N	-0-					40
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	109	1	822	2	N	-0-					40
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	82	1	652	2	N	-0-					40
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	405	2	N	1	1	1			40
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	1	9	42	1	N	-0-					40
11	0	199	-0-	199	199	25	1	174	2	N	-0-					40
COATES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 174062		COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508							
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	6	1	47	2	N	-0-					3
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					3
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-					3
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	N	-0-					3
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	2	N	-0-					3
11	0	81	-0-	81	81	10	1	71	2	N	-0-					3
COATES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 174083		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
COATES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 174816		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 175392		COMPL. DATE 08/21/2000			TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	175498	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9008 - 12398			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	176125	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.	11946 - 13300			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COATES "A"		WELL #:		27	RRCID ->	176679	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11756 - 12349			
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-				27
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-				27
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	N	-0-				27
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	2	N	-0-				27
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-				27
11	0	33	-0-	33	-0-	4	1	29	2	N	-0-				27
COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	176789	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	9068 - 13419			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COATES "A"		WELL #:		28	RRCID ->	176918	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	9855 - 12436			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	176938	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8620 - 12407			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "B"		WELL #:		7	RRCID ->	177045	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11912	-	12758	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	N	5	6	1		177
07	186 N	23	-0-	-163	-0-	2	1	15	2	N	5	3	1		179
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	250	2	N	5	5	1		179
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	14	1	102	2	N	8	5	1		182
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	N	6	7	1		181
11	0	75	-0-	75	75	9	1	59	2	N	6	5	1		182

COATES "A"		WELL #:		30	RRCID ->	177758	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	11605	-	12378	
06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	439	1	3469	2	N	80	201	1	11 8	123
07	3658 X	3145	-0-	-513	-0-	362	1	2730	2	N	48	7	1	1 8	163
08	3658 X	3175	-0-	-483	-0-	349	1	2767	2	N	54	12	1	1 8	204
09	3540 X	2398	-0-	-1142	-0-	276	1	2076	2	N	42	11	1	1 8	234
10	3658 X	2148	-0-	-1510	-0-	258	1	1844	2	N	42	186	1	12 8	78
11	0	2380	-0-	2380	2380	295	1	2032	2	N	48	13	1	2 8	111

COATES "C"		WELL #:		3	RRCID ->	181141	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	9535	-	12802	
06	2130 N	1935	-0-	-195	-0-	217	1	1718	2	N	-0-				-0-
07	2201 N	1820	-0-	-381	-0-	213	1	1607	2	N	-0-				-0-
08	2201 N	1681	-0-	-520	-0-	188	1	1493	2	N	-0-				-0-
09	1740 N	1404	-0-	-336	-0-	165	1	1239	2	N	-0-				-0-
10	1674 N	1439	-0-	-235	-0-	176	1	1263	2	N	-0-				-0-
11	0	761	-0-	761	761	96	1	665	2	N	-0-				-0-

COATES "C"		WELL #:		2	RRCID ->	181584	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11246	-	13438	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

COATES "B"		WELL #:		8	RRCID ->	186009	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13355	-	13543	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "H"		WELL #:		3	RRCID ->	190287	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	12893	-	13329
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	600 N	491	-0-	-109	-0-	55 1	436 2	N	-0-				140	
07	620 N	435	-0-	-185	-0-	51 1	384 2	N	-0-				140	
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	69 1	544 2	N	-0-				140	
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	50 1	376 2	N	4				144	
						4 9								
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	62 1	441 2	N	-0-				144	
11	0	516	-0-	516	516	65 1	451 2	N	-0-				144	

COATES "A"		WELL #:		34	RRCID ->	195385	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	11382	-	12887
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

COATES "A"		WELL #:		35	RRCID ->	195995	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	13601	PERF.	12242	-	12251
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77	

COATES "A"		WELL #:		36	RRCID ->	227020	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	12562	-	13165
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	9 1	75 2	N	-0-				79	
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	14 1	107 2	N	-0-				79	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12 1	93 2	N	-0-				79	
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11 1	85 2	N	-0-				79	
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14 1	101 2	N	-0-				79	
11	0	111	-0-	111	111	14 1	97 2	N	-0-				79	

COATES "A"		WELL #:		39	RRCID ->	231898	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	12639	-	12991
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	215 1	1702 2	N	5	1	1	1	8	198
						6 9								
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	224 1	1684 2	N	33	197	1	1	8	33
						36 9								
08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	261 1	2067 2	N	18	1	1	1	8	49
						20 9								
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	187 1	1409 2	N	4	1	1	1	8	51
						4 9								
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	189 1	1350 2	N	11	1	1	1	8	60
						12 9								
11	0	1805	-0-	1805	1805	228 1	1574 2	N	3	1	1	1	8	61
						3 9								

COATES "A"		WELL #:		37	RRCID ->	232193	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	13443	PERF.	12770	-	13252
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	71 1	564 2	N	-0-				91	
07	682 N	381	-0-	-301	-0-	45 1	336 2	N	-0-				91	
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	69 1	544 2	N	-0-				91	
09	570 N	370	-0-	-200	-0-	43 1	327 2	N	-0-	2	1		89	
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	59 1	421 2	N	-0-				89	
11	0	654	-0-	654	654	83 1	571 2	N	-0-				89	

JEFFRESS, E. (10,400 SD)			46089 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DORADO DRILLING, INC.			223295														
DEATRICK			WELL #: 1		RRCID -> 191420			COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	335	1	1777	2	Y	23					75
							25	9									
07		2945 X	2864	-0-	-81	-0-	440	1	2393	2	Y	28	61	1			42
							31	9									
08		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	460	1	2572	2	Y	22					64
							24	9									
09		2130 N	2034	-0-	-96	-0-	475	1	1547	2	Y	11					75
							12	9									
10		0	2702	-0-	2702	2702	452	1	2219	2	Y	28	59	1			44
							31	9									
11		0	2848	-0-	2848	5550	454	1	2365	2	Y	26					70
							29	9									

DEATRICK			WELL #: 2		RRCID -> 193219			COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245						
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	Y	-0-					-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	2	Y	-0-					-0-
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	9	1	29	2	Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATRICK			WELL #: 8		RRCID -> 193373			COMPL. DATE 02/28/2003			TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055						
06		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	560	1	2969	2	Y	47					149
							52	9									
07		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	604	1	3288	2	Y	56	122	1			83
							62	9									
08		3999 X	3945	-0-	-54	-0-	591	1	3304	2	Y	45					128
							50	9									
09		3870 X	2366	-0-	-1504	-0-	550	1	1792	2	Y	22					150
							24	9									
10		0	3491	-0-	3491	3491	581	1	2849	2	Y	55	117	1			88
							61	9									
11		0	3716	-0-	3716	7207	590	1	3069	2	Y	52					140
							57	9									

FARLEY G. U.			WELL #: 2		RRCID -> 194421			COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:	8	RRCID ->	052536	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	12488	PERF.11530 - 11550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3330 X	1306	-0-	-2024	-0-	30 1	1266 2	Y	9	9 0		2
07	3441 X	1996	-0-	-1445	-0-	10 9	1948 2	Y	9	10 0		1
08	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	38 1		Y	-0-	1 0		-0-
09	2430 X	1914	-0-	-516	-0-	10 9	1868 2	Y	6	5 0		1
*10	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	7 9	4842 2	Y	24	22 0		3
*11	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	26 9	3308 2	Y	23	24 0		2
						86 1						
						25 9						

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		5ST	RRCID ->	053426	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12819	PERF.11150 - 11345	
06	2700 X	2410	-0-	-290	-0-	230 1	2110 2	N	64	1 1	1 8	135
07	2790 X	2496	-0-	-294	-0-	70 9	2127 2	N	125	193 1	1 8	66
08	2790 X	2652	-0-	-138	-0-	231 1	2315 2	N	72	1 1	1 8	136
09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	138 9	2610 2	N	55	1 1	2 8	188
10	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	258 1	2455 2	N	56	180 1	4 8	60
11	0	2352	-0-	2352	2352	79 9	2111 2	N	34	1 1	3 8	90
						61 9						
						227 1						
						248 1						
						62 9						
						204 1						
						37 9						

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		7	RRCID ->	054930	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	13222	PERF. N/A	
06	1320 N	1218	-0-	-102	-0-	118 1	1079 2	N	19	1 1	1 8	126
07	1705 N	1497	-0-	-208	-0-	21 9	1348 2	N	2	1 1	1 8	126
08	1519 N	846	-0-	-673	-0-	147 1	759 2	N	2	1 1	1 8	126
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	2 9	1626 2	N	31	1 1		156
10	1643 N	1177	-0-	-466	-0-	85 1	1042 2	N	27	1 1		182
11	0	1231	-0-	1231	1231	142 1	1063 2	N	59	197 1		44
						34 9						
						105 1						
						30 9						
						103 1						
						65 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	086123	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13105	PERF.11258 - 11268
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JEFFRESS, N (VKSGB, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	254	-0-	-166	-0-	20	1	182	2	N	47			177
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	52	9	365	2	N	-0-			177
08	403 N	293	-0-	-110	-0-	26	1	233	2	N	31			208
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	34	9	399	2	N	18	189	1	1 8 36
10	434 N	303	-0-	-131	-0-	20	9	252	2	N	24	3	8	57
11	0	342	-0-	342	342	26	9	296	2	N	15	2	8	70
						17	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	369	2	N	10			38
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	11	9	1021	2	N	23			61
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	111	1	976	2	N	40			101
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	25	9	1183	2	N	170	187	1	84
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	109	1	1185	2	N	133	190	1	27
11	0	1248	-0-	1248	1248	44	9	1079	2	N	59	3	1	83
						187	9							
						120	1							
						146	9							
						104	1							
						65	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

06	360 N	176	-0-	-184	-0-	17	1	159	2	N	-0-			52
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	N	-0-			52
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	19	1	173	2	N	-0-			52
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	2	N	-0-			52
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	16	1	163	2	N	-0-			52
11	0	168	-0-	168	168	15	1	153	2	N	-0-			52

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 10849

06	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	408	1	3747	2	N	39	1	8	141
07	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	43	9	4254	2	N	29	1	8	169
08	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	462	1	4266	2	N	34	188	1	1 8 14
09	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	32	9	4344	2	N	58	1	8	71
10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	475	1	3568	2	N	53	1	1	3 8 120
11	0	3648	-0-	3648	3648	37	9	3300	2	N	26	2	1	2 8 142
						64	9							
						360	1							
						58	9							
						319	1							
						29	9							

JEFFRESS, N (VKSGB, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		30	RRCID ->	181918	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	11001	PERF.10731 - 10837				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BTLT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	182053	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9246 - 10956				
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				84
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1				85
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				85
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	N	4				89
10	0	268	-0-	268	268	265	2	3	9	N	3				92
11	0	216	-0-	216	484	216	2			N	-0-				92

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		22	RRCID ->	182333	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10666 - 10757				
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				27
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				27
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		17	RRCID ->	182539	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11910	PERF. 9626 - 10552				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		28	RRCID ->	182732	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	11254	PERF.10807 - 10946				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		31	RRCID ->	182813	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9622 - 10907				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

 JEFFRESS, N (VKSGB, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	660 N	105	-0-	-555	-0-	10	1	95	2	N	-0-					33
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	126	1	1158	2	N	-0-					33
08	682 N	231	-0-	-451	-0-	23	1	208	2	N	-0-					33
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	N	-0-					33
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	65	1	644	2	N	1					34
						1	9									
11	0	584	-0-	584	584	51	1	532	2	N	1	1	1			34
						1	9									

 JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

06	2311 N	1259	-0-	-1052	-0-	124	1	1135	2	N	-0-					33
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	202	1	1854	2	N	-0-					33
08	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	236	1	2119	2	N	-0-					33
09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	348	1	3995	2	N	41					74
						45	9									
10	1984 X	1701	-0-	-283	-0-	155	1	1540	2	N	5					79
						6	9									
11	0	2633	-0-	2633	2633	230	1	2377	2	N	24	3	1			100
						26	9									

 JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF. 11101 - 11252

06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	306	1	2814	2	Y	299	192	1	1	8	352
						329	9									
07	3348 X	2482	-0-	-866	-0-	237	1	2181	2	Y	58	191	1	1	8	218
						64	9									
08	3348 X	2753	-0-	-595	-0-	253	1	2271	2	Y	208	1	1	1	8	424
						229	9									
09	3240 X	2739	-0-	-501	-0-	215	1	2474	2	Y	45	190	1	2	8	277
						50	9									
10	3937 X	2818	-0-	-1119	-0-	245	1	2428	2	Y	132	183	1	5	8	221
						145	9									
11	0	2869	-0-	2869	2869	242	1	2503	2	Y	113	4	8			330
						124	9									

 JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11215 - 11362

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

 JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11254 - 11446

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JEFFRESS, N (VKSGB, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	69	1	629	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	48	1	440	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	64	1	578	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	48	1	550	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	529	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	536	-0-	536	536	47	1	489	2	Y	-0-	-0-	-0-

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

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

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

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

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
 RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	83	-0-	83	83	81	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-			25
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	N	-0-			25
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	N	-0-			25
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	2	1	12	2	N	-0-			25
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-			25
11	0	30	-0-	30	30	4	1	25	2	N	1			26
						1	9							

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1	1	8	21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	21
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	21

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		//CONT.//		46091 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
FRANK MACHAC GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	175174	COMPL. DATE	09/12/1999	TOTAL DEPTH	13766	PERF.11445 -	11492	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOREN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	175719	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13069 -	13228
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COATES "F" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	191201	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	13913	PERF.12759 -	13100
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	72 1	568 2	Y	2	2 1		6
07	682 N	626	-0-	-56	-0-	73 1	552 2	Y	1	1 1		6
08	682 N	610	-0-	-72	-0-	68 1	540 2	Y	2	2 1		6
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	61 1	460 2	Y	2	2 1		6
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	76 1	545 2	Y	2	2 1		6
11	0	662	-0-	662	662	79 1	546 2	Y	34	3 1	1 8	36

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		46091 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
MACHAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109029	COMPL. DATE	10/13/1983	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11413 -	11254
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		1K	RRCID ->	117878	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12336 -	12648
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163815	COMPL. DATE	05/18/1997	TOTAL DEPTH	14243	PERF.	11994	-	14110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	256	1	2024	2	N	229	197	1 8 129
							252	9						
07		2387 N	2354	-0-	-33	-0-	270	1	2034	2	N	45	7	1 8 166
							50	9						
08		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	266	1	2110	2	N	31	11	1 8 185
							34	9						
09		2310 N	1877	-0-	-433	-0-	218	1	1640	2	N	17	10	1 8 191
							19	9						
10		2170 N	2166	-0-	-4	-0-	264	1	1888	2	N	13	15	1 8 188
							14	9						
11		0	2187	-0-	2187	2187	275	1	1893	2	N	17	12	1 8 192
							19	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	164323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14286	PERF.	12396	-	14070
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164454	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	11938	-	12089
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		4	1	4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		2	1	5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		3	1	5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		3	1	5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		5	1	4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		4	1	5

DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #:		3	RRCID ->	164672	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12235	-	12665
06		1050 N	903	-0-	-147	-0-	88	1	805	2	N	9	8	1 8 73
							10	9						
07		1085 N	934	-0-	-151	-0-	91	1	835	2	N	7	4	1 8 74
							8	9						
08		1085 N	951	-0-	-134	-0-	94	1	848	2	N	8	6	1 8 74
							9	9						
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	81	1	928	2	N	6	6	1 8 73
							7	9						
10		995 N	995	-0-	-0-	-0-	91	1	902	2	N	2	4	1 8 70
							2	9						
11		0	898	-0-	898	898	79	1	817	2	N	2	2	1 8 70
							2	9						

DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #:		4	RRCID ->	165693	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12118	-	12354
06		480 N	313	-0-	-167	-0-	34	1	266	2	N	12	11	1 130
							13	9						
07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	80	1	600	2	N	13	6	1 137
							14	9						
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	166	1	1314	2	N	13	11	1 139
							14	9						
09		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	122	1	917	2	N	6	9	1 136
							7	9						
10		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	222	1	1587	2	N	1	4	1 133
							1	9						
11		0	1652	-0-	1652	1652	209	1	1442	2	N	1	1	1 133
							1	9						

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

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

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	189	1			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

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

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

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

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

06	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-					153
07	186 N	17	-0-	-169	-0-		17	2		N	-0-					153
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-					153
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-					153
10	0	23	-0-	23	-0-		23	2		N	-0-					153
11	0	18	-0-	18	-0-		41	18	2	N	-0-					153

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

06	3000 X	2550	-0-	-450	-0-		2550	2		N	-0-					258
07	3100 X	3082	-0-	-18	-0-		3082	2		N	-0-					258
08	3100 X	2786	-0-	-314	-0-		2786	2		N	-0-					258
09	3000 X	2819	-0-	-181	-0-		2819	2		N	-0-					258
10	0	3252	-0-	3252	-0-		3252	2		N	-0-					258
11	0	2871	-0-	2871	-0-		6123	2871	2	N	-0-					258

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	840 N	791	-0-	-49	-0-	18 1	773 2	773 2	Y	-0-			-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	15 1	785 2	785 2	Y	-0-			-0-
08	744 N	720	-0-	-24	-0-	14 1	706 2	706 2	Y	-0-			-0-
09	780 N	649	-0-	-131	-0-	13 1	636 2	636 2	Y	-0-			-0-
*10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	21 1	948 2	948 2	Y	-0-			-0-
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	24 1	926 2	926 2	Y	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1416 2	43 9	43 9	N	39			264
07	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1354 2	45 9	45 9	N	41	55 1		250
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1194 2	19 9	19 9	N	17			267
09	1440 N	902	-0-	-538	-0-	898 2	4 9	4 9	N	4	182 1		89
10	0	485	-0-	485	485	482 2	3 9	3 9	N	3			92
11	0	308	-0-	308	793	308 2			N	-0-			92

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-			-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2			N	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2			N	-0-			-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	3	3 2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

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

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	78	1	619	2	N	15	13	1			87
						17	9									
07	310 N	154	-0-	-156	-0-	16	1	120	2	N	16	6	1			97
						18	9									
08	310 N	89	-0-	-221	-0-	8	1	61	2	N	18	9	1			106
						20	9									
09	300 N	44	-0-	-256	-0-	4	1	32	2	N	7	8	1			105
						8	9									
10	155 N	14	-0-	-141	-0-	1	1	11	2	N	2	4	1			103
						2	9									
11	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					103

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

06	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2594	2	31	9	N	28					159
07	2356 X	1069	-0-	-1287	-0-	1063	2	6	9	N	5	49	1			115
08	2356 X	963	-0-	-1393	-0-	960	2	3	9	N	3					118
09	2280 X	768	-0-	-1512	-0-	766	2	2	9	N	2					120
10	0	647	-0-	647	-0-	646	2	1	9	N	1					121
11	0	772	-0-	772	-0-	1419	2			N	-0-					121

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	17	1	2	8	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	8	1	2	8	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	14	1	2	8	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	13	1	2	8	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	1	4	8	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	15	1	2	8	21

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ADAME GU		WELL #:		4	RRCID ->	176146	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11976	- 12234
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	189 1	1499 2	N		15	14 1	2 8	194
07	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	17 9	2181 2	N		11	7 1	2 8	196
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	12 9	2222 2	N		14	12 1	2 8	196
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	280 1	1432 2	N		9	10 1	1 8	194
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	15 9	2033 2	N		3	7 1	1 8	189
11	0	1996	-0-	1996	1996	190 1	1740 2	N		4	3 1	1 8	189
						10 9							
						284 1							
						3 9							
						252 1							
						4 9							

BELL		WELL #:		1	RRCID ->	176328	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	13104	PERF.	12544	- 12972
06	660 N	597	-0-	-63	-0-	597 2		N		-0-			162
07	744 N	622	-0-	-122	-0-	622 2		N		-0-			162
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	623 2		N		-0-			162
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N		-0-			162
10	0	637	-0-	637	637	637 2		N		-0-			162
11	0	596	-0-	596	1233	596 2		N		-0-			162

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		29	RRCID ->	178623	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	12370	- 12605
06	2310 X	1497	-0-	-813	-0-	35 1	1462 2	Y		-0-			-0-
07	2387 X	2259	-0-	-128	-0-	44 1	2215 2	Y		-0-			-0-
08	3100 N	3233	-0-	133	133	62 1	3171 2	Y		-0-			-0-
09	2787 N	2654	-0-	-133	-0-	54 1	2600 2	Y		-0-			-0-
*10	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	54 1	2486 2	Y		-0-			-0-
*11	3030 X	2191	-0-	-839	-0-	55 1	2136 2	Y		-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		31	RRCID ->	181149	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	13621	PERF.	11474	- 13080
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200050	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12225	- 12658
06	930 N	669	-0-	-261	-0-	64 1	586 2	N		17	8 1	1 8	49
07	930 N	630	-0-	-300	-0-	19 9	549 2	N		19	4 1	1 8	63
08	930 N	645	-0-	-285	-0-	60 1	567 2	N		14	6 1	1 8	70
09	750 N	718	-0-	-32	-0-	21 9	652 2	N		8	6 1	1 8	71
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	63 1	605 2	N		2	5 1	1 8	67
11	0	692	-0-	692	692	15 9	629 2	N		2	2 1		67
						57 1							
						9 9							
						61 1							
						2 9							
						61 1							
						2 9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419																
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY 561136																
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536																
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622																
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A																
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY 561136																
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204																
*06		720	N	8	-0-	-712	-0-	1	1	6	2	N	1	5	1	101
								1	9							
07		1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	137	1	1030	2	N	4	1	1	103
								4	9							
08		744	N	400	-0-	-344	-0-	44	1	350	2	N	5	3	1	103
								6	9							
09		328	N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	283	2	N	6	4	1	103
								7	9							
10		744	N	742	-0-	-2	-0-	91	1	650	2	N	1	3	1	100
								1	9							
11		0		233	-0-	233	233	29	1	202	2	N	2	2	1	100
								2	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	540 N	485	-0-	-55	-0-	50	1	396	2	N	35	36	1	3	8	36
07	558 N	511	-0-	-47	-0-	39	9	56	1	N	29	18	1	3	8	44
08	558 N	529	-0-	-29	-0-	32	9	55	1	N	35	32	1	3	8	44
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	39	9	49	1	N	39	29	1	3	8	51
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	43	9	56	1	N	2	21	1	2	8	30
11	0	489	-0-	489	489	2	9	62	1	N	1	1	1	1	8	29
						1	9									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

06	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	745	1	5892	2	Y	29	14	1	1	8	226
07	6975 X	6637	-0-	-338	-0-	32	9	774	1	Y	29	7	1	1	8	247
08	6975 X	6552	-0-	-423	-0-	32	9	728	1	Y	41	11	1	1	8	276
09	6750 X	5712	-0-	-1038	-0-	45	9	648	1	Y	173	11	1	1	8	437
10	6882 X	6244	-0-	-638	-0-	190	9	751	1	Y	108	16	1	1	8	528
11	0	6289	-0-	6289	6289	119	9	790	1	Y	49	195	1	2	8	380
						54	9									

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

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

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	813	1	6434	2	N	1			164
07	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	1446	1	10900	2	N	-0-			164
08	14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	1572	1	12471	2	N	-0-			164
09	15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	1855	1	13963	2	N	38	1 1	1 8	200
10	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	2006	1	14356	2	N	111	51 1	4 8	256
11	0	12628	-0-	12628	12628	1581	1	10906	2	N	128	243 1	3 8	138
						141	9							
BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106														
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	257	2	N	11	9 1	1 8	10
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	9	121	2	N	2	3 1	1 8	8
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	N	16	7 1	1 8	16
09	270 N	149	-0-	-121	-0-	18	9	125	2	N	6	8 1	1 8	13
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	N	1	4 1	1 8	9
11	0	143	-0-	143	143	19	1	125	2	N	-0-			9
						1	9							
						18	1							
BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696														
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	181	2	N	3	4 1		36
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	3	2 1		37
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	70	2	N	4	2 1		39
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-	2 1		37
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	1	1 1		37
11	0	141	-0-	141	141	1	9	123	2	N	-0-			37
						18	1							
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		180 N	126	-0-	-54	-0-	14	1	112	2	N	-0-			-0-
07		62 N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	N	-0-			-0-
08		124 N	25	-0-	-99	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
09		120 N	70	-0-	-50	-0-	8	1	62	2	N	-0-			-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	N	-0-			-0-
11		0	135	-0-	135	135	17	1	118	2	N	-0-			-0-

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650															
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	109	120	1	147
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	120	9	20	2	N	54	48	1	152
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	37	50	1	138
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	59	9	14	2	N	99	58	1	178
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	7	2	N	15	68	1	124
11		0	1	-0-	1	1	41	9	17	9					
							109	9	1	1	N	-0-	4	1	119
							1	2							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258															
06		1050 N	788	-0-	-262	-0-	77	1	711	2	N	-0-			43
07		1085 N	659	-0-	-426	-0-	65	1	594	2	N	-0-			43
08		1085 N	848	-0-	-237	-0-	85	1	763	2	N	-0-			43
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	72	1	828	2	N	-0-			43
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	81	1	802	2	N	2	1	1	44
11		0	788	-0-	788	788	2	9	718	2	N	1	1	1	44
							69	1							
							1	9							

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1	2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1	3
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	3	2	1	4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9				6	6	1	4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1	5

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760															
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	52	1	408	2	N	7	7	1	7
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	8	9	284	2	N	5	3	1	8
08		341 N	293	-0-	-48	-0-	38	1	257	2	N	4	4	1	7
09		420 N	283	-0-	-137	-0-	6	9	246	2	N	4	4	1	6
10		310 N	260	-0-	-50	-0-	32	1	227	2	N	1	3	1	4
11		0	242	-0-	242	242	33	1	209	2	N	3	2	1	5
							4	9							
							32	1							
							1	9							
							30	1							
							3	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

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

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

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

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

06	1650 N	4	-0-	-1646	-0-	4	2			N	-0-					110
07	93 N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	2	N	-0-					110
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					110
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	4					114
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	4	9			N	-0-					114
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	410	1	3769	2	N	29	32	1	1	8	224
07	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	349	1	3210	2	N	22	15	1	1	8	230
08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	355	1	3190	2	N	26	25	1	1	8	230
09	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	330	1	3786	2	N	29	24	1	1	8	234
10	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	401	1	3971	2	N	31	37	1	2	8	226
11	0	3156	-0-	3156	3156	275	1	2839	2	N	38	30	1	2	8	232

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46091 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		4	RRCID ->	174563	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	10437 - 12951
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		390 N	12	-0-	-378	-0-	1 1	11 2	N	-0-		48
07		620 N	446	-0-	-174	-0-	44 1	402 2	N	-0-		48
08		496 N	437	-0-	-59	-0-	44 1	393 2	N	-0-		48
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	99 2	N	-0-		48
10		496 N	260	-0-	-236	-0-	24 1	236 2	N	-0-		48
11		0	481	-0-	481		42 1	439 2	N	-0-		48

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID ->	176108	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9977 - 10763
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178386	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	10072 - 10147
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	178986	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8547 - 10570
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U)				46091 553	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BOREN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163598	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	12865 - 13376
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	266	1	2108	2	N	33	39	1		244
						36	9								
07	2666 N	2509	-0-	-157	-0-	282	1	2128	2	N	90	191	1	4 8	139
						99	9								
08	2666 N	2402	-0-	-264	-0-	256	1	2032	2	N	104	4	1	4 8	235
						114	9								
09	2190 N	2064	-0-	-126	-0-	230	1	1733	2	N	92	190	1	4 8	133
						101	9								
10	2294 N	2181	-0-	-113	-0-	254	1	1818	2	N	99	5	1	35 8	192
						109	9								
11	0	2167	-0-	2167	2167	261	1	1803	2	N	94	4	1	5 8	277
						103	9								

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

06	3540 X	3202	-0-	-338	-0-	350	1	2769	2	N	75	8	1	17 8	242
						83	9								
07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	427	1	3219	2	N	110	189	1	2 8	161
						121	9								
08	3627 X	3515	-0-	-112	-0-	382	1	3033	2	N	91	7	1	2 8	243
						100	9								
09	3510 X	2945	-0-	-565	-0-	333	1	2507	2	N	95	197	1	2 8	139
						105	9								
10	3472 X	3107	-0-	-365	-0-	369	1	2638	2	N	91	9	1	17 8	204
						100	9								
11	0	3340	-0-	3340	3340	411	1	2833	2	N	87	200	1	2 8	89
						96	9								

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

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

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46094 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COASTAL-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162138		COMPL. DATE 09/07/2004				TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	384	1	3034	2	N	27	5	1	6	8	142
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	350	1	2638	2	N	6	3	1	1	8	144
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	307	1	2439	2	N	20	4	1	1	8	159
09	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	272	1	2048	2	N	37	5	1	1	8	190
10	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	330	1	2361	2	N	23	6	1	6	8	201
11	0	2347	-0-	2347	2347	296	1	2043	2	N	7	4	1	1	8	203

SALINAS, M.		WELL #: 5		RRCID -> 164134		COMPL. DATE 10/29/2004				TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356						
06	5190 X	5091	-0-	-99	-0-	563	1	4451	2	N	70	12	1	6	8	236
07	5363 X	4818	-0-	-545	-0-	557	1	4198	2	N	57	198	1	1	8	94
08	5363 X	4665	-0-	-698	-0-	512	1	4062	2	N	83	10	1	1	8	166
09	5190 X	3878	-0-	-1312	-0-	446	1	3354	2	N	71	9	1	1	8	227
10	5301 X	4893	-0-	-408	-0-	591	1	4227	2	N	68	190	1	6	8	99
11	0	4297	-0-	4297	4297	532	1	3671	2	N	85	11	1	1	8	172

SALINAS, M.		WELL #: 6		RRCID -> 164505		COMPL. DATE 07/01/1997				TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, M.		WELL #: 7		RRCID -> 165255		COMPL. DATE 07/31/1997				TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230						
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	114	1	898	2	N	-0-					78
07	961 N	915	-0-	-46	-0-	107	1	808	2	N	-0-					78
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	107	1	846	2	N	-0-					78
09	900 N	827	-0-	-73	-0-	97	1	730	2	N	-0-					78
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	108	1	774	2	N	-0-					78
11	0	1100	-0-	1100	1100	139	1	961	2	N	-0-					78

SALINAS, M.		WELL #: 8		RRCID -> 165364		COMPL. DATE 09/08/1997				TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361						
06	7740 X	7600	-0-	-140	-0-	836	1	6611	2	N	139	201	1	45	8	172
07	8649 X	7740	-0-	-909	-0-	889	1	6699	2	N	138	9	1	6	8	295
08	8649 X	7648	-0-	-1001	-0-	841	1	6676	2	N	119	206	1	6	8	202
09	8370 X	6423	-0-	-1947	-0-	737	1	5550	2	N	124	14	1	6	8	306
10	8339 X	7090	-0-	-1249	-0-	853	1	6102	2	N	123	213	1	47	8	169
11	0	6988	-0-	6988	6988	866	1	5976	2	N	133	17	1	6	8	279

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

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

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

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

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

06	2970	X	2369	-0-	-601	-0-	263	1	2080	2	N	24	188	1	26
							26	9							
07	3069	X	2388	-0-	-681	-0-	277	1	2089	2	N	20			46
							22	9							
08	2573	X	2321	-0-	-252	-0-	258	1	2046	2	N	15			61
							17	9							
09	2490	X	1981	-0-	-509	-0-	230	1	1734	2	N	15			76
							17	9							
10	2449	X	1763	-0-	-686	-0-	214	1	1532	2	N	15			91
							17	9							
11	0		1601	-0-	1601	1601	201	1	1383	2	N	15			106
							17	9							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

*06	600	N	539	-0-	-61	-0-	60	1	475	2	N	4	7	1	54
							4	9							
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	68	1	510	2	N	17	1	1	69
							19	9							
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	71	1	560	2	N	7	2	1	73
							8	9							
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	483	2	N	26	2	1	96
							29	9							
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	66	1	470	2	N	15	2	1	103
							17	9							
11	0		525	-0-	525	525	66	1	455	2	N	4	2	1	104
							4	9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	120 N	82	-0-	-38	-0-	8	1	62	2	N	11	17	1	86
						12	9							
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	6	2	1	88
						7	9							
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	7	1	59	2	N	4	2	1	89
						4	9							
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	9	2	1	94
						10	9							
*10	93 N	38	-0-	-55	-0-	4	1	32	2	N	2	15	1	81
						2	9							
11	0	100	-0-	100	100	11	1	76	2	N	12	3	1	88
						13	9							

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

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

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	3	1	13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	2	1	11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	2	1	10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	2	1	12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	3	1	9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	2	1	12

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	102	1	940	2	N	31	1	8	64
						34	9							
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	104	1	960	2	N	31	1	8	94
						34	9							
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	107	1	958	2	N	31	1	8	124
						34	9							
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	107	1	1229	2	N	11	1	8	134
						12	9							
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	115	1	1139	2	N	15	2	8	147
						17	9							
11	0	1105	-0-	1105	1105	95	1	984	2	N	24	2	8	169
						26	9							

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		//CONT.//		46097 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184398	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10871 - 11190
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)				46097 601	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184397	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10760 - 12372
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	37 1	343 2	N	16	1 1		43
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	18 9	319 2	N	10			53
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	35 1	346 2	N	-0-			53
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	11 9	356 2	N	6			59
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	39 1	375 2	N	2	1 1	1 8	59
11	0	351	-0-	351	351	31 1	313 2	N	7	1 8		65

JENNINGS				46194 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
JENNINGS, J. D.		WELL #:		421	RRCID ->	155690	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	1335	PERF.	1232 - 1236
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		423	RRCID ->	161849	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	1088 - 1118
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		439	RRCID ->	161850	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	965 - 982
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		442	RRCID ->	162086	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	974 - 992
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS		//CONT.//		46194 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		440	RRCID ->	162111	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	1090	PERF. 955 - 976				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		447	RRCID ->	166639	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1120 - 1126				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		438	RRCID ->	166640	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	1040	PERF. 950 - 962				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		437	RRCID ->	166641	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1096 - 1110				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		424	RRCID ->	166643	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 1050 - 1068				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS (LOBO)				46194 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
JENNINGS		WELL #:		56	RRCID ->	129448	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13174 - 13372				
06	630 N	556	-0-	-74	-0-	44	1	512	2	Y	-0-				21
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	53	1	605	2	Y	-0-				21
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	51	1	586	2	Y	-0-				21
09	0	618	-0-	618	618	52	1	562	2	Y	4				25
						4	9								
10	0	673	-0-	673	1291	50	1	623	2	Y	-0-				25
11	0	683	-0-	683	1974	52	1	631	2	Y	-0-				25

JENNINGS (PETTUS)			46194 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA								
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352															
JENNINGS			WELL #: 31		RRCID -> 071653		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 2436		PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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

JENNINGS, J. D.			WELL #: 341		RRCID -> 224431		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 1126 - 1138							
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)			46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
JENNINGS			WELL #: 37		RRCID -> 078879		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7154 - 7166							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

JENNINGS			WELL #: 34		RRCID -> 086372		COMPL. DATE 02/03/1980		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7629 - 7636							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

JENNINGS			WELL #: 32		RRCID -> 113100		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 7184 - 7612							
06		7410 X	6354	-0-	-1056	-0-	508	1	5846	2	Y	-0-					115	
07		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	664	1	7523	2	Y	-0-					115	
08		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	659	1	7647	2	Y	-0-					115	
09		0	8010	-0-	8010	8010	681	1	7329	2	Y	-0-					115	
10		0	8661	-0-	8661	16671	649	1	8012	2	Y	-0-					115	
11		0	8715	-0-	8715	25386	661	1	8054	2	Y	-0-					115	

JENNINGS			WELL #: 38		RRCID -> 120033		COMPL. DATE 02/06/1986		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 7558 - 7583							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS		WELL #:		35 D	RRCID ->	128722	COMPL. DATE	10/07/1988	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 7142 - 7149
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-		Y	-0-		-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	22 1	Y	-0-		-0-
09		0	276	-0-	276	276	23 1	Y	-0-		-0-
10		0	298	-0-	298	574	22 1	Y	-0-		-0-
11		0	232	-0-	232	806	18 1	Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		61	RRCID ->	138477	COMPL. DATE	04/02/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8190 - 8192
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS		WELL #:		39D	RRCID ->	163528	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7305 - 7315
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		35F	RRCID ->	163529	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 7302 - 7312
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		39F	RRCID ->	163865	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7526 - 7543
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS		WELL #:		67F	RRCID ->	166773	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7520 - 7530
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		67D	RRCID ->	166774	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7838 - 7842
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS		WELL #:		68	RRCID ->	170579	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7196 - 7371	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	900 N	799	-0-	-101	-0-	64 1	735 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	930 N	887	-0-	-43	-0-	72 1	815 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	73 1	846 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	819	-0-	819	819	70 1	749 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	855	-0-	855	1674	64 1	791 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	0	861	-0-	861	2535	65 1	796 2	Y	-0-	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		59	RRCID ->	171666	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	7502 - 7508	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		60	RRCID ->	171668	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7864 - 7888	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		72	RRCID ->	181660	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7214 - 7398	
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	38 1	441 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	46 1	524 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	38 1	442 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	431	-0-	431	431	37 1	394 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	315	-0-	315	746	24 1	291 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	0	349	-0-	349	1095	26 1	323 2	Y	-0-	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		71	RRCID ->	184848	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7256 - 7436	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		76	RRCID ->	214197	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		89	RRCID ->	227019	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	10750 - 10764	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

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

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

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

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

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

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

06	570	N	570	-0-	-0-	-0-		570	2		N	-0-					-0-
07	527	N	382	-0-	-145	-0-		382	2		N	-0-					-0-
08	713	N	444	-0-	-269	-0-		444	2		N	-0-					-0-
09	570	N	331	-0-	-239	-0-		331	2		N	-0-					-0-
10	0		245	-0-	245	-0-		245	2		N	-0-					-0-
11	0		261	-0-	261	-0-		506	2		N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205

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

JENNINGS, WEST (CROCKETT)		46202 058		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352													
JENNINGS		WELL #: 20		RRCID -> 041065		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 3365		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)		46202 190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352													
JENNINGS, J. D.		WELL #: 450		RRCID -> 162893		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2236 - 2242					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 164		RRCID -> 217467		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2104 - 2134					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 481		RRCID -> 218030		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2292 - 2300					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)		46202 232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352													
JENNINGS, J. D.		WELL #: 483		RRCID -> 216705		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 5345		PERF. 5048 - 5070					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 484		RRCID -> 222853		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4662 - 4690					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		489	RRCID ->	248498	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4682 - 4706
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)				46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JENNINGS		WELL #:		42	RRCID ->	085336	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	2313	PERF. 1262 - 1268
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
JENNINGS		WELL #:		33	RRCID ->	075905	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	9950	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JENNINGS		WELL #:		41	RRCID ->	085335	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 1214 - 1270
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JENNINGS		WELL #:		44	RRCID ->	087826	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2111	PERF. 1349 - 1354
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JENNINGS		WELL #:		57	RRCID ->	137261	COMPL. DATE	10/28/1990	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1557 - 1563
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		//CONT.//		46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		490	RRCID ->	248550	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4864	PERF. 2213 - 3951
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JENNINGS, W. (800)				46202 513	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JENNINGS		WELL #:		43	RRCID ->	103855	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 826 - 834
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JENNINGS, W. (1370)				46202 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		417	RRCID ->	156777	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 1368 - 1373
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		452	RRCID ->	173717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 2386 - 2410
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		466	RRCID ->	183782	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1416 - 1430
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		475	RRCID ->	200593	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1366 - 1372
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS, W. (1970)		46202 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS		WELL #:	51	RRCID ->	137258	COMPL. DATE	10/27/1990	TOTAL DEPTH	2309	PERF. 1936 - 1940
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		46202 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS		WELL #:	418	RRCID ->	166749	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 1942 - 1948
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (4350)		46202 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS		WELL #:	54	RRCID ->	117238	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 4422 - 4427
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (4400)		46202 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS		WELL #:	17	RRCID ->	083021	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	4951	PERF. 4420 - 4426
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804									
BENAVIDES, B. R.		WELL #:	1	RRCID ->	197941	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10847 - 12586	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	DLQ G-10	2701	-0-	2701	8906	2701	2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	1612	-0-	1612	10518	1612	2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	1303	-0-	1303	11821	1303	2	Y	-0-	-0-	
*09	14028 X	2207	-0-	-11821	-0-	2207	2	Y	-0-	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
*11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	220	1	2660	2	Y	-0-

BENAVIDES, B. R.		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804									
BENAVIDES, B. R.		WELL #:	2	RRCID ->	199681	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10868 - 12662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	DLQ G-10	2137	-0-	2137	7192	2137	2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	1026	-0-	1026	8218	1026	2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	822	-0-	822	9040	822	2	Y	-0-	-0-	
*09	2000 N	1542	-0-	-458	8582	1542	2	Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
*11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	108	1	1295	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804												
BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06	DLQ	G-10	1106	-0-	1106	3438	1106 2			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	670	-0-	670	4108	670 2			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	566	-0-	566	4674	566 2			Y	-0-	-0-
*09		2000 N	767	-0-	-1233	3441	767 2			Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
*11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	94 1	1130 2		Y	-0-	-0-
BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953												
06	DLQ	G-10	675	-0-	675	1896	675 2			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	581	-0-	581	2477	581 2			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	457	-0-	457	2934	457 2			Y	-0-	-0-
*09		2000 N	544	-0-	-1456	1478	544 2			Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
*11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	63 1	758 2		Y	-0-	-0-
BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812												
06	DLQ	G-10	598	-0-	598	1869	598 2			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	328	-0-	328	2197	328 2			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	349	-0-	349	2546	349 2			Y	-0-	-0-
*09		2000 N	870	-0-	-1130	1416	870 2			Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
*11		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	125 1	1501 2		Y	-0-	-0-
BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440												
06	DLQ	G-10	635	-0-	635	2076	635 2			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	497	-0-	497	2573	497 2			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	346	-0-	346	2919	346 2			Y	-0-	-0-
*09		2000 N	456	-0-	-1544	1375	456 2			Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
*11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	47 1	559 2		Y	-0-	-0-
BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954												
06	DLQ	G-10	586	-0-	586	1744	586 2			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	344	-0-	344	2088	344 2			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	251	-0-	251	2339	251 2			Y	-0-	-0-
*09		2000 N	432	-0-	-1568	771	432 2			Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
*11		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	111 1	1328 2		Y	-0-	-0-
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453												
06	DLQ	G-10	650	-0-	650	2055	650 2			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	456	-0-	456	2511	456 2			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	366	-0-	366	2877	366 2			Y	-0-	-0-
*09		2000 N	576	-0-	-1424	1453	576 2			Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
*11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	63 1	759 2		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SERAFIN				WELL #: 4	RRCID -> 116268	COMPL. DATE 01/21/1985	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10760	- 11191				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	26	1	614	2	N	-0-		-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	N	-0-		-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	2	N	-0-		-0-
09	0	229	-0-	229	229	10	1	219	2	N	-0-		-0-
10	0	621	-0-	621	850	28	1	593	2	N	-0-		-0-
11	0	154	-0-	154	1004	7	1	147	2	N	-0-		-0-

URIBE				WELL #: 1	RRCID -> 145358	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH 12788	PERF.10776	- 11675				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 149174	COMPL. DATE 04/07/1994	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9226	- 9236				
06	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	139	1	3041	2	N	-0-		2
07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	173	1	3579	2	N	-0-		2
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	163	1	3644	2	N	-0-		19
						19	9						
09	0	3641	-0-	3641	3641	173	1	3468	2	N	-0-		19
10	0	3794	-0-	3794	7435	171	1	3623	2	N	-0-		19
*11	11029 X	3594	-0-	-7435	-0-	135	1	3459	2	N	-0-	2 6	17

JENNINGS RANCH C				WELL #: 1	RRCID -> 165242	COMPL. DATE 02/03/2000	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 9316	- 12758				
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	93	1	1650	2	Y	-0-		10
07	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	101	1	1645	2	Y	-0-		10
08	1984 N	1182	-0-	-802	-0-	70	1	1111	2	Y	-0-		11
						1	9						
09	0	822	-0-	822	822	52	1	766	2	Y	-0-		15
						4	9						
10	0	672	-0-	672	1494	44	1	628	2	Y	-0-		15
11	0	644	-0-	644	2138	39	1	604	2	Y	-0-		16
						1	9						

JENNINGS RANCH C				WELL #: 2	RRCID -> 169075	COMPL. DATE 04/02/1998	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11504	- 12758				
06	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	278	1	4959	2	Y	-0-		-0-
07	4774 X	4485	-0-	-289	-0-	259	1	4226	2	Y	-0-		-0-
08	3906 X	3634	-0-	-272	-0-	215	1	3417	2	Y	-0-		2
						2	9						
09	0	3486	-0-	3486	3486	221	1	3264	2	Y	-0-		3
						1	9						
10	0	3199	-0-	3199	6685	207	1	2992	2	Y	-0-		3
11	0	3265	-0-	3265	9950	196	1	3068	2	Y	-0-		4
						1	9						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID -> 169480			COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

06		4620 X	4276	-0-	-344	-0-		227 1	4049 2	Y	-0-	-0-
07		4774 X	4463	-0-	-311	-0-		257 1	4206 2	Y	-0-	-0-
08		4774 X	4331	-0-	-443	-0-		257 1	4072 2	Y	2	2
								2 9				
09		0	4040	-0-	4040	4040		256 1	3783 2	Y	1	3
								1 9				
10		0	4126	-0-	4126	8166		267 1	3859 2	Y	-0-	3
11		0	3838	-0-	3838	12004		231 1	3606 2	Y	1	4
								1 9				

JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID -> 170761			COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012	

06		459 N	459	-0-	-0-	-0-		24 1	435 2	Y	-0-	-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-		19 1	312 2	Y	-0-	-0-
08		186 N	51	-0-	-135	-0-		3 1	48 2	Y	-0-	-0-
09		0	101	-0-	101	101		6 1	95 2	Y	-0-	-0-
10		0	2	-0-	2	103		2 2		Y	-0-	-0-
11		0	61	-0-	61	164		4 1	56 2	Y	1	1
								1 9				

JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID -> 172603			COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757	

06		314 N	314	-0-	-0-	-0-		17 1	297 2	Y	-0-	-0-
07		341 N	30	-0-	-311	-0-		2 1	28 2	Y	-0-	-0-
08		434 N	35	-0-	-399	-0-		2 1	33 2	Y	-0-	-0-
09		0	43	-0-	43	43		3 1	40 2	Y	-0-	-0-
10		0	24	-0-	24	67		2 1	22 2	Y	-0-	-0-
11		0	17	-0-	17	84		1 1	16 2	Y	-0-	-0-
								1 9				

JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID -> 172864			COMPL. DATE 04/01/1999			TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677	

06		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-		171 1	3048 2	Y	-0-	-0-
07		3038 X	2930	-0-	-108	-0-		169 1	2761 2	Y	-0-	-0-
08		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-		199 1	3155 2	Y	2	2
								2 9				
09		0	3340	-0-	3340	3340		212 1	3127 2	Y	1	3
								1 9				
10		0	3442	-0-	3442	6782		223 1	3219 2	Y	-0-	3
11		0	3380	-0-	3380	10162		203 1	3176 2	Y	1	4
								1 9				

JENNINGS RANCH C		WELL #:		7	RRCID -> 174811			COMPL. DATE 10/05/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637	

06		627 N	627	-0-	-0-	-0-		33 1	594 2	Y	-0-	-0-
07		713 N	589	-0-	-124	-0-		34 1	555 2	Y	-0-	-0-
08		713 N	454	-0-	-259	-0-		27 1	427 2	Y	-0-	-0-
09		0	839	-0-	839	839		53 1	786 2	Y	-0-	-0-
10		0	679	-0-	679	1518		44 1	635 2	Y	-0-	-0-
11		0	564	-0-	564	2082		34 1	529 2	Y	1	1
								1 9				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		3000 N	3073	-0-	73	73	163	1	2910	2	Y	-0-
07		1714 N	1641	-0-	-73	-0-	95	1	1546	2	Y	-0-
08		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	171	1	2718	2	Y	1
							1	9				
09		0	2562	-0-	2562	2562	162	1	2399	2	Y	2
							1	9				
10		0	2926	-0-	2926	5488	189	1	2737	2	Y	2
11		0	2629	-0-	2629	8117	158	1	2470	2	Y	3
							1	9				

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105												
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
09		0	55	-0-	55	55	4	1	51	2	Y	-0-
10		0	1	-0-	1	56	1	2			Y	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350												
06		540 N	439	-0-	-101	-0-	23	1	416	2	Y	-0-
07		527 N	474	-0-	-53	-0-	27	1	447	2	Y	-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	-0-
09		0	383	-0-	383	383	24	1	359	2	Y	-0-
10		0	378	-0-	378	761	25	1	353	2	Y	-0-
11		0	356	-0-	356	1117	21	1	335	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378												
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	2	Y	-0-
07		682 N	633	-0-	-49	-0-	46	1	587	2	Y	-0-
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	43	1	583	2	Y	-0-
09		0	559	-0-	559	559	37	1	522	2	Y	-0-
10		0	675	-0-	675	1234	37	1	638	2	Y	-0-
11		0	618	-0-	618	1852	17	1	601	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550												
06		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	193	1	3446	2	Y	-0-
07		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	211	1	3452	2	Y	-0-
08		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	222	1	3515	2	Y	2
							2	9				
09		0	3322	-0-	3322	3322	211	1	3111	2	Y	2
10		0	3479	-0-	3479	6801	225	1	3254	2	Y	2
11		0	3258	-0-	3258	10059	196	1	3062	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705												
06		210 N	156	-0-	-54	-0-	8	1	148	2	Y	-0-
07		372 N	234	-0-	-138	-0-	14	1	220	2	Y	-0-
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-
09		0	209	-0-	209	209	13	1	196	2	Y	-0-
10		0	190	-0-	190	399	12	1	178	2	Y	-0-
11		0	222	-0-	222	621	13	1	208	2	Y	1
							1	9				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		12	RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		884 N	884	-0-	-0-	-0-	47 1	837 2	Y	-0-			-0-
07		516 N	516	-0-	-0-	-0-	30 1	486 2	Y	-0-			-0-
08		372 N	345	-0-	-27	-0-	20 1	325 2	Y	-0-			-0-
09		0	541	-0-	541	541	34 1	507 2	Y	-0-			-0-
10		0	608	-0-	608	1149	39 1	569 2	Y	-0-			-0-
11		0	440	-0-	440	1589	26 1	414 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		3	RRCID -> 177719		COMPL. DATE 04/24/2000			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352			
06		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	172 1	2474 2	Y	-0-			-0-
07		3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	220 1	2836 2	Y	-0-			-0-
08		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	203 1	2742 2	Y	-0-			-0-
09		0	2953	-0-	2953	2953	196 1	2757 2	Y	-0-			-0-
10		0	2930	-0-	2930	5883	161 1	2769 2	Y	-0-			-0-
11		0	2649	-0-	2649	8532	75 1	2574 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		15	RRCID -> 178594		COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220			
06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	64 1	1136 2	Y	-0-			-0-
07		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	69 1	1134 2	Y	-0-			-0-
08		1116 N	838	-0-	-278	-0-	50 1	788 2	Y	-0-			-0-
09		0	674	-0-	674	674	43 1	631 2	Y	-0-			-0-
10		0	2115	-0-	2115	2789	137 1	1978 2	Y	-0-			-0-
11		0	1715	-0-	1715	4504	103 1	1612 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		19	RRCID -> 180142		COMPL. DATE 08/29/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431			
06		90 N	36	-0-	-54	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			-0-
07		93 N	42	-0-	-51	-0-	2 1	40 2	Y	-0-			-0-
08		62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1	27 2	Y	-0-			-0-
09		0	14	-0-	14	14	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
10		0	2	-0-	2	16	2 2		Y	-0-			-0-
11		0	1	-0-	1	17	1 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		18	RRCID -> 180336		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360			
06		1530 N	1051	-0-	-479	-0-	56 1	995 2	Y	-0-			-0-
07		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	112 1	1824 2	Y	-0-			-0-
08		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	140 1	2225 2	Y	1			1
09		0	1966	-0-	1966	1966	125 1	1841 2	Y	-0-			1
10		0	1932	-0-	1932	3898	125 1	1807 2	Y	-0-			1
11		0	1699	-0-	1699	5597	102 1	1597 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C		WELL #:		13	RRCID -> 180460		COMPL. DATE 11/14/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543			
06		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	139 1	2470 2	Y	-0-			-0-
07		3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	179 1	2918 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	3535	-0-	435	435	209 1	3324 2	Y	2			2
09		0	2651	-0-	2651	3086	168 1	2483 2	Y	-0-			2
10		0	2568	-0-	2568	5654	166 1	2402 2	Y	-0-			2
11		0	3074	-0-	3074	8728	185 1	2889 2	Y	-0-			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 180788		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	Y	-0-			-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	747	2	Y	-0-			-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	731	2	Y	-0-			-0-
09	0	678	-0-	678	678	43	1	635	2	Y	-0-			-0-
10	0	700	-0-	700	1378	45	1	655	2	Y	-0-			-0-
11	0	620	-0-	620	1998	37	1	583	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181217		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536					
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-			-0-
09	0	92	-0-	92	92	6	1	86	2	Y	-0-			-0-
10	0	153	-0-	153	245	10	1	143	2	Y	-0-			-0-
11	0	3813	-0-	3813	4058	229	1	3583	2	Y	1			1
						1	9							

JENNINGS RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 181688		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 21		RRCID -> 182714		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744					
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	90	1	1597	2	Y	-0-			-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	89	1	1458	2	Y	-0-			-0-
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	96	1	1519	2	Y	1			1
						1	9							
09	0	1491	-0-	1491	1491	95	1	1396	2	Y	-0-			1
10	0	1423	-0-	1423	2914	92	1	1331	2	Y	-0-			1
11	0	1665	-0-	1665	4579	100	1	1565	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182843		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225					
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	874	2	Y	-0-			-0-
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	56	1	910	2	Y	-0-			-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	58	1	914	2	Y	-0-			-0-
09	0	1050	-0-	1050	1050	67	1	983	2	Y	-0-			-0-
10	0	1081	-0-	1081	2131	70	1	1011	2	Y	-0-			-0-
11	0	1053	-0-	1053	3184	63	1	990	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185549		COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598					
06	3990 X	3800	-0-	-190	-0-	247	1	3553	2	Y	-0-			-0-
07	4123 X	3929	-0-	-194	-0-	283	1	3646	2	Y	-0-			-0-
08	4123 X	3935	-0-	-188	-0-	271	1	3664	2	Y	-0-			-0-
09	0	3560	-0-	3560	3560	236	1	3324	2	Y	-0-			-0-
10	0	3706	-0-	3706	7266	203	1	3503	2	Y	-0-			-0-
11	0	3288	-0-	3288	10554	93	1	3195	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186220		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-		-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-		-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	2	Y	-0-		-0-
09	0		187	-0-	187	187	12	1	175	2	Y	-0-		-0-
10	0		142	-0-	142	329	9	1	133	2	Y	-0-		-0-
11	0		84	-0-	84	413	5	1	79	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 31		RRCID -> 187032		COMPL. DATE 11/20/2001			TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590					
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	90	1	1613	2	Y	-0-		-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	86	1	1403	2	Y	-0-		-0-
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	110	1	1748	2	Y	1		1
09	0		1846	-0-	1846	1846	117	1	1729	2	Y	-0-		1
10	0		1857	-0-	1857	3703	120	1	1737	2	Y	-0-		1
11	0		1583	-0-	1583	5286	95	1	1488	2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 23		RRCID -> 187084		COMPL. DATE 11/22/2001			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291					
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	1	1			Y	-0-		-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
09	0		32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-		-0-
10	0		1	-0-	1	33	1	2			Y	-0-		-0-
11	0		35	-0-	35	68	2	1	33	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 32		RRCID -> 187252		COMPL. DATE 01/04/2002			TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745					
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-		-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-		-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-		-0-
09	0		166	-0-	166	166	11	1	155	2	Y	-0-		-0-
10	0		157	-0-	157	323	10	1	147	2	Y	-0-		-0-
11	0		147	-0-	147	470	9	1	138	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 187300		COMPL. DATE 12/28/2001			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832					
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-		-0-
07	403	N	98	-0-	-305	-0-	6	1	92	2	Y	-0-		-0-
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	7	1	105	2	Y	-0-		-0-
09	0		78	-0-	78	78	5	1	73	2	Y	-0-		-0-
10	0		168	-0-	168	246	11	1	157	2	Y	-0-		-0-
11	0		114	-0-	114	360	7	1	107	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 20ST		RRCID -> 187493		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080					
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	Y	-0-		-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-		-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	Y	-0-		-0-
09	0		97	-0-	97	97	6	1	91	2	Y	-0-		-0-
10	0		59	-0-	59	156	4	1	55	2	Y	-0-		-0-
11	0		73	-0-	73	229	4	1	69	2	Y	-0-		-0-

```

-----
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

```

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	287	1	5118	2	Y	-0-			-0-
07	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	166	1	2710	2	Y	-0-			-0-
08	2449 X	2025	-0-	-424	-0-	120	1	1904	2	Y	1			1
09	0	3553	-0-	3553	3553	225	1	3328	2	Y	-0-			1
10	0	5326	-0-	5326	8879	345	1	4981	2	Y	-0-			1
11	0	6255	-0-	6255	15134	376	1	5878	2	Y	1			2
						1	9							

```

-----
JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

```

06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	138	1	1704	2	Y	-0-			3
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	129	1	1895	2	Y	-0-			3
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	122	1	1945	2	Y	-0-			3
09	0	1977	-0-	1977	1977	128	1	1849	2	Y	-0-			3
10	0	2006	-0-	2006	3983	134	1	1872	2	Y	-0-			3
11	0	1870	-0-	1870	5853	114	1	1756	2	Y	-0-			3

```

-----
JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

```

06	3330 X	51	-0-	-3279	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-
07	2573 X	27	-0-	-2546	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
08	1612 X	32	-0-	-1580	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	40	2	1	24	2	Y	-0-			-0-

```

-----
JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

```

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

```

-----
JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

```

06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	Y	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-			-0-
09	0	342	-0-	342	342	22	1	320	2	Y	-0-			-0-
10	0	360	-0-	360	702	23	1	337	2	Y	-0-			-0-
11	0	187	-0-	187	889	11	1	176	2	Y	-0-			-0-

```

-----
JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

```

06	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	144	1	2064	2	Y	-0-			-0-
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	165	1	2124	2	Y	-0-			-0-
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	157	1	2116	2	Y	-0-			-0-
09	0	2009	-0-	2009	2009	133	1	1876	2	Y	-0-			-0-
10	0	2044	-0-	2044	4053	112	1	1932	2	Y	-0-			-0-
11	0	1821	-0-	1821	5874	51	1	1770	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189070		COMPL. DATE 04/09/2002			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	67	1	1186	2	Y	-0-	-0-
07	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	74	1	1200	2	Y	-0-	-0-
08	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	73	1	1151	2	Y	1	1
09	0	1130	-0-	1130	1130	72	1	1058	2	Y	-0-	1
10	0	1114	-0-	1114	2244	72	1	1042	2	Y	-0-	1
11	0	1050	-0-	1050	3294	63	1	987	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH B		WELL #: 13		RRCID -> 189148		COMPL. DATE 04/18/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 13		RRCID -> 189857		COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956			
06	2319 N	2259	-0-	-60	-0-	169	1	2090	2	Y	-0-	-0-
07	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	138	1	2028	2	Y	-0-	-0-
08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	176	1	2809	2	Y	-0-	-0-
09	0	2998	-0-	2998	2998	193	1	2805	2	Y	-0-	-0-
10	0	2433	-0-	2433	5431	163	1	2270	2	Y	-0-	-0-
11	0	1967	-0-	1967	7398	120	1	1847	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #: 75		RRCID -> 189896		COMPL. DATE 07/09/2002			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834			
06	510 N	213	-0-	-297	-0-	17	1	196	2	Y	-0-	-0-
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	36	1	412	2	Y	-0-	-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	41	1	474	2	Y	-0-	-0-
09	0	455	-0-	455	455	39	1	416	2	Y	-0-	-0-
10	0	535	-0-	535	990	40	1	495	2	Y	-0-	-0-
11	0	490	-0-	490	1480	37	1	453	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189994		COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314			
06	2310 N	1807	-0-	-503	-0-	136	1	1671	2	Y	-0-	-0-
07	2387 N	1722	-0-	-665	-0-	110	1	1612	2	Y	-0-	-0-
08	2139 N	1665	-0-	-474	-0-	98	1	1567	2	Y	-0-	-0-
09	0	1621	-0-	1621	1621	105	1	1516	2	Y	-0-	-0-
10	0	1630	-0-	1630	3251	109	1	1521	2	Y	-0-	-0-
11	0	2177	-0-	2177	5428	133	1	2044	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 190009		COMPL. DATE 12/05/2001			TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632			
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	71	1	875	2	Y	-0-	-0-
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	29	1	428	2	Y	-0-	-0-
08	713 N	394	-0-	-319	-0-	23	1	371	2	Y	-0-	-0-
09	0	433	-0-	433	433	28	1	405	2	Y	-0-	-0-
10	0	420	-0-	420	853	28	1	392	2	Y	-0-	-0-
11	0	358	-0-	358	1211	22	1	336	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID ->	190130	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10268	- 12326
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	79 1	1404 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		1488 N	1441	-0-	-47	-0-	83 1	1358 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		1333 N	1198	-0-	-135	-0-	71 1	1126 2	Y	1	1	1
09		0	1686	-0-	1686	1686	107 1	1579 2	Y	-0-	-0-	1
10		0	2288	-0-	2288	3974	148 1	2140 2	Y	-0-	-0-	1
11		0	3369	-0-	3369	7343	202 1	3167 2	Y	-0-	-0-	1

JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID ->	190135	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9558	- 12521
06		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	81 1	1441 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		1736 N	1630	-0-	-106	-0-	94 1	1536 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	98 1	1550 2	Y	1	1	1
09		0	1522	-0-	1522	1522	97 1	1425 2	Y	-0-	-0-	1
10		0	1858	-0-	1858	3380	120 1	1738 2	Y	-0-	-0-	1
11		0	1450	-0-	1450	4830	87 1	1363 2	Y	-0-	-0-	1

JENNINGS RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	190282	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10170	- 12383
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	40 1	572 2	Y	-0-	-0-	4
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	36 1	465 2	Y	-0-	-0-	4
08		682 N	628	-0-	-54	-0-	43 1	585 2	Y	-0-	-0-	4
09		0	618	-0-	618	618	41 1	577 2	Y	-0-	-0-	4
10		0	622	-0-	622	1240	34 1	588 2	Y	-0-	-0-	4
11		0	530	-0-	530	1770	15 1	515 2	Y	-0-	-0-	4

JENNINGS, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	190539	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	13194	PERF. 9884	- 12664
06		3870 X	3375	-0-	-495	-0-	317 1	3058 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3999 X	3635	-0-	-364	-0-	345 1	3290 2	N	-0-	-0-	-0-
08		3999 X	3691	-0-	-308	-0-	327 1	3364 2	N	-0-	-0-	-0-
09		0	3635	-0-	3635	3635	357 1	3278 2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	3346	-0-	3346	6981	323 1	3023 2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	3492	-0-	3492	10473	326 1	3166 2	N	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID ->	190764	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9254	- 12677
06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	38 1	681 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	38 1	620 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	39 1	616 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		0	993	-0-	993	993	63 1	930 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	558	-0-	558	1551	36 1	522 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		0	219	-0-	219	1770	13 1	206 2	Y	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID ->	190803	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF.12650	- 12720
06		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	97 1	1721 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	109 1	1777 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	112 1	1770 2	Y	1	1	1
09		0	1866	-0-	1866	1866	118 1	1748 2	Y	-0-	-0-	1
10		0	1920	-0-	1920	3786	124 1	1796 2	Y	-0-	-0-	1
11		0	1848	-0-	1848	5634	111 1	1737 2	Y	-0-	-0-	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 39		RRCID -> 190951		COMPL. DATE 08/01/2002			TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	726	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	625	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	790	-0-	790	790	790	50	1	740	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	814	-0-	814	1604	1604	53	1	761	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	749	-0-	749	2353	2353	45	1	704	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191124		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994						
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1595	2	Y	-0-	-0-	-0-	7
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1644	2	Y	-0-	-0-	-0-	7
08	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	-0-	119	1	1611	2	Y	-0-	-0-	-0-	7
09	0	1200	-0-	1200	1200	1200	80	1	1120	2	Y	-0-	-0-	-0-	7
10	0	1252	-0-	1252	2452	2452	69	1	1183	2	Y	-0-	-0-	-0-	7
11	0	1122	-0-	1122	3574	3574	32	1	1090	2	Y	-0-	-0-	-0-	7

JENNINGS RANCH A		WELL #: 16		RRCID -> 191635		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310						
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	3030	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	3160	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2505	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	2049	-0-	2049	2049	2049	132	1	1917	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2702	-0-	2702	4751	4751	181	1	2521	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2226	-0-	2226	6977	6977	136	1	2090	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191712		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490						
06	1020 N	800	-0-	-220	-0-	-0-	60	1	740	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	513	-0-	-541	-0-	-0-	33	1	480	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	806 N	277	-0-	-529	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	401	-0-	401	401	401	26	1	375	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	154	-0-	154	555	555	10	1	144	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	200	-0-	200	755	755	12	1	188	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191718		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003						
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	124	-0-	-93	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	60	-0-	60	60	60	4	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	78	-0-	78	138	138	5	1	73	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	148	-0-	148	286	286	9	1	139	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 17		RRCID -> 191730		COMPL. DATE 10/07/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603						
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	2033	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2106	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2143	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	2289	-0-	2289	2289	2289	148	1	2141	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2358	-0-	2358	4647	4647	158	1	2200	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2213	-0-	2213	6860	6860	135	1	2078	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 8		RRCID -> 191819		COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294						
06	2730 X	2676	-0-	-54	-0-	-0-	201	1	2475	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2821 X	2637	-0-	-184	-0-	-0-	168	1	2469	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2821 X	2244	-0-	-577	-0-	-0-	133	1	2111	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	2455	-0-	2455	2455	2455	158	1	2297	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	3198	-0-	3198	5653	5653	214	1	2984	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2716	-0-	2716	8369	8369	166	1	2550	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	138	1	1984	2	Y	-0-			7
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	160	1	2057	2	Y	-0-			7
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	162	1	2193	2	Y	-0-			7
09	0	2317	-0-	2317	2317	154	1	2163	2	Y	-0-			7
10	0	2446	-0-	2446	4763	134	1	2312	2	Y	-0-			7
11	0	2385	-0-	2385	7148	67	1	2318	2	Y	-0-			7

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

06	2580 N	2533	-0-	-47	-0-	190	1	2343	2	Y	-0-			-0-
07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	169	1	2477	2	Y	-0-			-0-
08	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	158	1	2518	2	Y	-0-			-0-
09	0	2409	-0-	2409	2409	155	1	2254	2	Y	-0-			-0-
10	0	2447	-0-	2447	4856	164	1	2283	2	Y	-0-			-0-
11	0	2300	-0-	2300	7156	141	1	2159	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	33	1	593	2	Y	-0-			-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	566	2	Y	-0-			-0-
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	83	1	1325	2	Y	1			1
09	0	1762	-0-	1762	1762	112	1	1650	2	Y	-0-			1
10	0	2987	-0-	2987	4749	193	1	2794	2	Y	-0-			1
11	0	1946	-0-	1946	6695	117	1	1829	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

06	3000 X	2570	-0-	-430	-0-	193	1	2377	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2540	-0-	-498	-0-	162	1	2378	2	Y	-0-			-0-
08	2883 X	2391	-0-	-492	-0-	141	1	2250	2	Y	-0-			-0-
09	0	2427	-0-	2427	2427	157	1	2270	2	Y	-0-			-0-
10	0	2585	-0-	2585	5012	173	1	2412	2	Y	-0-			-0-
11	0	2909	-0-	2909	7921	178	1	2731	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

06	3000 N	3037	-0-	37	684	161	1	2876	2	Y	-0-			-0-
07	4279 X	3595	-0-	-684	-0-	207	1	3388	2	Y	-0-			-0-
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	216	1	3425	2	Y	-0-			-0-
09	0	835	-0-	835	835	53	1	782	2	Y	-0-			-0-
10	0	1298	-0-	1298	2133	84	1	1214	2	Y	-0-			-0-
11	0	1144	-0-	1144	3277	69	1	1075	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	68	1	971	2	Y	-0-			-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	84	1	1080	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	74	1	999	2	Y	-0-			-0-
09	0	1029	-0-	1029	1029	68	1	961	2	Y	-0-			-0-
10	0	1155	-0-	1155	2184	63	1	1092	2	Y	-0-			-0-
11	0	1025	-0-	1025	3209	29	1	996	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 13		RRCID -> 193251		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	T. A.	529	-0-	529	1656		34 1	495 2	Y		-0-			1
07	2304 X	648	-0-	-1656	-0-		47 1	601 2	Y		-0-			1
08	174 X	174	-0-	-0-	-0-		12 1	162 2	Y		-0-			1
09	0	77	-0-	77	77		5 1	72 2	Y		-0-			1
10	0	169	-0-	169	246		9 1	160 2	Y		-0-			1
11	0	147	-0-	147	393		4 1	143 2	Y		-0-			1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 14		RRCID -> 193302		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421					
06	1170 N	1056	-0-	-114	-0-		69 1	987 2	Y		-0-			9
07	1178 N	915	-0-	-263	-0-		66 1	849 2	Y		-0-			9
08	1116 N	875	-0-	-241	-0-		60 1	815 2	Y		-0-			9
09	0	808	-0-	808	808		54 1	754 2	Y		-0-			9
10	0	760	-0-	760	1568		42 1	718 2	Y		-0-			9
11	0	636	-0-	636	2204		18 1	618 2	Y		-0-			9

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 7		RRCID -> 193705		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700					
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-		5 1	58 2	Y		-0-			1
07	93 N	16	-0-	-77	-0-		1 1	15 2	Y		-0-			1
08	93 N	89	-0-	-4	-0-		5 1	84 2	Y		-0-			1
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-		5 1	77 2	Y		-0-			1
10	0	39	-0-	39	39		3 1	36 2	Y		-0-			1
11	0	89	-0-	89	128		5 1	84 2	Y		-0-			1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 19		RRCID -> 193732		COMPL. DATE 02/07/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698					
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-		23 1	283 2	Y		-0-			-0-
07	3100 N	5251	-0-	2151	2151		335 1	4916 2	Y		-0-			-0-
08	3100 N	7723	-0-	4623	6774		456 1	7267 2	Y		-0-			-0-
09	0	5919	-0-	5919	12693		382 1	5537 2	Y		-0-			-0-
10	0	5577	-0-	5577	18270		373 1	5204 2	Y		-0-			-0-
11	0	4787	-0-	4787	23057		293 1	4494 2	Y		-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 22		RRCID -> 193833		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670					
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		126 1	1550 2	Y		-0-			-0-
07	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-		85 1	1246 2	Y		-0-			-0-
08	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-		69 1	1093 2	Y		-0-			-0-
09	0	1206	-0-	1206	1206		78 1	1128 2	Y		-0-			-0-
10	0	1039	-0-	1039	2245		70 1	969 2	Y		-0-			-0-
11	0	991	-0-	991	3236		61 1	930 2	Y		-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 16		RRCID -> 193866		COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010					
06	120 N	74	-0-	-46	-0-		5 1	69 2	Y		-0-			1
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-		7 1	88 2	Y		-0-			1
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-		10 1	135 2	Y		-0-			1
09	0	129	-0-	129	129		9 1	120 2	Y		-0-			1
10	0	128	-0-	128	257		7 1	121 2	Y		-0-			1
11	0	104	-0-	104	361		3 1	101 2	Y		-0-			1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 15		RRCID -> 194513		COMPL. DATE 01/16/2003			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336					
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		138 1	1704 2	Y		-0-			-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		121 1	1776 2	Y		-0-			-0-
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-		111 1	1773 2	Y		-0-			-0-
09	0	1882	-0-	1882	1882		121 1	1761 2	Y		-0-			-0-
10	0	1866	-0-	1866	3748		125 1	1741 2	Y		-0-			-0-
11	0	1725	-0-	1725	5473		106 1	1619 2	Y		-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		23	RRCID ->	195067	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	11400 - 12734		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	29 1	356 2	Y		-0-			-0-
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	26 1	375 2	Y		-0-			-0-
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	25 1	398 2	Y		-0-			-0-
09		0	382	-0-	382	382	25 1	357 2	Y		-0-			-0-
10		0	407	-0-	407	789	27 1	380 2	Y		-0-			-0-
11		0	375	-0-	375	1164	23 1	352 2	Y		-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		24	RRCID ->	195087	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11824 - 12726		
06		960 N	854	-0-	-106	-0-	64 1	790 2	Y		-0-			-0-
07		992 N	760	-0-	-232	-0-	49 1	711 2	Y		-0-			-0-
08		992 N	576	-0-	-416	-0-	34 1	542 2	Y		-0-			-0-
09		0	657	-0-	657	657	42 1	615 2	Y		-0-			-0-
10		0	582	-0-	582	1239	39 1	543 2	Y		-0-			-0-
11		0	656	-0-	656	1895	40 1	616 2	Y		-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		12	RRCID ->	195093	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11576 - 12508		
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	21 1	258 2	Y		-0-			-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	17 1	245 2	Y		-0-			-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	19 1	306 2	Y		-0-			-0-
09		0	915	-0-	915	915	59 1	856 2	Y		-0-			-0-
10		0	1246	-0-	1246	2161	83 1	1163 2	Y		-0-			-0-
11		0	843	-0-	843	3004	52 1	791 2	Y		-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195195	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.	10434 - 12600		
06	14B2	EXT	68	-0-	68	133	4 1	64 2	Y		-0-			-0-
07	14B2	EXT	50	-0-	50	183	4 1	46 2	Y		-0-			-0-
08		225 X	42	-0-	-183	-0-	3 1	39 2	Y		-0-			-0-
09		0	24	-0-	24	24	2 1	22 2	Y		-0-			-0-
10		0	12	-0-	12	36	1 1	11 2	Y		-0-			-0-
11		0	26	-0-	26	62	1 1	25 2	Y		-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195198	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	9726 - 12472		
06		1620 N	1576	-0-	-44	-0-	84 1	1492 2	Y		-0-			-0-
07		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	117 1	1914 2	Y		-0-			-0-
08		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	115 1	1817 2	Y		1			1
09		0	2002	-0-	2002	2002	127 1	1875 2	Y		-0-			1
10		0	1815	-0-	1815	3817	118 1	1697 2	Y		-0-			1
11		0	1792	-0-	1792	5609	108 1	1684 2	Y		-0-			1

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195200	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF.	9902 - 12302		
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	66 1	817 2	Y		-0-			-0-
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	59 1	861 2	Y		-0-			-0-
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	56 1	886 2	Y		-0-			-0-
09		0	896	-0-	896	896	58 1	838 2	Y		-0-			-0-
10		0	890	-0-	890	1786	60 1	830 2	Y		-0-			-0-
11		0	873	-0-	873	2659	53 1	820 2	Y		-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195203	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094	- 12223	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	1	-0-	1	1	2		Y	-0-			-0-
10		0	1	-0-	1	2	2		Y	-0-			-0-
11		0	26	-0-	26	28	2 1	24 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		80	RRCID ->	195348	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	13018	PERF.10606	- 12664	
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	24 1	271 2	Y	-0-			10
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 2	Y	-0-			10
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	19 1	224 2	Y	-0-			10
09		0	201	-0-	201	201	17 1	182 2	Y	2			12
							2 9						
10		0	104	-0-	104	305	8 1	96 2	Y	-0-			12
11		0	171	-0-	171	476	13 1	158 2	Y	-0-			12

JENNINGS RANCH C		WELL #:		44	RRCID ->	195366	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	13004	PERF.11832	- 12625	
06		330 N	118	-0-	-212	-0-	6 1	112 2	Y	-0-			-0-
07		186 N	135	-0-	-51	-0-	8 1	127 2	Y	-0-			-0-
08		279 N	235	-0-	-44	-0-	14 1	221 2	Y	-0-			-0-
09		0	158	-0-	158	158	10 1	148 2	Y	-0-			-0-
10		0	228	-0-	228	386	15 1	213 2	Y	-0-			-0-
11		0	168	-0-	168	554	10 1	158 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		21	RRCID ->	195547	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9957	- 12374	
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	Y	-0-			-0-
07		93 N	37	-0-	-56	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-			-0-
09		0	84	-0-	84	84	5 1	79 2	Y	-0-			-0-
10		0	23	-0-	23	107	2 1	21 2	Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	107			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #:		12	RRCID ->	195558	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10010	- 12762	
06		3000 N	3127	-0-	127	127	166 1	2961 2	N	-0-			-0-
07		1503 N	1376	-0-	-127	-0-	79 1	1297 2	N	-0-			-0-
08		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	75 1	1194 2	N	-0-			-0-
09		0	1194	-0-	1194	1194	76 1	1118 2	N	-0-			-0-
10		0	1165	-0-	1165	2359	75 1	1090 2	N	-0-			-0-
11		0	1084	-0-	1084	3443	65 1	1019 2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		15	RRCID ->	195598	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11275	- 12443	
06		720 N	679	-0-	-41	-0-	44 1	635 2	Y	-0-			2
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	41 1	531 2	Y	-0-			2
08		744 N	721	-0-	-23	-0-	50 1	671 2	Y	-0-			2
09		0	690	-0-	690	690	46 1	644 2	Y	-0-			2
10		0	682	-0-	682	1372	37 1	645 2	Y	-0-			2
11		0	634	-0-	634	2006	18 1	616 2	Y	-0-			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 29		RRCID -> 195601		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36 1	450 2	Y	-0-	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	Y	-0-	-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31 1	493 2	Y	-0-	-0-
09	0	16	-0-	16	16	1 1	15 2	Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-	-0-
11	0	12	-0-	12	28	1 1	11 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #: 77		RRCID -> 196031		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 30		RRCID -> 196379		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854		
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11 1	132 2	Y	-0-	-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	Y	-0-	-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	5 1	82 2	Y	-0-	-0-
09	0	88	-0-	88	88	6 1	82 2	Y	-0-	-0-
10	0	4	-0-	4	92	4 2		Y	-0-	-0-
11	0	152	-0-	152	244	9 1	143 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 53		RRCID -> 196589		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961		
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	91 1	1613 2	Y	-0-	-0-
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	98 1	1608 2	Y	-0-	-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	90 1	1423 2	Y	1	1
						1 9				
09	0	1258	-0-	1258	1258	80 1	1178 2	Y	-0-	1
10	0	1315	-0-	1315	2573	85 1	1230 2	Y	-0-	1
11	0	1220	-0-	1220	3793	73 1	1147 2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH B		WELL #: 14		RRCID -> 196767		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760		
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	159 2	N	-0-	-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	171 2	N	-0-	-0-
08	248 N	154	-0-	-94	-0-	9 1	145 2	N	-0-	-0-
09	0	115	-0-	115	115	7 1	108 2	N	-0-	-0-
10	0	60	-0-	60	175	4 1	56 2	N	-0-	-0-
11	0	91	-0-	91	266	6 1	85 2	N	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #: 81		RRCID -> 197062		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388		
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19 1	218 2	Y	-0-	25
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17 1	188 2	Y	-0-	25
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	15 1	176 2	Y	-0-	25
09	0	195	-0-	195	195	16 1	178 2	Y	1	26
						1 9				
10	0	-0-	-0-	-0-	195			Y	-0-	26
11	0	-0-	-0-	-0-	195			Y	-0-	26

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 40		RRCID -> 197281		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13098		PERF. 9182 - 12819					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	90	1	1603	2	Y	-0-			-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	96	1	1565	2	Y	-0-			-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	97	1	1537	2	Y	1			1
09	0		1444	-0-	1444	1444	92	1	1352	2	Y	-0-			1
10	0		1480	-0-	1480	2924	96	1	1384	2	Y	-0-			1
11	0		1408	-0-	1408	4332	85	1	1323	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 41		RRCID -> 197663		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 13215		PERF.11466 - 12912					
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	87	-0-	-99	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
09	0		94	-0-	94	94	6	1	88	2	Y	-0-			-0-
10	0		78	-0-	78	172	5	1	73	2	Y	-0-			-0-
11	0		13	-0-	13	185	1	1	12	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197681		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 12885		PERF.10020 - 12408					
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	223	1	2748	2	Y	-0-			-0-
07	2976	X	2935	-0-	-41	-0-	187	1	2748	2	Y	-0-			-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	195	1	3110	2	Y	-0-			-0-
09	0		2801	-0-	2801	2801	181	1	2620	2	Y	-0-			-0-
10	0		3595	-0-	3595	6396	241	1	3354	2	Y	-0-			-0-
11	0		3189	-0-	3189	9585	195	1	2994	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 32		RRCID -> 197711		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10280 - 12913					
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	272	-0-	-162	-0-	17	1	255	2	Y	-0-			-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-			-0-
09	0		164	-0-	164	164	11	1	153	2	Y	-0-			-0-
10	0		542	-0-	542	706	36	1	506	2	Y	-0-			-0-
11	0		136	-0-	136	842	8	1	128	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 54		RRCID -> 197883		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11664 - 12615					
06	3510	X	3377	-0-	-133	-0-	179	1	3198	2	Y	-0-			-0-
07	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	189	1	3079	2	Y	-0-			-0-
08	3813	X	3402	-0-	-411	-0-	202	1	3198	2	Y	2			2
09	0		4058	-0-	4058	4058	257	1	3801	2	Y	-0-			2
10	0		4482	-0-	4482	8540	290	1	4192	2	Y	-0-			2
11	0		3979	-0-	3979	12519	239	1	3740	2	Y	-0-			2

JENNINGS RANCH D		WELL #: 18		RRCID -> 198137		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10070 - 11868					
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-			-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			-0-
09	0		89	-0-	89	89	6	1	83	2	Y	-0-			-0-
10	0		675	-0-	675	764	37	1	638	2	Y	-0-			-0-
11	0		619	-0-	619	1383	17	1	602	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS		WELL #:		83	RRCID -> 198542		COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10402	- 12494		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	96	1	1106	2	Y	-0-			16
07	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	104	1	1181	2	Y	-0-			16
08	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	113	1	1304	2	Y	-0-			16
09	0	1043	-0-	1043	1043	87	1	941	2	Y	14			30
						15	9							
10	0	1252	-0-	1252	2295	94	1	1158	2	Y	-0-			30
11	0	536	-0-	536	2831	41	1	495	2	Y	-0-			30

JENNINGS RANCH D		WELL #:		20	RRCID -> 198561		COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11614	- 12680		
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	Y	-0-			1
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	Y	-0-			1
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	25	1	341	2	Y	-0-			1
09	0	320	-0-	320	320	21	1	299	2	Y	-0-			1
10	0	324	-0-	324	644	18	1	306	2	Y	-0-			1
11	0	291	-0-	291	935	8	1	283	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID -> 198563		COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10470	- 12279		
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-			1
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-			1
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			1
09	0	40	-0-	40	40	3	1	37	2	Y	-0-			1
10	0	47	-0-	47	87	3	1	44	2	Y	-0-			1
11	0	29	-0-	29	116	1	1	28	2	Y	-0-			1

JENNINGS		WELL #:		78	RRCID -> 198821		COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10565	- 12330		
06	1380 N	920	-0-	-460	-0-	74	1	846	2	Y	-0-			32
07	1395 N	430	-0-	-965	-0-	35	1	395	2	Y	-0-			32
08	1240 N	556	-0-	-684	-0-	44	1	512	2	Y	-0-			32
09	0	313	-0-	313	313	26	1	281	2	Y	5			37
						6	9							
10	0	400	-0-	400	713	30	1	370	2	Y	-0-			37
11	0	285	-0-	285	998	22	1	263	2	Y	-0-			37

JENNINGS RANCH C		WELL #:		45	RRCID -> 199114		COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11464	- 12442		
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	627	2	Y	-0-			-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	2	Y	-0-			-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	2	Y	-0-			-0-
09	0	689	-0-	689	689	44	1	645	2	Y	-0-			-0-
10	0	717	-0-	717	1406	46	1	671	2	Y	-0-			-0-
11	0	698	-0-	698	2104	42	1	656	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33	RRCID -> 200062		COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10312	- 13845		
06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-			-0-
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-			-0-
08	3720 X	3537	-0-	-183	-0-	3537	2			Y	-0-			-0-
09	0	3210	-0-	3210	3210	3210	2			Y	-0-			-0-
10	0	3441	-0-	3441	6651	3441	2			Y	-0-			-0-
11	0	3063	-0-	3063	9714	3063	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		17	RRCID ->	200086	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11505 - 11522				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
07	341 N	260	-0-	-81	-0-	-0-	19	1	241	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
08	527 N	397	-0-	-130	-0-	-0-	27	1	370	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
09	0	366	-0-	366	366	366	24	1	342	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
10	0	163	-0-	163	529	529	9	1	154	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
11	0	209	-0-	209	738	738	6	1	203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3

JENNINGS RANCH B1		WELL #:		16	RRCID ->	200309	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10079 - 12671				
06	1350 N	810	-0-	-540	-0-	-0-	43	1	767	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1381	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1129	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1126	-0-	1126	1126	1126	71	1	1055	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1107	-0-	1107	2233	2233	72	1	1035	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1337	-0-	1337	3570	3570	80	1	1257	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		10	RRCID ->	200314	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	13302	PERF.	12015 - 12856				
06	T. A.	323	-0-	323	762	762	24	1	299	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	966 X	204	-0-	-762	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	114 X	114	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	131	-0-	131	131	131	8	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	322	-0-	322	453	453	22	1	300	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	275	-0-	275	728	728	17	1	258	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		85	RRCID ->	200545	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	10874 - 12810				
06	2340 X	1754	-0-	-586	-0-	-0-	140	1	1614	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	26
07	2077 N	2057	-0-	-20	-0-	-0-	167	1	1890	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	26
08	2170 N	2159	-0-	-11	-0-	-0-	171	1	1988	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	26
09	0	1807	-0-	1807	1807	1807	153	1	1644	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	35
10	0	1945	-0-	1945	3752	3752	146	1	1799	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	35
11	0	2503	-0-	2503	6255	6255	190	1	2313	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	35

JENNINGS RANCH C		WELL #:		46	RRCID ->	201129	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	10391 - 12543				
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2805	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2697 X	1914	-0-	-783	-0-	-0-	110	1	1804	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2697 X	2206	-0-	-491	-0-	-0-	131	1	2074	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	0	2953	-0-	2953	2953	2953	187	1	2766	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	0	1948	-0-	1948	4901	4901	126	1	1822	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	0	1859	-0-	1859	6760	6760	112	1	1747	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		34	RRCID ->	201132	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	9692 - 12611				
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	604	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	579	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	679	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	742	-0-	742	742	742	48	1	694	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	739	-0-	739	1481	1481	49	1	690	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	690	-0-	690	2171	2171	42	1	648	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS		WELL #: 84		RRCID -> 201171		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10726 - 12800				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	-0-			31
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	24	1	276	2	Y	-0-			31
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	423	2	Y	-0-			31
09	0	260	-0-	260	260	22	1	235	2	Y	3			34
						3	9							
10	0	245	-0-	245	505	18	1	227	2	Y	-0-			34
11	0	388	-0-	388	893	29	1	359	2	Y	-0-			34

JENNINGS		WELL #: 86		RRCID -> 201336		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12420 - 13178				
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	13	1	147	2	Y	-0-			6
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	2	Y	-0-			6
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	2	Y	-0-			6
09	0	144	-0-	144	144	12	1	130	2	Y	2			8
						2	9							
10	0	128	-0-	128	272	10	1	118	2	Y	-0-			8
11	0	190	-0-	190	462	14	1	176	2	Y	-0-			8

JENNINGS		WELL #: 79		RRCID -> 201879		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12857		PERF.12500 - 12630				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #: 82		RRCID -> 201880		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 12860		PERF.10250 - 12654				
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	10	1	112	2	Y	-0-			7
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	-0-			7
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-			7
09	0	127	-0-	127	127	11	1	115	2	Y	1			8
						1	9							
10	0	143	-0-	143	270	11	1	132	2	Y	-0-			8
11	0	167	-0-	167	437	13	1	154	2	Y	-0-			8

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202326		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10298 - 12667				
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	220	1	2710	2	Y	-0-			-0-
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	200	1	2933	2	Y	-0-			-0-
08	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	185	1	2952	2	Y	-0-			-0-
09	0	2766	-0-	2766	2766	178	1	2588	2	Y	-0-			-0-
10	0	2587	-0-	2587	5353	173	1	2414	2	Y	-0-			-0-
11	0	2516	-0-	2516	7869	154	1	2362	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202333		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045		PERF.10248 - 12740				
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	126	1	2253	2	Y	-0-			-0-
07	2449 N	2409	-0-	-40	-0-	139	1	2270	2	Y	-0-			-0-
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	141	1	2241	2	Y	1			1
						1	9							
09	0	2053	-0-	2053	2053	130	1	1923	2	Y	-0-			1
10	0	2136	-0-	2136	4189	138	1	1998	2	Y	-0-			1
11	0	2052	-0-	2052	6241	123	1	1929	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 49		RRCID -> 202733		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	35	-0-	-55	-0-	2 1	33 2	Y		-0-			-0-
07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	38 1	628 2	Y		-0-			-0-
08		217 N	203	-0-	-14	-0-	12 1	191 2	Y		-0-			-0-
09		0	117	-0-	117	117	7 1	110 2	Y		-0-			-0-
10		0	63	-0-	63	180	4 1	59 2	Y		-0-			-0-
11		0	239	-0-	239	419	14 1	225 2	Y		-0-			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 204091		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887						
06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	125 1	1209 2	N		-0-			-0-
07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	144 1	1373 2	N		-0-			-0-
08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	135 1	1389 2	N		-0-			-0-
09		0	1474	-0-	1474	1474	145 1	1329 2	N		-0-			-0-
10		0	1485	-0-	1485	2959	143 1	1342 2	N		-0-			-0-
11		0	1269	-0-	1269	4228	119 1	1150 2	N		-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 56		RRCID -> 204196		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022						
06		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	121 1	2163 2	Y		-0-			-0-
07		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	125 1	2044 2	Y		-0-			-0-
08		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	119 1	1895 2	Y		1			1
09		0	1896	-0-	1896	1896	120 1	1776 2	Y		-0-			1
10		0	1958	-0-	1958	3854	127 1	1831 2	Y		-0-			1
11		0	1838	-0-	1838	5692	110 1	1728 2	Y		-0-			1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204642		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968						
06		510 X	417	-0-	-93	-0-	27 1	390 2	Y		-0-			6
07		543 X	543	-0-	-0-	-0-	39 1	504 2	Y		-0-			6
08		774 X	774	-0-	-0-	-0-	53 1	721 2	Y		-0-			6
09		0	446	-0-	446	446	30 1	416 2	Y		-0-			6
10		0	391	-0-	391	837	21 1	370 2	Y		-0-			6
11		0	356	-0-	356	1193	10 1	346 2	Y		-0-			6

JENNINGS RANCH B		WELL #: 15		RRCID -> 205449		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770						
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	24 1	433 2	N		-0-			-0-
07		827 N	827	-0-	-0-	-0-	48 1	779 2	N		-0-			-0-
08		589 N	514	-0-	-75	-0-	31 1	483 2	N		-0-			-0-
09		0	485	-0-	485	485	31 1	454 2	N		-0-			-0-
10		0	506	-0-	506	991	33 1	473 2	N		-0-			-0-
11		0	518	-0-	518	1509	31 1	487 2	N		-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205580		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683						
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N		-0-			-0-
07		527 N	471	-0-	-56	-0-	471 2		N		-0-			-0-
08		496 N	475	-0-	-21	-0-	475 2		N		-0-			-0-
09		0	448	-0-	448	448	448 2		N		-0-			-0-
10		0	464	-0-	464	912	464 2		N		-0-			-0-
11		0	463	-0-	463	1375	463 2		N		-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 9		RRCID -> 205590		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	23 1	286 2	Y	-0-	-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	66 1	965 2	Y	-0-	-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	39 1	626 2	Y	-0-	-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	30 1	436 2	Y	-0-	-0-
10	0	407	-0-	407	407	27 1	380 2	Y	-0-	-0-
11	0	366	-0-	366	773	22 1	344 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 206928		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838		
06	2070 N	815	-0-	-1255	-0-	61 1	754 2	Y	-0-	-0-
07	2604 N	1814	-0-	-790	-0-	116 1	1698 2	Y	-0-	-0-
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	122 1	1948 2	Y	-0-	-0-
09	0	2001	-0-	2001	2001	129 1	1872 2	Y	-0-	-0-
10	0	2488	-0-	2488	4489	167 1	2321 2	Y	-0-	-0-
11	0	2127	-0-	2127	6616	130 1	1997 2	Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 207268		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622		
06	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		Y	-0-	24
07	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2648 2	6 9	Y	5	29
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2411 2	19 9	Y	17	25
09	0	2468	-0-	2468	2468	2456 2	12 9	Y	11	36
10	0	2372	-0-	2372	4840	2363 2	9 9	Y	8	21
11	0	2686	-0-	2686	7526	2686 2		Y	-0-	21

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 38		RRCID -> 207334		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622		
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	Y	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	Y	-0-	-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-
09	0	77	-0-	77	77	5 1	72 2	Y	-0-	-0-
10	0	18	-0-	18	95	1 1	17 2	Y	-0-	-0-
11	0	518	-0-	518	613	32 1	486 2	Y	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 208274		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209473		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
06	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-		152	1	2713	2	Y	-0-
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-		174	1	2845	2	Y	-0-
08	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-		173	1	2753	2	Y	2
09	0	2988	-0-	2988	2988		190	1	2798	2	Y	2
10	0	3034	-0-	3034	6022		196	1	2838	2	Y	2
11	0	2638	-0-	2638	8660		158	1	2480	2	Y	2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432												
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		1648	2			Y	18
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		1721	2	6	9	Y	23
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		1689	2	20	9	Y	22
09	0	1360	-0-	1360	1360		1352	2	8	9	Y	29
10	0	963	-0-	963	2323		957	2	6	9	Y	16
11	0	847	-0-	847	3170		847	2			Y	16

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988												
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-		189	1	2716	2	Y	7
07	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-		218	1	2811	2	Y	7
08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-		209	1	2822	2	Y	7
09	0	3056	-0-	3056	3056		203	1	2853	2	Y	7
10	0	3016	-0-	3016	6072		166	1	2850	2	Y	7
11	0	2886	-0-	2886	8958		81	1	2805	2	Y	7

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778												
06	1050 N	989	-0-	-61	-0-		53	1	936	2	Y	-0-
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		64	1	1047	2	Y	-0-
08	1054 N	1013	-0-	-41	-0-		60	1	952	2	Y	1
09	0	923	-0-	923	923		59	1	864	2	Y	1
10	0	982	-0-	982	1905		64	1	918	2	Y	1
11	0	917	-0-	917	2822		55	1	862	2	Y	1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302												
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-
08	217 N	91	-0-	-126	-0-		5	1	86	2	Y	-0-
09	0	21	-0-	21	21		1	1	20	2	Y	-0-
10	0	140	-0-	140	161		9	1	131	2	Y	-0-
11	0	1	-0-	1	162		1	2			Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 212238		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 9309 - 11556		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		-0-			12
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1528	2	6	9	Y	5	17
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1505	2	18	9	Y	16	17
09	0	1494	-0-	1494	1494	1487	2	7	9	Y	6	23
10	0	1621	-0-	1621	3115	1615	2	6	9	Y	5	11
11	0	1339	-0-	1339	4454	1339	2			Y	-0-	11

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 37		RRCID -> 212464		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 9534 - 12564		
06	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	206	1	2537	2	Y	-0-	-0-
07	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	182	1	2675	2	Y	-0-	-0-
08	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	169	1	2683	2	Y	-0-	-0-
09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	152	1	2202	2	Y	-0-	-0-
10	0	2472	-0-	2472	2472	165	1	2307	2	Y	-0-	-0-
11	0	2368	-0-	2368	4840	145	1	2223	2	Y	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212478		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9506 - 11672		
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-	-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-	-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-	-0-
09	0	806	-0-	806	806	806	2			N	-0-	-0-
10	0	630	-0-	630	1436	630	2			N	-0-	-0-
11	0	431	-0-	431	1867	431	2			N	-0-	-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 213328		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 12160		PERF. 9656 - 12000		
06	1980 X	1654	-0-	-326	-0-	1654	2			N	-0-	-0-
07	2046 X	1804	-0-	-242	-0-	1804	2			N	-0-	-0-
08	2046 X	1838	-0-	-208	-0-	1838	2			N	-0-	-0-
09	0	1697	-0-	1697	1697	1697	2			N	-0-	-0-
10	0	2127	-0-	2127	3824	2127	2			N	-0-	-0-
11	0	2063	-0-	2063	5887	2063	2			N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 213486		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12020		PERF. 9440 - 11611		
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-	-0-
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-	-0-
09	0	241	-0-	241	241	241	2			N	-0-	-0-
10	0	203	-0-	203	444	203	2			N	-0-	-0-
11	0	230	-0-	230	674	230	2			N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 214155		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830		PERF. 11150 - 11524		
06	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-	-0-
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-	-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	-0-
09	0	456	-0-	456	456	456	2			N	-0-	-0-
10	0	473	-0-	473	929	473	2			N	-0-	-0-
11	0	585	-0-	585	1514	585	2			N	-0-	-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 214189		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9423 - 11422		
06	1200 N	1061	-0-	-139	-0-	1061	2			N	-0-	-0-
07	1240 N	748	-0-	-492	-0-	748	2			N	-0-	-0-
08	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	1121	2			N	-0-	-0-
09	0	1034	-0-	1034	1034	1033	2	1	9	N	1	1
10	0	839	-0-	839	1873	839	2			N	-0-	1
11	0	835	-0-	835	2708	835	2			N	-0-	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	2				Y	-0-					3
07		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	2				Y	-0-					3
08		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	2148	2				Y	-0-					3
09		0	1686	-0-	1686	1686	1686	1686	2				Y	-0-					3
10		0	2022	-0-	2022	3708	2022	2022	2				Y	-0-					3
11		0	1827	-0-	1827	5535	1827	1827	2				Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652																			
06		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2362	2		Y	-0-					-0-
07		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2488	2		Y	-0-					-0-
08		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2434	2		Y	1					1
09		0	2589	-0-	2589	2589	2589	164	1	2425	2		Y	-0-					1
10		0	2459	-0-	2459	5048	2459	159	1	2300	2		Y	-0-					1
11		0	2391	-0-	2391	7439	2391	144	1	2247	2		Y	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826																			
06		2250 N	1979	-0-	-271	-0-	-0-	1979	2				N	-0-					8
07		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	2503	2				N	-0-					8
08		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	2735	2				N	-0-					8
09		0	2576	-0-	2576	2576	2576	2576	2				N	-0-					8
10		0	2700	-0-	2700	5276	2700	2700	2				N	-0-					8
11		0	2543	-0-	2543	7819	2543	2543	2				N	-0-					8

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629																			
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2				N	-0-					-0-
07		899 N	701	-0-	-198	-0-	-0-	701	2				N	-0-					-0-
08		989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2				N	-0-					-0-
09		0	879	-0-	879	879	879	879	2				N	-0-					-0-
10		0	932	-0-	932	1811	932	932	2				N	-0-					-0-
11		0	927	-0-	927	2738	927	927	2				N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585																			
06		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2				N	-0-					-0-
07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	2				N	-0-					-0-
08		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2				N	-0-					-0-
09		0	1119	-0-	1119	1119	1119	1119	2				N	-0-					-0-
10		0	1016	-0-	1016	2135	1016	1016	2	1	9		N	1					1
11		0	1053	-0-	1053	3188	1053	1053	2				N	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366																			
06		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	-0-	3305	2				Y	-0-					27
07		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	2932	2	9	9		Y	8					35
08		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	-0-	3097	2	32	9		Y	29	29	1			35
09		0	2740	-0-	2740	2740	2740	2727	2	13	9		Y	12					47
10		0	2146	-0-	2146	4886	2146	2136	2	10	9		Y	9	30	1			26
11		0	1421	-0-	1421	6307	1421	1421	2				Y	-0-					26

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 216089		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1830 N	1754	-0-	-76	-0-	1754	2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2	N	-0-		-0-
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-		-0-
09	0	1774	-0-	1774	1774	1774	2	N	-0-		-0-
10	0	1985	-0-	1985	3759	1985	2	N	-0-		-0-
11	0	2122	-0-	2122	5881	2122	2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 61		RRCID -> 216691		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367			
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	2	Y	-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-
09	0	93	-0-	93	93	6	1	87	2	Y	-0-
10	0	115	-0-	115	208	8	1	107	2	Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	208			Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 35		RRCID -> 217476		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704			
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		Y	-0-	-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		Y	-0-	-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-	-0-
09	0	29	-0-	29	29	29	2		Y	-0-	-0-
10	0	156	-0-	156	185	156	2		Y	-0-	-0-
11	0	74	-0-	74	259	74	2		Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 218316		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300			
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-	1
07	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2		Y	-0-	1
08	1054 N	957	-0-	-97	-0-	957	2		Y	-0-	1
09	0	957	-0-	957	957	957	2		Y	-0-	1
10	0	980	-0-	980	1937	980	2		Y	-0-	1
11	0	695	-0-	695	2632	695	2		Y	-0-	1

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 218318		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12125 PERF. 10854 - 10986			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 218486		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435			
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-	-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	Y	2
09	0	44	-0-	44	44	42	2	2	9	Y	4
10	0	64	-0-	64	108	62	2	2	9	Y	2
11	0	96	-0-	96	204	96	2		Y	-0-	2

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 219462		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068			
06	630 N	549	-0-	-81	-0-	549	2		Y	-0-	12
07	651 N	648	-0-	-3	-0-	646	2	2	9	Y	14
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	848	2	9	9	Y	13
09	0	1383	-0-	1383	1383	1380	2	3	9	Y	16
10	0	1215	-0-	1215	2598	1212	2	3	9	Y	10
11	0	829	-0-	829	3427	829	2		Y	-0-	10

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		8	RRCID -> 219645		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12113		PERF. 9416 - 11690			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-			11
07		1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1163	2		4 9	Y	4			15
08		1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1104	2		15 9	Y	14	14	1	15
09		0	794	-0-	794	794	788	2		6 9	Y	5			20
10		0	870	-0-	870	1664	866	2		4 9	Y	4	14	1	10
11		0	865	-0-	865	2529	865	2			Y	-0-			10

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:		9	RRCID -> 220418		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9490 - 11762			
06		240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-			1
07		279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-			1
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			1
09		0	197	-0-	197	197	197	2			N	-0-			1
10		0	274	-0-	274	471	274	2			N	-0-			1
11		0	202	-0-	202	673	202	2			N	-0-			1

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:		10	RRCID -> 220419		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9632 - 11740			
06		420 N	331	-0-	-89	-0-	331	2			N	-0-			-0-
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
09		0	329	-0-	329	329	329	2			N	-0-			-0-
10		0	362	-0-	362	691	362	2			N	-0-			-0-
11		0	461	-0-	461	1152	461	2			N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:		11	RRCID -> 221324		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577		PERF. 9145 - 12224			
*05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
*06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
*07		403 N	266	-0-	-137	-0-	266	2			N	-0-			-0-
*08		341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-			-0-
*09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
*10		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-			-0-
11		0	234	-0-	234	234	234	2			N	-0-			-0-

EL REFUGIO			WELL #:		2	RRCID -> 222007		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9443 - 11368			
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			12
07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			12
08		961 N	825	-0-	-136	-0-	825	2			N	-0-			12
09		0	763	-0-	763	763	763	2			N	-0-			12
10		0	811	-0-	811	1574	811	2			N	-0-			12
11		0	701	-0-	701	2275	701	2			N	-0-			12

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		14	RRCID -> 222116		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168		PERF. 9428 - 11696			
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			8
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			8
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	237	2		1 9	Y	1	3	1	6
09		0	212	-0-	212	212	211	2		1 9	Y	1			7
10		0	224	-0-	224	436	223	2		1 9	Y	1	3	1	5
11		0	233	-0-	233	669	233	2			Y	-0-			5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 222523		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	900 N	866	-0-	-34	-0-	866	2		N	-0-		-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-		-0-
08	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2		N	-0-		-0-
09	0	1149	-0-	1149	1149	1149	2		N	-0-		-0-
10	0	1158	-0-	1158	2307	1158	2		N	-0-		-0-
11	0	1146	-0-	1146	3453	1146	2		N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 222828		COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996			
06	570 N	476	-0-	-94	-0-	476	2		N	-0-		-0-
07	713 N	493	-0-	-220	-0-	493	2		N	-0-		-0-
08	620 N	359	-0-	-261	-0-	359	2		N	-0-		-0-
09	0	503	-0-	503	503	503	2		N	-0-		-0-
10	0	444	-0-	444	947	444	2		N	-0-		-0-
11	0	678	-0-	678	1625	678	2		N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223355		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818			
06	3360 X	3265	-0-	-95	-0-	213	1	3052	2	Y	-0-	11
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	241	1	3108	2	Y	-0-	11
08	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	255	1	3441	2	Y	-0-	11
09	0	4552	-0-	4552	4552	302	1	4250	2	Y	-0-	11
10	0	4200	-0-	4200	8752	231	1	3969	2	Y	-0-	11
11	0	3678	-0-	3678	12430	104	1	3574	2	Y	-0-	11

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225214		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086			
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-		-0-
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-		-0-
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-		-0-
09	0	4370	-0-	4370	4370	4370	2		N	-0-		-0-
10	0	6692	-0-	6692	11062	6692	2		N	-0-		-0-
11	0	5993	-0-	5993	17055	5993	2		N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 226952		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504			
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-		1
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-		1
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-		1
09	0	1751	-0-	1751	1751	1751	2		N	-0-		1
10	0	1752	-0-	1752	3503	1752	2		N	-0-		1
11	0	1360	-0-	1360	4863	1360	2		N	-0-		1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227230		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098			
06	3930 X	3884	-0-	-46	-0-	253	1	3631	2	Y	-0-	13
07	4061 X	3071	-0-	-990	-0-	221	1	2850	2	Y	-0-	13
08	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	322	1	4346	2	Y	-0-	13
09	0	4132	-0-	4132	4132	274	1	3858	2	Y	-0-	13
10	0	4539	-0-	4539	8671	249	1	4290	2	Y	-0-	13
11	0	3364	-0-	3364	12035	95	1	3269	2	Y	-0-	13

SERAFIN		WELL #: 6		RRCID -> 228235		COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	229760	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9538 - 11542	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 2		N	-0-			-0-
07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2		N	-0-			-0-
08	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2		N	-0-			-0-
*09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 2		N	-0-			-0-
*10	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2		N	-0-			-0-
11	0	3001	-0-	3001	3001	3001 2		N	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	229963	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9271 - 11294	
06	3120 X	2904	-0-	-216	-0-	2904 2		Y	-0-			23
07	3224 X	2986	-0-	-238	-0-	2973 2	13 9	Y	12			35
08	3224 X	2967	-0-	-257	-0-	2922 2	45 9	Y	41	35 1		41
09	0	2841	-0-	2841	2841	2830 2	11 9	Y	10			51
10	0	3030	-0-	3030	5871	3021 2	9 9	Y	8	32 1		27
11	0	1706	-0-	1706	7577	1706 2		Y	-0-			27

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	230013	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF. 9330 - 11593	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		88	RRCID ->	230623	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF. 13164 - 13899	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	230948	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	11864	PERF. 9278 - 11002	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		28	RRCID ->	230951	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	12445	PERF. 11260 - 12167	
06	1590 N	1484	-0-	-106	-0-	97 1	1387 2	Y	-0-			4
07	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	114 1	1463 2	Y	-0-			4
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	108 1	1462 2	Y	-0-			4
09	0	1438	-0-	1438	1438	95 1	1343 2	Y	-0-			4
10	0	1454	-0-	1454	2892	80 1	1374 2	Y	-0-			4
11	0	1294	-0-	1294	4186	36 1	1258 2	Y	-0-			4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230954		COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	Y	-0-			-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	55	1	893	2	Y	-0-			-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	2	Y	1			1
09	0	556	-0-	556	556	35	1	521	2	Y	-0-			1
10	0	608	-0-	608	1164	39	1	569	2	Y	-0-			1
11	0	775	-0-	775	1939	47	1	728	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231238		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793					
06	4290 X	3979	-0-	-311	-0-	259	1	3720	2	Y	-0-			-0-
07	4433 X	4112	-0-	-321	-0-	296	1	3816	2	Y	-0-			-0-
08	4433 X	3778	-0-	-655	-0-	260	1	3518	2	Y	-0-			-0-
09	0	2829	-0-	2829	2829	188	1	2641	2	Y	-0-			-0-
10	0	3088	-0-	3088	5917	170	1	2918	2	Y	-0-			-0-
11	0	2723	-0-	2723	8640	77	1	2646	2	Y	-0-			-0-

SERAFIN		WELL #: 7		RRCID -> 231243		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113					
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	2	Y	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	2	Y	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	Y	-0-			-0-
09	0	433	-0-	433	433	19	1	414	2	Y	-0-			-0-
10	0	442	-0-	442	875	20	1	422	2	Y	-0-			-0-
11	0	452	-0-	452	1327	21	1	431	2	Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231304		COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706					
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-			12
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1536	2	3	9	Y	3			15
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1382	2	9	9	Y	8	10	1	13
09	0	1334	-0-	1334	1334	1327	2	7	9	Y	6			19
10	0	1487	-0-	1487	2821	1481	2	6	9	Y	5	13	1	11
11	0	1348	-0-	1348	4169	1348	2			Y	-0-			11

JENNINGS RANCH D		WELL #: 31		RRCID -> 231857		COMPL. DATE 05/06/2007			TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361					
06	3720 X	3033	-0-	-687	-0-	197	1	2836	2	Y	-0-			8
07	3844 X	3086	-0-	-758	-0-	222	1	2864	2	Y	-0-			8
08	3472 X	3102	-0-	-370	-0-	214	1	2888	2	Y	-0-			8
09	0	3163	-0-	3163	3163	210	1	2953	2	Y	-0-			8
10	0	3242	-0-	3242	6405	178	1	3064	2	Y	-0-			8
11	0	2845	-0-	2845	9250	80	1	2765	2	Y	-0-			8

SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231869		COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484					
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	922	2	Y	-0-			-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	37	1	886	2	Y	-0-			-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	40	1	858	2	Y	-0-			-0-
09	0	828	-0-	828	828	37	1	791	2	Y	-0-			-0-
10	0	889	-0-	889	1717	40	1	849	2	Y	-0-			-0-
11	0	917	-0-	917	2634	43	1	874	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	232600	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11010 - 12130	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2460 N	2242	-0-	-218	-0-	2242	2		N	-0-		-0-
07	2542 N	2311	-0-	-231	-0-	2311	2		N	-0-		-0-
08	2449 N	2427	-0-	-22	-0-	2427	2		N	-0-		-0-
09	0	2442	-0-	2442	2442	2442	2		N	-0-		-0-
10	0	2335	-0-	2335	4777	2335	2		N	-0-		-0-
11	0	2159	-0-	2159	6936	2159	2		N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	235227	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11870	PERF. 9520 - 11600	
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-		-0-
07	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2		N	-0-		-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-		-0-
09	0	1003	-0-	1003	1003	1003	2		N	-0-		-0-
10	0	1091	-0-	1091	2094	1091	2		N	-0-		-0-
11	0	862	-0-	862	2956	862	2		N	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	235934	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9270 - 11454	
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		Y	-0-		13
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1647	2	6 9	Y	5		18
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1895	2	20 9	Y	18	18 1	18
09	0	1838	-0-	1838	1838	1831	2	7 9	Y	6		24
10	0	1875	-0-	1875	3713	1869	2	6 9	Y	5	17 1	12
11	0	1814	-0-	1814	5527	1814	2		Y	-0-		12

JENNINGS RANCH D		WELL #:		33	RRCID ->	236360	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	12328	PERF.11090 - 11872	
06	1320 N	786	-0-	-534	-0-	51	1	735 2	Y	-0-		1
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	54	1	697 2	Y	-0-		1
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	119	1	1611 2	Y	-0-		1
09	0	1889	-0-	1889	1889	125	1	1764 2	Y	-0-		1
10	0	475	-0-	475	2364	26	1	449 2	Y	-0-		1
11	0	639	-0-	639	3003	18	1	621 2	Y	-0-		1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		21	RRCID ->	237428	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10994 - 11806	
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2		N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
09	0	58	-0-	58	58	58	2		N	-0-		-0-
10	0	57	-0-	57	115	57	2		N	-0-		-0-
11	0	75	-0-	75	190	75	2		N	-0-		-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	241722	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	12569	PERF. 9358 - 12306	
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-		-0-
07	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2		N	-0-		-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-		-0-
09	0	874	-0-	874	874	874	2		N	-0-		-0-
10	0	829	-0-	829	1703	829	2		N	-0-		-0-
11	0	766	-0-	766	2469	766	2		N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		40	RRCID ->	242324	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12152	PERF.11054 - 11647	
06	990 N	944	-0-	-46	-0-	61	1	883 2	Y	-0-		4
07	1023 N	955	-0-	-68	-0-	69	1	886 2	Y	-0-		4
08	992 N	940	-0-	-52	-0-	65	1	875 2	Y	-0-		4
09	0	949	-0-	949	949	63	1	886 2	Y	-0-		4
10	0	945	-0-	945	1894	52	1	893 2	Y	-0-		4
11	0	851	-0-	851	2745	24	1	827 2	Y	-0-		4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310 N	1640	-0-	-670	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
09	0	1672	-0-	1672	1672	1672	2		N	-0-			-0-
10	0	1890	-0-	1890	3562	1890	2		N	-0-			-0-
11	0	1755	-0-	1755	5317	1755	2		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	280	1	4015	2	Y	-0-		-0-
07	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	294	1	3790	2	Y	-0-		-0-
08	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	308	1	4165	2	Y	-0-		-0-
09	0	4274	-0-	4274	4274	284	1	3990	2	Y	-0-		-0-
10	0	4410	-0-	4410	8684	242	1	4168	2	Y	-0-		-0-
11	0	3825	-0-	3825	12509	108	1	3717	2	Y	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
09	0	296	-0-	296	296	296	2		N	-0-			-0-
10	0	393	-0-	393	689	393	2		N	-0-			-0-
11	0	371	-0-	371	1060	371	2		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

06	1260 N	339	-0-	-921	-0-	18	1	321	2	Y	-0-		-0-
07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	155	1	2529	2	Y	-0-		-0-
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	123	1	1955	2	Y	1		1
09	0	1729	-0-	1729	1729	110	1	1619	2	Y	-0-		1
10	0	1896	-0-	1896	3625	123	1	1773	2	Y	-0-		1
11	0	1027	-0-	1027	4652	62	1	965	2	Y	-0-		1

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			1
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-		1
08	186 N	101	-0-	-85	-0-	8	1	93	2	Y	-0-		1
09	0	24	-0-	24	24	2	1	22	2	Y	-0-		1
10	0	177	-0-	177	201	13	1	164	2	Y	-0-		1
11	0	60	-0-	60	261	5	1	55	2	Y	-0-		1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245412		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2790 X	2753	-0-	-37	-0-	179 1	2574 2	Y	-0-			10
07	2883 X	2503	-0-	-380	-0-	180 1	2323 2	Y	-0-			10
08	2883 X	2811	-0-	-72	-0-	194 1	2617 2	Y	-0-			10
09	0	2600	-0-	2600	2600	173 1	2427 2	Y	-0-			10
10	0	2552	-0-	2552	5152	140 1	2412 2	Y	-0-			10
11	0	2388	-0-	2388	7540	67 1	2321 2	Y	-0-			10

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 247771		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248				
06	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		N	-0-			8
07	2790 X	1594	-0-	-1196	-0-	1594 2		N	-0-			8
08	2790 X	1474	-0-	-1316	-0-	1474 2		N	-0-			8
09	0	1318	-0-	1318	1318	1318 2		N	-0-			8
10	0	2435	-0-	2435	3753	2435 2		N	-0-			8
11	0	2249	-0-	2249	6002	2249 2		N	-0-			8

JENNINGS RANCH D		WELL #: 60		RRCID -> 248467		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040				
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	2 1	23 2	Y	-0-			-0-
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
09	0	27	-0-	27	27	2 1	25 2	Y	-0-			-0-
10	0	61	-0-	61	88	3 1	58 2	Y	-0-			-0-
11	0	85	-0-	85	173	2 1	83 2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 248469		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604				
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	136 1	3171 2	Y	-0-			-0-
07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	134 1	3234 2	Y	-0-			-0-
08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	148 1	3175 2	Y	-0-			-0-
09	0	3116	-0-	3116	3116	138 1	2978 2	Y	-0-			-0-
10	0	3496	-0-	3496	6612	156 1	3340 2	Y	-0-			-0-
11	0	3391	-0-	3391	10003	160 1	3231 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248644		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704				
06	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	269 1	3867 2	Y	-0-			12
07	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	281 1	3613 2	Y	-0-			12
08	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	276 1	3728 2	Y	-0-			12
09	0	3855	-0-	3855	3855	256 1	3599 2	Y	-0-			12
10	0	3914	-0-	3914	7769	215 1	3699 2	Y	-0-			12
11	0	2875	-0-	2875	10644	81 1	2794 2	Y	-0-			12

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 2		RRCID -> 248687		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725				
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	65 1	1509 2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1245	-0-	-305	-0-	50 1	1195 2	Y	-0-			-0-
08	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	62 1	1344 2	Y	-0-			-0-
09	0	1262	-0-	1262	1262	56 1	1206 2	Y	-0-			-0-
10	0	1331	-0-	1331	2593	59 1	1272 2	Y	-0-			-0-
11	0	1326	-0-	1326	3919	62 1	1264 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249175		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528				
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 2	Y	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 2	Y	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 2	Y	-0-			-0-
09	0	113	-0-	113	113	7 1	106 2	Y	-0-			-0-
10	0	115	-0-	115	228	6 1	109 2	Y	-0-			-0-
11	0	104	-0-	104	332	3 1	101 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	249181	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	12662	PERF.	9212 - 12440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2		N	-0-			-0-
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
09		0	245	-0-	245	245	245 2		N	-0-			-0-
10		0	232	-0-	232	477	232 2		N	-0-			-0-
11		0	309	-0-	309	786	309 2		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		51	RRCID ->	249329	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF.	9778 - 11317	
06		3450 X	3123	-0-	-327	-0-	203 1	2920 2	Y	-0-			-0-
07		3565 X	3412	-0-	-153	-0-	246 1	3166 2	Y	-0-			-0-
08		3565 X	3449	-0-	-116	-0-	238 1	3211 2	Y	-0-			-0-
09		0	3241	-0-	3241	3241	215 1	3026 2	Y	-0-			-0-
10		0	3258	-0-	3258	6499	179 1	3079 2	Y	-0-			-0-
11		0	2901	-0-	2901	9400	82 1	2819 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249429	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	10954 - 12192	
06		1350 N	1280	-0-	-70	-0-	83 1	1197 2	Y	-0-			-0-
07		1395 N	1193	-0-	-202	-0-	86 1	1107 2	Y	-0-			-0-
08		1395 N	1336	-0-	-59	-0-	92 1	1244 2	Y	-0-			-0-
09		0	1163	-0-	1163	1163	77 1	1086 2	Y	-0-			-0-
10		0	978	-0-	978	2141	54 1	924 2	Y	-0-			-0-
11		0	1267	-0-	1267	3408	36 1	1231 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		30	RRCID ->	250172	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12166	PERF.	11160 - 11827	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	250477	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	10950 - 11012	
06		300 N	284	-0-	-16	-0-	284 2		N	-0-			-0-
07		341 N	299	-0-	-42	-0-	299 2		N	-0-			-0-
08		310 N	270	-0-	-40	-0-	270 2		N	-0-			-0-
09		0	295	-0-	295	295	295 2		N	-0-			-0-
10		0	294	-0-	294	589	294 2		N	-0-			-0-
11		0	390	-0-	390	979	390 2		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	251337	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.	10582 - 12006	
06		1110 N	855	-0-	-255	-0-	56 1	799 2	Y	-0-			2
07		992 N	458	-0-	-534	-0-	33 1	425 2	Y	-0-			2
08		899 N	254	-0-	-645	-0-	17 1	237 2	Y	-0-			2
09		0	424	-0-	424	424	28 1	396 2	Y	-0-			2
10		0	689	-0-	689	1113	38 1	651 2	Y	-0-			2
11		0	467	-0-	467	1580	13 1	454 2	Y	-0-			2

JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	251548	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10816 - 11889	
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	75 1	1071 2	Y	-0-			-0-
07		1116 N	1073	-0-	-43	-0-	77 1	996 2	Y	-0-			-0-
08		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	73 1	980 2	Y	-0-			-0-
09		0	940	-0-	940	940	62 1	878 2	Y	-0-			-0-
10		0	887	-0-	887	1827	49 1	838 2	Y	-0-			-0-
11		0	895	-0-	895	2722	25 1	870 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251566	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	12006	PERF.10870	- 11640	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1620 N	1416	-0-	-204	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1496	-0-	-147	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
09	0	1451	-0-	1451	1451	1451	2		N	-0-			-0-
10	0	1420	-0-	1420	2871	1420	2		N	-0-			-0-
11	0	1514	-0-	1514	4385	1514	2		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252180	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678	- 12274
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	10	1	148	2	Y	-0-	1
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	-0-	1
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	Y	-0-	1
09	0	208	-0-	208	208	14	1	194	2	Y	-0-	1
10	0	144	-0-	144	352	8	1	136	2	Y	-0-	1
11	0	111	-0-	111	463	3	1	108	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254137	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570	- 12102
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	100	1	1439	2	Y	-0-	6
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	108	1	1389	2	Y	-0-	6
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	103	1	1391	2	Y	-0-	6
09	0	1395	-0-	1395	1395	93	1	1302	2	Y	-0-	6
10	0	1335	-0-	1335	2730	73	1	1262	2	Y	-0-	6
11	0	1232	-0-	1232	3962	35	1	1197	2	Y	-0-	6

JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254139	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916	- 12572
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	107	1	1538	2	Y	-0-	-0-
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	132	1	1698	2	Y	-0-	-0-
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	123	1	1666	2	Y	-0-	-0-
09	0	1685	-0-	1685	1685	112	1	1573	2	Y	-0-	-0-
10	0	1653	-0-	1653	3338	91	1	1562	2	Y	-0-	-0-
11	0	1373	-0-	1373	4711	39	1	1334	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254141	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570	- 11748
06	1260 X	1237	-0-	-23	-0-	81	1	1156	2	Y	-0-	5
07	1302 X	33	-0-	-1269	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	5
08	1302 X	70	-0-	-1232	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	5
09	0	2020	-0-	2020	2020	134	1	1886	2	Y	-0-	5
10	0	692	-0-	692	2712	38	1	654	2	Y	-0-	5
11	0	498	-0-	498	3210	14	1	484	2	Y	-0-	5

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		58	RRCID ->	254144	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	13002	PERF.11430	- 12214
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	115	1	1420	2	N	-0-	-0-
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	99	1	1458	2	N	-0-	-0-
08	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	91	1	1448	2	N	-0-	-0-
09	0	1418	-0-	1418	1418	92	1	1326	2	N	-0-	-0-
10	0	1317	-0-	1317	2735	88	1	1229	2	N	-0-	-0-
11	0	1160	-0-	1160	3895	71	1	1089	2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254147	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680	- 12224
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	121	1	1736	2	Y	-0-	6
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	140	1	1797	2	Y	-0-	6
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	131	1	1775	2	Y	-0-	6
09	0	1897	-0-	1897	1897	126	1	1771	2	Y	-0-	6
10	0	1971	-0-	1971	3868	108	1	1863	2	Y	-0-	6
11	0	1741	-0-	1741	5609	49	1	1692	2	Y	-0-	6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2250 N	1357	-0-	-893	-0-	88	1	1269	2	Y	-0-			-0-
07	1643 N	876	-0-	-767	-0-	63	1	813	2	Y	-0-			-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	126	1	1698	2	Y	-0-			-0-
09	0	2207	-0-	2207	2207	147	1	2060	2	Y	-0-			-0-
10	0	731	-0-	731	2938	40	1	691	2	Y	-0-			-0-
11	0	851	-0-	851	3789	24	1	827	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

06	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	335	1	3855	2	Y	-0-			45
07	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	361	1	4092	2	Y	-0-			45
08	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	332	1	3854	2	Y	-0-			45
09	0	3884	-0-	3884	3884	330	1	3554	2	Y	-0-			45
10	0	3837	-0-	3837	7721	287	1	3550	2	Y	-0-			45
11	0	3285	-0-	3285	11006	249	1	3036	2	Y	-0-			45

THREE-C OIL AND GAS EL REFUGIO 857600 WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 12647 PERF.10401 - 10497

06	150 X	62	-0-	-88	-0-	62	1			N	-0-			-0-
07	155 X	48	-0-	-107	-0-	48	1			N	-0-			-0-
08	0	40	-0-	40	40	40	1			N	-0-			-0-
*09	62 X	22	-0-	-40	-0-	22	1			N	-0-			-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

06	2340 X	256	-0-	-2084	-0-	256	1			N	-0-			-0-
07	2418 X	233	-0-	-2185	-0-	233	1			N	-0-			-0-
08	0	201	-0-	201	201	201	1			N	-0-			-0-
*09	357 X	156	-0-	-201	-0-	156	1			N	-0-			-0-
10	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
11	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX)		46216 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 14		RRCID -> 179052		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 12920		PERF.11106 - 11256				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		665 N	665	-0-	-0-		35 1	630 2		Y	-0-			-0-
07		713 N	571	-0-	-142		33 1	538 2		Y	-0-			-0-
08		558 N	495	-0-	-63		29 1	466 2		Y	-0-			-0-
09		0	427	-0-	427		27 1	400 2		Y	-0-			-0-
10		0	391	-0-	391		25 1	366 2		Y	-0-			-0-
11		0	380	-0-	380		23 1	357 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 197872		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11094 - 11160				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 215369		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 12089		PERF.10066 - 10090				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH)		46312 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
JESUIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225391		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.12567 - 12794				
06		2389 X	2389	-0-	-0-		2298 3	91 9	Y		83	62 1		57
07		2294 X	2105	-0-	-189		2032 3	73 9	Y		66	63 1		60
08		2294 X	619	-0-	-1675		616 3	3 9	Y		3	38 1		25
09		2400 X	1048	-0-	-1352		1040 3	8 9	Y		7			32
*10		2480 X	583	-0-	-1897		576 3	7 9	Y		6	19 1		19
11		2400 X	660	-0-	-1740		660 3		Y		-0-	11 1		8

JESUIT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232958		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 15310		PERF.13705 - 14039				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204

JESUIT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244684		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13110 - 13384				
06		2230 N	437	-0-	-1793		437 3			Y	-0-			-0-
07		527 N	476	-0-	-51		476 3			Y	-0-			-0-
08		564 N	564	-0-	-0-		540 3	24 9	Y		22	13 1		9
09		450 N	126	-0-	-324		125 3	1 9	Y		1			10
*10		465 N	140	-0-	-325		130 3	10 9	Y		9	9 1		10
11		540 N	119	-0-	-421		119 3		Y		-0-	7 1		3

JESUIT (LOYOLA BEACH)			//CONT.//		46312 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
SALT CREEK PRODUCTION, INC.					744277											
STATE TRACT 80-82 UNIT			WELL #:		1T	RRCID -> 250250			COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

JESUIT (RIVERA)					46312 550	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC					208171											
JESUIT GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 246639			COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

JESUIT GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 254907			COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844					
06	4314	R	4314	-0-	-0-	-0-	4233	3	81	9	Y	74	72	1	66	
07	4643	R	4643	-0-	-0-	-0-	4573	3	70	9	Y	64	67	1	63	
08	4588	#	3930	-0-	-658	-0-	3872	3	58	9	Y	53	70	1	46	
09	4440	#	3411	-0-	-1029	-0-	3355	3	56	9	Y	51			97	
*10	4650	#	1945	-0-	-2705	-0-	1887	3	58	9	Y	53	74	1	76	
11	4500	#	1656	-0-	-2844	-0-	1617	3	39	9	Y	35	78	1	33	

JESUIT (UPPER DEL GRULLO)					46312 575	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: KLEBERG					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC					208171											
JESUIT GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 250748			COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720					
06	7500	N	2331	-0-	-5169	B	88958	2270	3	61	9	Y	55	48	1	44
07	7750	N	2111	-0-	-5639	B	83319	2048	3	63	9	Y	57	52	1	49
08	7750	N	2094	-0-	-5656	B	77663	2035	3	59	9	Y	54	62	1	41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 77663																
09	7500	N	1878	-0-	-5622	B	72041	1817	3	61	9	Y	55			96
*10	7750	N	1274	-0-	-6476	B	65565	1206	3	68	9	Y	62	78	1	80
*11	7500	N	1213	-0-	-6287	B	59278	1167	3	46	9	Y	42	85	1	37

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC					841316	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: KLEBERG					
STATE TRACT 80-82 UNIT			WELL #:		1C	RRCID -> 250248			COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328					
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

JOHNS (LOMA NOVIA) D&R PRODUCTION INC. MEW, BEN G		46993 747 196874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WELL #:		RRCID -> 127547		COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL DEPTH 4356		PERF. 4174 - 4178			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	48	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	48	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	48	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	48	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	48	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	48	
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001											

JONES (4500 STRAY) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. HUISACHE		47093 666 412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG		
WELL #:		RRCID -> 198424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4431 - 4539		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46

JUANITA (LOBO) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI MINERAL TRUST "A"		47440 500 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WELL #:		RRCID -> 080566		COMPL. DATE 10/31/1977		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9853 - 9865		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		RRCID -> 082524		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 10597		PERF. 9005 - 9640	
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	N	1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-
11	0	7	-0-	7	9	7	2			N	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		RRCID -> 082525		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10388		PERF. 9437 - 9619	
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	N	-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	N	43
						47	9				
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	N	-0-
09	0	703	-0-	703	703	35	1	668	2	N	-0-
10	0	628	-0-	628	1331	31	1	597	2	N	-0-
11	0	644	-0-	644	1975	31	1	613	2	N	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		RRCID -> 084421		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10514		PERF. 10311 - 10444	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088453		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	N	-0-	55
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-	55
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	N	-0-	55
09	0	663	-0-	663	663	33	1	630	2	N	-0-	55
10	0	281	-0-	281	944	14	1	267	2	N	-0-	55
11	0	476	-0-	476	1420	23	1	453	2	N	-0-	55

BRUNI MINERALS TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 088742		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 11735		PERF. 10322 - 10622		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 15		RRCID -> 093755		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9055 - 9615		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 19		RRCID -> 114199		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9892 - 9914		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 18		RRCID -> 115213		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8944 - 9490		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 20		RRCID -> 117180		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9154 - 9568		
06	570 N	467	-0-	-103	-0-	22	1	445	2	Y	-0-	-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	Y	-0-	-0-
08	651 N	258	-0-	-393	-0-	12	1	246	2	Y	-0-	-0-
09	0	584	-0-	584	584	29	1	555	2	Y	-0-	-0-
10	0	484	-0-	484	1068	24	1	460	2	Y	-0-	-0-
11	0	501	-0-	501	1569	24	1	477	2	Y	-0-	-0-

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
BRUNI MINERAL -A-		WELL #:		3	RRCID -> 084900	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	9819 - 9984
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	315 1	2463 2	Y	8	10 1	3
07	2294 N	2291	-0-	-3	-0-	202 1	2080 2	Y	8	9 1	2
08	2418 N	1556	-0-	-862	-0-	149 1	1403 2	Y	4		6
09	2340 N	771	-0-	-1569	-0-	68 1	699 2	Y	4		10
10	0	2105	-0-	2105	2105	217 1	1887 2	Y	1	8 1	3
11	0	2067	-0-	2067	4172	230 1	1837 2	Y	-0-		3

BRUNI MINERAL -B-		WELL #:		3	RRCID -> 087362	COMPL. DATE	03/07/1980	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	9876 - 10075
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	144 1	1126 2	Y	7	9 1	3
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	136 1	1399 2	Y	10	10 1	3
08	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	134 1	1258 2	Y	4		7
09	1290 N	643	-0-	-647	-0-	57 1	582 2	Y	4		11
10	0	1078	-0-	1078	1078	111 1	966 2	Y	1	8 1	4
11	0	1210	-0-	1210	2288	135 1	1075 2	Y	-0-		4

BRUNI MINERAL C		WELL #:		2	RRCID -> 089662	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	11104	PERF.	10614 - 10819
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE J.		WELL #:		C 1	RRCID -> 095734	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	9346 - 9412
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	6 1	46 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	4 1	41 2	Y	-0-		-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	5 1	48 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	3 1	31 2	Y	-0-		-0-
10	0	50	-0-	50	50	5 1	45 2	Y	-0-		-0-
11	0	55	-0-	55	105	6 1	49 2	Y	-0-		-0-

JUANITA (LOBO, UP.)		//CONT.//		47440 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		2	RRCID -> 091298	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	11166	PERF.	9468 - 10243
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JUANITA (LOBO, UP.)		//CONT.//		47440 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
HIRSCH ESTATE J		WELL #:		D 1	RRCID ->	100059	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	10063	PERF.	9140 - 9198	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	176	-0-	-4	-0-		20 1	156 2	Y	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-		18 1	190 2	Y	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-		26 1	248 2	Y	-0-			-0-
09	180 N	131	-0-	-49	-0-		12 1	119 2	Y	-0-			-0-
10	0	143	-0-	143	143		15 1	128 2	Y	-0-			-0-
11	0	102	-0-	102	245		11 1	91 2	Y	-0-			-0-

JUANITA (WILCOX 7300)				47440 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
BONUGLI, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	105412	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	11804	PERF.	7290 - 7306	
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		234 1	977 2	N	-0-			120
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		234 1	956 2	N	-0-			120
08	1240 N	1175	-0-	-65	-0-		235 1	940 2	N	-0-			120
09	1200 N	997	-0-	-203	-0-		235 1	762 2	N	-0-			120
10	0	866	-0-	866	866		232 1	634 2	N	-0-			120
11	0	966	-0-	966	1832		234 1	732 2	N	-0-			120

JUANITA (WILCOX 8100)				47440 687	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
BRUNI MINERAL B		WELL #:		7	RRCID ->	284251	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8046 - 8066	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JUANITA (7100)				47440 698	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	153633	COMPL. DATE	08/06/1994	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	7140 - 7360	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		41	RRCID ->	289562	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	10863	PERF.	7150 - 7330	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	14	-0-	14	14		1 1	13 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		48	RRCID ->	289563	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7080 - 7388	
06	150 N	20	-0-	-130	-0-		1 1	19 2	N	-0-			29
07	155 N	24	-0-	-131	-0-		1 1	23 2	N	-0-			29
08	124 N	57	-0-	-67	-0-		3 1	54 2	N	-0-			29
09	0	106	-0-	106	106		5 1	101 2	N	-0-			29
10	0	134	-0-	134	240		7 1	127 2	N	-0-			29
11	0	100	-0-	100	340		5 1	95 2	N	-0-			29

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008																

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008																

JULIAN, NORTH (J-68) 47564 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 288445 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9320 - 9440

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

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

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

KING RANCH CANELO 47937 1048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2022																

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH CANELO		WELL #:		801	RRCID ->	259317	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11394	- 12690		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	10	1	8512	2	Y	395	366	1	152
						435	9							
07	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	7	1	8521	2	Y	367	337	1	182
						24	4	404	9					
08	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	17	1	8801	2	Y	397	373	1	206
						45	4	437	9					
09	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	17	1	8375	2	Y	388	451	1	143
						59	4	427	9					
10	0	8617	-0-	8617	8617	13	1	8164	2	Y	337	326	1	154
						69	4	371	9					
11	0	-0-	-0-	-0-	8617					Y	-0-	154	1	-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		821	RRCID ->	261883	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.11416	- 12042		
06	7530 X	7412	-0-	-118	-0-	4	1	7219	2	Y	172	159	1	66
						189	9							
07	7936 X	7517	-0-	-419	-0-	3	1	7314	2	Y	162	148	1	80
						22	4	178	9					
08	7936 X	7720	-0-	-216	-0-	7	1	7489	2	Y	174	164	1	90
						33	4	191	9					
09	7680 X	7095	-0-	-585	-0-	7	1	6868	2	Y	166	195	1	61
						37	4	183	9					
10	0	7692	-0-	7692	7692	8	1	7399	2	Y	209	175	1	95
						55	4	230	9					
11	0	8215	-0-	8215	15907	13	1	7792	2	Y	312	240	1	167
						67	4	343	9					

KING RANCH CANELO		WELL #:		824	RRCID ->	263218	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11148	- 12567
*06	3000 N	-0-	-0-	-3000	95584				N	-0-		-0-
*07	3100 N	-0-	-0-	-3100	92484				N	-0-		-0-
*08	3100 N	-0-	-0-	-3100	89384				N	-0-		-0-
*09	3000 N	-0-	-0-	-3000	86384				N	-0-		-0-
*10	3100 N	-0-	-0-	-3100	83284				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	83284				N	-0-		-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		828	RRCID ->	264858	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12338	- 12536		
06	11910 X	9854	-0-	-2056	-0-	7	1	9536	2	Y	283	266	1	109
						311	9							
07	12307 X	9740	-0-	-2567	-0-	5	1	9427	2	Y	260	240	1	129
						22	4	286	9					
08	12307 X	9917	-0-	-2390	-0-	12	1	9560	2	Y	277	262	1	144
						40	4	305	9					
09	10800 X	8945	-0-	-1855	-0-	11	1	8599	2	Y	257	306	1	95
						52	4	283	9					
10	0	9791	-0-	9791	9791	11	1	9381	2	Y	300	258	1	137
						69	4	330	9					
11	0	9140	-0-	9140	18931	10	1	8787	2	Y	256	256	1	137
						61	4	282	9					

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	4 1 179 9	2745 2	Y	163	151 1		63
07	3224 X	3081	-0-	-143	-0-	3 1 8 4	2895 2	Y	159	143 1		79
08	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	8 1 18 4	3134 2	Y	181	166 1		94
09	3120 X	3049	-0-	-71	-0-	7 1 21 4	2838 2	Y	166	199 1		61
10	0	3252	-0-	3252	3252	7 1 30 4	3005 2	Y	191	165 1		87
11	0	3308	-0-	3308	6560	7 1 28 4	3080 2	Y	175	168 1		94

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1197 2	3 9	Y	3	3 1		1
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1213 2 4 9	1 4	Y	4	3 1		2
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1224 2 3 9	3 4	Y	3	3 1		2
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1232 2 3 9	4 4	Y	3	4 1		1
10	0	1163	-0-	1163	1163	1154 2 4 9	5 4	Y	4	3 1		2
11	0	1091	-0-	1091	2254	1083 2 3 9	5 4	Y	3	3 1		2

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2022

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

06	T. A.	1862	-0-	1862	1862	2 1 107 9	1753 2	Y	97	90 1		37
07	T. A.	1853	-0-	1853	3715	2 1 9 4	1744 2	Y	89	82 1		44
08	T. A.	1949	-0-	1949	5664	4 1 12 4	1824 2	Y	99	92 1		51
09	7522 X	1858	-0-	-5664	-0-	4 1 14 4	1735 2	Y	95	111 1		35
10	0	1938	-0-	1938	1938	4 1 21 4	1795 2	Y	107	93 1		49
11	0	2446	-0-	2446	4384	5 1 23 4	2285 2	Y	121	105 1		65

KR\BOA (VX. 10250) 47937 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 53 RRCID -> 186637 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	1422	-0-	1422	1422	1408	2	14	9	Y	13	13	1			5
07	T. A.	1433	-0-	1433	2855	1417	2	3	4	Y	12	11	1			6
						13	9									
08	T. A.	1496	-0-	1496	4351	1	1	1475	2	Y	14	13	1			7
						5	4	15	9							
09	1305	1103	-0-	-202	4149	1087	2	4	4	Y	11	14	1			4
						12	9									
10	0	1320	-0-	1320	5469	1	1	1295	2	Y	15	12	1			7
						7	4	17	9							
11	0	1163	-0-	1163	6632	1	1	1132	2	Y	21	17	1			11
						7	4	23	9							

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

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

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

06	3780 #	3408	-0-	-372	-0-	274	1	3095	2	Y	35	38	1			5
						39	9									
07	3781 R	3781	-0-	-0-	-0-	299	1	3441	2	Y	36	35	1			6
						1	4	40	9							
08	3762 R	3762	-0-	-0-	-0-	308	1	3410	2	Y	38	38	1			6
						2	4	42	9							
09	3509 R	3509	-0-	-0-	-0-	223	1	3250	2	Y	31	32	1			5
						2	4	34	9							
10	0	3470	-0-	3470	3470	333	1	3081	2	Y	49	47	1			7
						2	4	54	9							
11	0	2892	-0-	2892	6362	213	1	2621	2	Y	51	51	1			7
						2	4	56	9							

 KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3270 R	3270	-0-	-0-	-0-	262	1	2967	2	Y	37	39	1			6
						41	9									
07	3551 R	3551	-0-	-0-	-0-	281	1	3229	2	Y	36	36	1			6
						1	4		40	9						
08	3569 R	3569	-0-	-0-	-0-	292	1	3232	2	Y	39	39	1			6
						2	4		43	9						
09	3305 R	3305	-0-	-0-	-0-	214	1	3053	2	Y	33	34	1			5
						2	4		36	9						
10	0	3211	-0-	3211	3211	307	1	2840	2	Y	55	52	1			8
						3	4		61	9						
11	0	3316	-0-	3316	6527	240	1	2965	2	Y	98	93	1			13
						3	4		108	9						

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

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

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

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

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

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

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

06	2370 #	2308	-0-	-62	-0-	186	1	2104	2	Y	16	17	1			2
						18	9									
07	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	214	1	2458	2	Y	18	17	1			3
						2	4		20	9						
08	2820 R	2820	-0-	-0-	-0-	232	1	2564	2	Y	19	19	1			3
						3	4		21	9						
09	2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	178	1	2533	2	Y	17	17	1			3
						3	4		19	9						
10	0	2931	-0-	2931	2931	283	1	2615	2	Y	28	27	1			4
						2	4		31	9						
11	0	3029	-0-	3029	5960	224	1	2763	2	Y	36	35	1			5
						2	4		40	9						

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E149		RRCID ->	207592	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10631 - 10641
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	1030	-0-	1030	83 1	947 2	Y	-0-		-0-
08		T. A.	288	-0-	288	24 1	264 2	Y	-0-		-0-
09		6106 R	4788	-0-	-1318	384 1	4402 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
10		0	2152	-0-	2152	210 1	1941 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
11		0	10098	-0-	10098	760 1	9335 2	Y	-0-		-0-
						3 4					

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E150		RRCID ->	214159	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	11072 - 11216
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 74 E		RRCID ->	214194	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	14015	PERF.	10592 - 10614
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M839E		RRCID ->	267677	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	14230	PERF.	11762 - 11878
06	8803	R	8803	-0-	-0-	-0-	684 1	7753 2	Y	333 358 1	51
							366 9				
07	9268	R	9268	-0-	-0-	-0-	706 1	8197 2	Y	321 318 1	54
							12 4	353 9			
08	9021	#	8472	-0-	-549	-0-	670 1	7447 2	Y	311 320 1	45
							13 4	342 9			
09	8730	#	7286	-0-	-1444	-0-	455 1	6548 2	Y	245 251 1	39
							13 4	270 9			
10	0		7975	-0-	7975	7975	734 1	6833 2	Y	358 345 1	52
							14 4	394 9			
11	0		9122	-0-	9122	17097	654 1	8087 2	Y	334 341 1	45
							14 4	367 9			

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M835E		RRCID ->	268017	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13715	PERF.	10212 - 11600
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M889E	RRCID ->	274349	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	13188	PERF.11682	- 13152	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		T. A.	19500	-0-	19500	19500	80 1	18559	2	Y	783	857 1	120
							861 9						
07		T. A.	18398	-0-	18398	37898	86 1	17562	2	Y	675	682 1	113
							7 4	743 9					
08		T. A.	18751	-0-	18751	56649	99 1	17839	2	Y	733	739 1	107
							7 4	806 9					
09		32110	14608	-0-	-17502	39147	88 1	13805	2	Y	642	646 1	103
							9 4	706 9					
10		0	20467	-0-	20467	59614	100 1	19102	2	Y	1139	1076 1	166
							12 4	1253 9					
11		0	19446	-0-	19446	79060	109 1	17813	2	Y	1374	1353 1	187
							13 4	1511 9					

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M895E	RRCID ->	275673	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	13664	PERF.11690	- 13042	
06		T. A.	1669	-0-	1669	1669	133 1	1507	2	Y	26	27 1	4
							29 9						
07		T. A.	1141	-0-	1141	2810	90 1	1032	2	Y	16	17 1	3
							1 4	18 9					
08		T. A.	2372	-0-	2372	5182	193 1	2140	2	Y	34	32 1	5
							2 4	37 9					
09		6510 R	1328	-0-	-5182	-0-	91 1	1215	2	Y	19	21 1	3
							1 4	21 9					
10		0	597	-0-	597	597	57 1	525	2	Y	13	14 1	2
							1 4	14 9					
11		0	14	-0-	14	611	1 1	13	2	Y	-0-	2 1	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M898E	RRCID ->	276245	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	13797	PERF.11675	- 13541	
06		3690 #	2063	-0-	-1627	-0-	167 1	1882	2	Y	13	14 1	2
							14 9						
07		2883 #	2406	-0-	-477	-0-	191 1	2199	2	Y	14	14 1	2
							1 4	15 9					
08		2883 #	2765	-0-	-118	-0-	228 1	2515	2	Y	18	17 1	3
							2 4	20 9					
09		2550 #	2018	-0-	-532	-0-	159 1	1843	2	Y	13	14 1	2
							2 4	14 9					
10		0	1068	-0-	1068	1068	6 1	1051	2	Y	9	10 1	1
							1 4	10 9					
11		0	957	-0-	957	2025	6 1	942	2	Y	8	8 1	1
							9 9						

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M897E	RRCID ->	277795	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	13807	PERF.12839	- 13318	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

 KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	1484	-0-	1484	1484	119	1	1346	2	Y	17	17	1	3
						19	9							
07	T. A.	1461	-0-	1461	2945	116	1	1329	2	Y	14	15	1	2
						1	4	15	9					
08	T. A.	1452	-0-	1452	4397	119	1	1314	2	Y	16	16	1	2
						1	4	18	9					
09	5596 R	1199	-0-	-4397	-0-	81	1	1103	2	Y	13	13	1	2
						1	4	14	9					
10	0	963	-0-	963	963	93	1	857	2	Y	11	11	1	2
						1	4	12	9					
11	0	1250	-0-	1250	2213	93	1	1149	2	Y	6	7	1	1
						1	4	7	9					

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M939EH RRCID -> 288055 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10610 - 11158

06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M938E RRCID -> 289352 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12438 - 12670

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 KING RANCH BORREGOS WELL #: 2102ME RRCID -> 291665 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11813 - 12024

06	37050	156991	-0-	119941	464157	781	1	149427	2	N	6166	6134	1	393
						6783	9							
07	38285	135731	-0-	97446	561603	751	1	129291	2	N	5074	5001	1	466
						108	4	5581	9					
08	38285	113067	-0-	74782	636385	692	1	107542	2	N	4306	4270	1	502
						96	4	4737	9					
09	37050	97461	-0-	60411	696796	655	1	93282	2	N	3125	3182	1	445
						86	4	3438	9					
*10	38285	83347	-0-	45062	741858	499	1	79432	2	Y	3035	3078	1	402
						77	4	3339	9					
*11	37050	64036	-0-	26986	768844	431	1	60951	2	Y	2358	2216	1	544
						60	4	2594	9					

 KING RANCH BORREGOS WELL #: 2103ME RRCID -> 292927 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 11212 PERF. N/A

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	37851	-0-	37851	37851	201	1	37520	2	Y	98	85	1	13
						22	4	108	9					
*11	SHUT IN	22063	-0-	22063	59914	137	1	21849	2	Y	56	56	1	13
						15	4	62	9					

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: KLEBERG				
WAGNER OIL COMPANY				891175							
GAFFORD DIETZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 215168	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 14700	PERF.13080	- 14132		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KELLY (2300)				48545 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459							
COLLINS		WELL #:		3	RRCID -> 193937	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 2261	- 2266		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)				48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656							
MCGILL BROS.		WELL #:		211D	RRCID -> 046191	COMPL. DATE 07/26/2012	TOTAL DEPTH 7237	PERF. 5190	- 5890		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		391DF	RRCID -> 056063	COMPL. DATE 04/27/1995	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5531	- 5550	
06	6330 X	4693	-0-	-1637	-0-	4693 3	N	-0-		-0-
07	6200 X	5341	-0-	-859	-0-	5341 3	N	-0-		-0-
08	5704 X	4762	-0-	-942	-0-	4762 3	N	-0-		-0-
09	5520 X	3989	-0-	-1531	-0-	3989 3	N	-0-		-0-
10	0	4380	-0-	4380	4380	4380 3	N	-0-		-0-
11	0	1680	-0-	1680	6060	1680 3	N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		170 T	RRCID -> 060022	COMPL. DATE 09/13/1974	TOTAL DEPTH 6000	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		45 L	RRCID -> 125690	COMPL. DATE 07/22/2019	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6594	- 6641	
06	4320 X	3741	-0-	-579	-0-	3741 3	Y	-0-		484
07	4464 X	3596	-0-	-868	-0-	3596 3	Y	-0-		484
08	4154 X	3451	-0-	-703	-0-	3451 3	Y	-0-		484
09	4020 X	3014	-0-	-1006	-0-	3014 3	Y	-0-		484
10	0	3277	-0-	3277	3277	3277 3	Y	-0-		484
11	0	3486	-0-	3486	6763	3486 3	Y	-0-		484

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR										
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656														
MCGILL BROS.		WELL #:		512	RRCID ->	137118	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5572 -	5582					
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		515	RRCID ->	138683	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4623 -	4635					
06		2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07		1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08		2759	N	1784	-0-	-975	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
09		2400	N	1563	-0-	-837	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
10		0		663	-0-	663	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	663				N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL		WELL #:		9	RRCID ->	139719	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	5726 -	5734					
06		210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07		217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08		248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09		210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10		0		165	-0-	165	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-					-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5381 -	5670					
06		13860	X	11187	-0-	-2673	-0-	11187	3			N	-0-					-0-
07		12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		12400	X	18	-0-	-12382	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09		11190	X	367	-0-	-10823	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10		11563	X	869	-0-	-10694	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5980 -	6003					
06		12750	X	5138	-0-	-7612	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
07		6200	X	4529	-0-	-1671	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
08		6200	X	2632	-0-	-3568	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
09		5940	X	2313	-0-	-3627	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
10		5301	X	3877	-0-	-1424	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
11		0		8817	-0-	8817	-0-	8817	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		460	RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	5270 -	5278					
06		510	N	401	-0-	-109	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07		620	N	479	-0-	-141	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08		407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09		390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10		588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11		0		20051	-0-	20051	-0-	20051	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6162 -	6190					
06		12600	X	9343	-0-	-3257	-0-	9343	3			N	-0-					-0-
07		12400	X	9825	-0-	-2575	-0-	9825	3			N	-0-					-0-
08		11532	X	9058	-0-	-2474	-0-	9058	3			N	-0-					-0-
09		11160	X	8314	-0-	-2846	-0-	8314	3			N	-0-					-0-
10		11532	X	8153	-0-	-3379	-0-	8153	3			N	-0-					-0-
11		0		4320	-0-	4320	-0-	4320	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		M385 D	RRCID ->	168821	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5226 -	5243
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6128 X	4106	-0-	-2022	-0-	4106 3		N	-0-			-0-
07		372 X	57	-0-	-315	-0-	57 3		N	-0-			-0-
08		5115 X	35	-0-	-5080	-0-	35 3		N	-0-			-0-
09		4950 X	15	-0-	-4935	-0-	15 3		N	-0-			-0-
10		5115 X	11	-0-	-5104	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		455	RRCID ->	170891	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5598 -	5607
06		141 N	-0-	-0-	-141	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		390 D	RRCID ->	173886	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5935 -	5942
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		560DF	RRCID ->	184762	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	5276 -	5908
06		1410 N	305	-0-	-1105	-0-	305 3		N	-0-			-0-
07		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3		N	-0-			-0-
08		10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	10380 3		N	-0-			-0-
09		9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9814 3		N	-0-			-0-
10		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	8934 3		N	-0-			-0-
11		0	5136	-0-	5136	5136	5136 3		N	-0-			-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		48DF	RRCID ->	193817	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	6114 -	6352
06		4020 X	2098	-0-	-1922	-0-	2098 3		N	-0-			-0-
07		3100 X	2439	-0-	-661	-0-	2439 3		N	-0-			-0-
08		2666 X	2321	-0-	-345	-0-	2321 3		N	-0-			-0-
09		2460 X	1593	-0-	-867	-0-	1593 3		N	-0-			-0-
10		2542 X	1841	-0-	-701	-0-	1841 3		N	-0-			-0-
11		0	633	-0-	633	633	633 3		N	-0-			-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		49DF	RRCID ->	195041	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5354 -	5498
06		3060 X	1411	-0-	-1649	-0-	1411 3		N	-0-			-0-
07		3162 X	1983	-0-	-1179	-0-	1983 3		N	-0-			-0-
08		3162 X	2419	-0-	-743	-0-	2419 3		N	-0-			-0-
09		2910 X	2075	-0-	-835	-0-	2075 3		N	-0-			-0-
10		3007 X	2043	-0-	-964	-0-	2043 3		N	-0-			-0-
11		0	1637	-0-	1637	1637	1637 3		N	-0-			-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #:		25DF	RRCID ->	195213	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	5145 -	5149
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656										
STATE MARSHALL		WELL #:		50DF	RRCID ->	196373	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5486 -	6284	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	CODE	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

STATE MARSHALL		WELL #:		53DF	RRCID ->	203198	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5652 -	6316	
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-	
07	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	3		N	-0-		-0-	
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-		-0-	
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3		N	-0-		-0-	
10	0		1558	-0-	1558	-0-	1558	3		N	-0-		-0-	
11	0		986	-0-	986	-0-	986	3		N	-0-		-0-	

BASS, A. M. K., MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	207019	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	N/A		
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		N	-0-		-0-	
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		-0-	
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KELSEY UNIT		WELL #:		573F	RRCID ->	212253	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5806 -	5908	
06	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-		-0-	
07	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-		-0-	
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0		214	-0-	214	-0-	214	3		N	-0-		-0-	
11	0		128	-0-	128	-0-	342	128	3		N	-0-	-0-	

STATE MARSHALL		WELL #:		57 F	RRCID ->	214027	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5028 -	5034	
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:		567DF	RRCID ->	218742	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4947 -	4978	
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-		-0-	
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-	
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-		-0-	
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-		-0-	
10	0		18	-0-	18	-0-	18	3		N	-0-		-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-	

KELSEY UNIT S56MF		WELL #:		S 56MF	RRCID ->	220829	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5608 -	5614	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0		396	-0-	396	-0-	396	3		N	-0-		-0-	

 KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
 MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		366 X	-0-	-0-	-366	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

06		14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	14771	3			N	-0-				-0-
07		13439 X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	3			N	-0-				-0-
08		17856 X	11583	-0-	-6273	-0-	11583	3			N	-0-				-0-
09		17280 X	9803	-0-	-7477	-0-	9803	3			N	-0-				-0-
10		17856 X	9122	-0-	-8734	-0-	9122	3			N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

06		6641 X	4468	-0-	-2173	-0-	4468	3			N	-0-				-0-
07		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-				-0-
08		3813 X	1543	-0-	-2270	-0-	1543	3			N	-0-				-0-
09		3690 X	1221	-0-	-2469	-0-	1221	3			N	-0-				-0-
10		3813 X	1035	-0-	-2778	-0-	1035	3			N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 1000 RRCID -> 293533 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4849 - 4855

06		0	NO RPT	-0-	-0-	16032					N	NO RPT				-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	16032					N	NO RPT				-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	16032					N	NO RPT				-0-
09		0 W	32349	-0-	32349	48381	32349	3			N	-0-				-0-
10		0 W	24271	-0-	24271	72652	24271	3			N	-0-				-0-
11		0	15282	-0-	15282	87934	15282	3			N	-0-				-0-

 WAGNER OIL COMPANY 891175
 VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-				-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-				-0-
08		155 N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	3	Y	-0-				-0-
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	15	1	146	3	Y	-0-				-0-
10		0	115	-0-	115	115	14	1	101	3	Y	-0-				-0-
11		0	108	-0-	108	223	12	1	96	3	Y	-0-				-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
DR. GARCIA, JOSE G.		WELL #:		8	RRCID ->	129367	COMPL. DATE	10/26/1988	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6107 - 6111		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARCIA, JOSE DR.		WELL #:		6	RRCID ->	129563	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5768 - 5771		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		33	RRCID ->	195186	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5734 - 6410		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		48630 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
WADI OPERATING, LLC		100779									
LA RUCIA		WELL #: M 1		RRCID ->	269289	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	11324 - 11800
06	4260 X	2372	-0-	-1888 B	-0-	359 1	1823 2	N	173	180 1	190
07	4402 X	3500	-0-	-902 B	-0-	190 9	2939 2	N	346	184 1	352
08	4774 X	3725	-0-	-1049 B	-0-	180 1	3104 2	N	373	538 1	187
09	4620 X	3114	-0-	-1506 B	-0-	381 9	2584 2	N	299	177 1	309
10	0	3304	-0-	3304 B	3304	211 1	2721 2	N	343	341 1	311
*11	6573 X	3269	-0-	-3304 B	-0-	410 9	2684 2	N	314	348 1	277
						201 1					
						329 9					
						206 1					
						377 9					
						240 1					
						345 9					

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MCGILL BROS. NCT-1		80									
WELL #:		80	RRCID ->	162122	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8332 - 8577	
06	5700 X	5255	-0-	-445 B	-0-	394 1	4774 2	Y	79	189 1	158
07	5899 X	5899	-0-	-0- B	-0-	87 9	5404 2	Y	50		208
08	5650 X	5650	-0-	-0- B	-0-	440 1	5177 2	Y	47		255
*09	5250 X	5197	-0-	-53 B	-0-	55 9	4801 2	Y	30		285
*10	5890 X	5187	-0-	-703 B	-0-	421 1	4722 2	Y	59	148 1	196
11	0	5089	-0-	5089 B	5089	52 9	4636 2	Y	34		230
						363 1					
						33 9					
						400 1					
						65 9					
						416 1					
						37 9					

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//	48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
MCGILL BROS. O/A		WELL #:	1 T	RRCID ->	173934	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 8316 - 9020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3120 X	1621	-0-	-1499 B	-0-	123 1	1498 2	Y	-0-	10
07		2666 X	1641	-0-	-1025 B	-0-	124 1	1517 2	Y	-0-	10
08		1922 X	1748	-0-	-174 B	-0-	131 1	1617 2	Y	-0-	10
*09		1958 X	1958	-0-	-0- B	-0-	137 1	1821 2	Y	-0-	10
*10		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	129 1	1523 2	Y	-0-	10
11		0	1597	-0-	1597 B	1597	132 1	1465 2	Y	-0-	10

KILLAM OIL CO., LTD.			460054								
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:	4	RRCID ->	111567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7838 - 8134	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	56
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	56
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	56
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	56
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	56
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	56

DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:	5	RRCID ->	112084	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7681 - 7754	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:	7	RRCID ->	156002	COMPL. DATE	08/22/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8393 - 8405	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:	8	RRCID ->	193925	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7996 - 8004	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP			521516								
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	252973	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7828 - 7840	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	93
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	93
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	93
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	93
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	93
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	93

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
MCGILL BROS.				WELL #: 600	RRCID -> 224467	COMPL. DATE 12/31/2006	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8312	-		9780			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 601	RRCID -> 225843	COMPL. DATE 06/29/2008	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8534	-		8544			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-			1

MCGILL BROS.				WELL #: 602	RRCID -> 225845	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10344	-		10676			
06	2627 N	2627	-0-	-0-	B	-0-	265 1	2299 2	N	57	53 1			190
07	2814 N	2814	-0-	-0-	B	-0-	63 9 276 1	2451 2	N	79	215 1			54
08	2912 N	2912	-0-	-0-	B	-0-	87 9 293 1	2541 2	N	71	18 1			107
09	2645 N	2645	-0-	-0-	B	-0-	78 9 263 1	2308 2	N	67	35 1			139
10	0	2770	-0-	2770	B	2770	74 9 336 1	2384 2	N	45	17 1			167
11	0	2757	-0-	2757	B	5527	50 9 278 1	2416 2	N	57				224
							63 9							

MCGILL BROS.				WELL #: 603	RRCID -> 226152	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8403	-		8444			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 605	RRCID -> 226968	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 11130	PERF. 9857	-		9990			
06	300 N	363	-0-	63	B	-82597	36 1	309 2	N	16	7 1			61
07	310 N	410	-0-	100	B	-82497	18 9 41 1	365 2	N	4	5 1			60
08	310 N	384	-0-	74	B	-82423	4 9 39 1	342 2	N	3	2 1			61
09	300 N	396	-0-	96	B	-82327	3 9 39 1	340 2	N	15	5 1			71
10	0	407	-0-	407	B	-81920	17 9 50 1	355 2	N	2	2 1			71
11	0	346	-0-	346	B	-81574	2 9 35 1	304 2	N	6				77
							7 9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCGILL BROS.		WELL #:		604	RRCID ->	227027	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8976 - 10066		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		607	RRCID ->	228597	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9788 - 9884		
06	60 N	41	-0-	-19 B	-110070	4	1	37	2	N	-0-			42
07	93 N	21	-0-	-72 B	-110070	2	1	19	2	N	-0-			42
08	93 N	37	-0-	-56 B	-110070	4	1	33	2	N	-0-			42
09	30 N	10	-0-	-20 B	-110070	1	1	9	2	N	-0-			42
10	0	10	-0-	10 B	-110060	1	1	9	2	N	-0-			42
11	0	37	-0-	37 B	-110023	4	1	33	2	N	-0-			42

MCGILL BROS.		WELL #:		606	RRCID ->	228927	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10644 - 10718		
06	270 N	317	-0-	47 B	-5078	32	1	279	2	N	5			167
07	279 N	269	-0-	-10 B	-5078	26	1	228	2	N	14	169	1	12
08	279 N	291	-0-	12 B	-5066	30	1	259	2	N	2			14
09	270 N	276	-0-	6 B	-5060	28	1	247	2	N	1			15
10	0	356	-0-	356 B	-4704	43	1	302	2	N	10			25
11	0	256	-0-	256 B	-4448	26	1	226	2	N	4			29

MCGILL BROS.		WELL #:		609	RRCID ->	231957	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8034 - 11212		
06	600 N	543	-0-	-57 B	-267907	54	1	471	2	N	16	101	1	21
07	651 N	364	-0-	-287 B	-267907	18	9	315	2	N	13			34
08	589 N	532	-0-	-57 B	-267907	35	1	460	2	N	17			51
09	540 N	521	-0-	-19 B	-267907	14	9	451	2	N	17			68
10	0	578	-0-	578 B	-267329	53	1	480	2	N	27			95
11	0	529	-0-	529 B	-266800	19	9	467	2	N	7			102

MCGILL BROS.		WELL #:		610	RRCID ->	233203	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	10157 - 10172		
06	2896 N	2896	-0-	-0- B	-0-	290	1	2516	2	N	82	53	1	110
07	3074 N	3074	-0-	-0- B	-0-	90	9	2686	2	N	78	37	1	151
08	3058 N	3058	-0-	-0- B	-0-	302	1	2653	2	N	90	198	1	43
09	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	86	9	2516	2	N	80	35	1	88
10	0	3058	-0-	3058 B	3058	287	1	2610	2	N	73	17	1	144
11	0	2528	-0-	2528 B	5586	88	9	2209	2	N	59			203

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCGILL BROS.		WELL #:		612	RRCID ->	233207	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9760 - 10620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		611	RRCID ->	233649	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10346 - 10620			
06	570 N	372	-0-	-198 B	-0-	38	1	334	2	N	-0-				-0-
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	45	1	400	2	N	-0-				-0-
08	744 N	580	-0-	-164 B	-0-	60	1	520	2	N	-0-				-0-
09	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	56	1	489	2	N	-0-				-0-
10	0	787	-0-	787 B	787	97	1	690	2	N	-0-				-0-
11	0	536	-0-	536 B	1323	55	1	481	2	N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		614	RRCID ->	234893	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10327 - 10503			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		613	RRCID ->	235229	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	11736	PERF.	9030 - 9760			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		615	RRCID ->	238123	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9346 - 10488			
06	2040 N	1986	-0-	-54 B	-2332	201	1	1746	2	N	35	36	1		89
						39	9								
07	2077 N	2124	-0-	47 B	-2285	210	1	1867	2	N	43	25	1		107
						47	9								
08	2170 N	2074	-0-	-96 B	-2285	210	1	1818	2	N	42	12	1		137
						46	9								
09	1980 N	1930	-0-	-50 B	-2285	194	1	1704	2	N	29	24	1		142
						32	9								
10	0	1214	-0-	1214 B	-1071	148	1	1048	2	N	16	12	1		146
						18	9								
11	0	1383	-0-	1383 B	312	140	1	1217	2	N	24				170
						26	9								

MCGILL BROS.		WELL #:		616	RRCID ->	239643	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9500 - 10994			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	8	1	73	2	N	6				124
07	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	7	9	9	1	N	-0-				124
08	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	9	1	79	2	N	2				126
09	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	2	9	8	1	N	7				133
10	0	90	-0-	90 B	90	8	9	11	1	N	-0-				133
11	0	354	-0-	354 B	444	35	1	301	2	N	16				149
						18	9								

 MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

06	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	185	1	1608	2	N	77	285	1		33
07	1984 N	1931	-0-	-53 B	-0-	85	9	188	1	N	69				102
08	1922 N	1904	-0-	-18 B	-0-	76	9	189	1	N	70				172
09	1890 N	1766	-0-	-124 B	-0-	77	9	172	1	N	75	188	1		59
10	0	1839	-0-	1839 B	1839	83	9	220	1	N	54				113
11	0	1780	-0-	1780 B	3619	59	9	176	1	N	67				180
						74	9								

 MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

06	510 N	416	-0-	-94 B	-0-	42	1	363	2	N	10				125
07	434 N	336	-0-	-98 B	-0-	11	9	33	1	N	5				130
08	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	6	9	39	1	N	1				131
09	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	1	9	40	1	N	-0-				131
10	0	569	-0-	569 B	569	40	1	70	1	N	2				133
11	0	301	-0-	301 B	870	2	9	31	1	N	-0-				133

 MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-				-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		623	RRCID ->	243671	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9165 -	9185
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	4890 X	4275	-0-	-615 B	-146959	435 1	3778 2	N	56	178 1	31		
07	4867 X	4199	-0-	-668 B	-146959	419 1	3728 2	N	47		78		
08	4743 X	3808	-0-	-935 B	-146959	389 1	3372 2	N	43		121		
09	4590 X	3646	-0-	-944 B	-146959	370 1	3248 2	N	25		146		
10	0	3858	-0-	3858 B	-143101	471 1	3341 2	N	42		188		
11	0	3582	-0-	3582 B	-139519	365 1	3173 2	N	40		228		

MCGILL BROS.		WELL #:		627	RRCID ->	243685	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9926 -	10148
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13616			N	-0-		57		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13616			N	-0-		57		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13616			N	-0-		57		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13616			N	-0-		57		
10	0	-0-	-0-	-0- B	-13616			N	-0-		57		
11	0	-0-	-0-	-0- B	-13616			N	-0-		57		

MCGILL BROS.		WELL #:		624	RRCID ->	245459	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11165	PERF.	9812 -	10933
06	10 N	25	-0-	15 B	-174249	3 1	22 2	N	-0-		37		
07	9 N	-0-	-0-	-9 B	-174249			N	-0-		37		
08	31 N	465	-0-	434 B	-173815	48 1	417 2	N	-0-		37		
09	30 N	617	-0-	587 B	-173228	63 1	554 2	N	-0-		37		
10	0	434	-0-	434 B	-172794	54 1	380 2	N	-0-		37		
11	0	187	-0-	187 B	-172607	19 1	168 2	N	-0-		37		

MCGILL BROS.		WELL #:		620	RRCID ->	245803	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	11465	PERF.	9542 -	11130
06	5760 X	5705	-0-	-55 B	-626190	576 1	5001 2	N	116	287 1	133		
07	6076 X	5797	-0-	-279 B	-626190	128 9	572 1	N	126	77 1	182		
08	6076 X	5734	-0-	-342 B	-626190	139 9	580 1	N	112	38 1	256		
09	5880 X	5665	-0-	-215 B	-626190	123 9	565 1	N	130	274 1	112		
10	0	5864	-0-	5864 B	-620326	143 9	708 1	N	122	36 1	198		
11	0	5654	-0-	5654 B	-614672	134 9	570 1	N	115		313		

MCGILL BROS.		WELL #:		626	RRCID ->	246613	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	10546 -	11226
06	540 N	570	-0-	30 B	-5298	58 1	506 2	N	5	5 1	153		
07	589 N	517	-0-	-72 B	-5298	6 9	51 1	N	7	3 1	157		
08	589 N	346	-0-	-243 B	-5298	8 9	35 1	N	4	2 1	159		
09	570 N	312	-0-	-258 B	-5298	4 9	32 1	N	3	3 1	159		
10	0	325	-0-	325 B	-4973	3 9	40 1	N	4	2 1	161		
11	0	247	-0-	247 B	-4726	4 9	25 1	N	2		163		

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		625	RRCID ->	247282	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	11535	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5130 X	5229	-0-	99 B	-363171	529 1	4592 2	N	98	110 1		282
							108 9						
07		5611 X	5473	-0-	-138 B	-363171	540 1	4803 2	N	118	272 1		128
							130 9						
08		5611 X	5528	-0-	-83 B	-363171	559 1	4848 2	N	110	38 1		200
							121 9						
09		5430 X	5134	-0-	-296 B	-363171	511 1	4484 2	N	126	73 1		253
							139 9						
10		0	5394	-0-	5394 B	-357777	654 1	4644 2	N	87	36 1		304
							96 9						
11		0	5134	-0-	5134 B	-352643	519 1	4510 2	N	95			399
							105 9						

MCGILL BROS.		WELL #:		630	RRCID ->	247363	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	11563	PERF. 9470 - 11072		
06		2850 X	2872	-0-	22 B	-190505	288 1	2500 2	N	76	62 1		195
							84 9						
07		2945 X	3167	-0-	222 B	-190283	315 1	2801 2	N	46	43 1		198
							51 9						
08		2945 X	3145	-0-	200 B	-190083	318 1	2760 2	N	61	21 1		238
							67 9						
09		2850 X	2656	-0-	-194 B	-190083	265 1	2322 2	N	63	204 1		97
							69 9						
10		0	2993	-0-	2993 B	-187090	361 1	2563 2	N	63	20 1		140
							69 9						
11		0	2706	-0-	2706 B	-184384	272 1	2367 2	N	61			201
							67 9						

MCGILL BROS.		WELL #:		636	RRCID ->	250097	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	11270	PERF. 9986 - 11142		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		633	RRCID ->	251209	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	11296	PERF.10177 - 11042		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		629	RRCID ->	253403	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	11522	PERF. 9290 - 10010		
06		3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	360 1	3126 2	N	127	251 1		66
							140 9						
07		3887 X	3887	-0-	-0- B	-0-	386 1	3435 2	N	60	40 1		86
							66 9						
08		2666 X	2633	-0-	-33 B	-0-	267 1	2316 2	N	45	20 1		111
							50 9						
09		3569 X	3569	-0-	-0- B	-0-	354 1	3102 2	N	103	38 1		176
							113 9						
10		0	3093	-0-	3093 B	3093	377 1	2673 2	N	39	19 1		196
							43 9						
11		0	3538	-0-	3538 B	6631	358 1	3117 2	N	57			253
							63 9						

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		632	RRCID ->	254954	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	10174 - 11634	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2889 X	2889	-0-	-0- B	-0-	296	1	2571	2	N	20		120
07	2542 X	2534	-0-	-8 B	-0-	256	1	2275	2	N	3		123
08	2690 X	2690	-0-	-0- B	-0-	277	1	2407	2	N	5		128
09	3698 X	3698	-0-	-0- B	-0-	376	1	3298	2	N	22		150
10	0	3815	-0-	3815 B	3815	468	1	3321	2	N	24		174
11	0	2594	-0-	2594 B	6409	266	1	2316	2	N	11		185

MCGILL BROS.		WELL #:		634	RRCID ->	256021	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9378 - 11236	
06	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	293	1	2545	2	N	50	240 1	156
07	3017 N	3017	-0-	-0- B	-0-	300	1	2669	2	N	44	40 1	160
08	3020 N	3020	-0-	-0- B	-0-	307	1	2661	2	N	47	20 1	187
09	2850 N	2785	-0-	-65 B	-0-	280	1	2452	2	N	48	38 1	197
10	0	2876	-0-	2876 B	2876	351	1	2490	2	N	32	19 1	210
11	0	2633	-0-	2633 B	5509	267	1	2323	2	N	39		249

OVERTON PARK OIL & GAS LP		WELL #:		628656	RRCID ->	034906	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8953 - 8977	
06	579 X	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-		-0-
07	1903 X	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-		-0-
08	1747 X	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-		-0-
09	1518 X	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-		-0-
10	1891 X	1135	-0-	-756 B	-0-	1135	3			N	-0-		-0-
11	0	903	-0-	903 B	903	903	3			N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		540	RRCID ->	157593	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9020 - 9042	
06	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-		-0-
07	992 N	801	-0-	-191 B	-0-	801	3			N	-0-		-0-
08	961 N	712	-0-	-249 B	-0-	712	3			N	-0-		-0-
09	1153 X	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			N	-0-		-0-
10	1460 X	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-		-0-
11	0	4849	-0-	4849 B	4849	4849	3			N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		546	RRCID ->	162385	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	8644 - 8678	
06	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-		-0-
07	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-		-0-
08	1730 X	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-		-0-
09	1748 X	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-		-0-
10	1798 X	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-		-0-
11	0	1475	-0-	1475 B	1475	1475	3			N	-0-		-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		549	RRCID ->	165891	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8355 - 8548	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3	N	-0-		-0-	
07	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3	N	-0-		-0-	
08	638 X	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3	N	-0-		-0-	
09	595 X	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3	N	-0-		-0-	
10	617 X	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3	N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:		553	RRCID ->	171792	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8584 - 8606	
06	1560 N	904	-0-	-656	B	-0-	904	3	N	-0-		-0-	
07	1612 N	1071	-0-	-541	B	-0-	1071	3	N	-0-		-0-	
08	1271 N	1209	-0-	-62	B	-0-	1209	3	N	-0-		-0-	
09	1037 X	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3	N	-0-		-0-	
10	1271 X	649	-0-	-622	B	-0-	649	3	N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:		550	RRCID ->	171938	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10808 - 10841	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-14810			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-14810			N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-14810			N	-0-		-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:		554	RRCID ->	172847	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	9528	PERF.	8964 - 8976	
06	2774 N	2774	-0-	-0-	B	-0-	2774	3	N	-0-		-0-	
07	2643 N	2643	-0-	-0-	B	-0-	2643	3	N	-0-		-0-	
08	2361 X	2361	-0-	-0-	B	-0-	2361	3	N	-0-		-0-	
09	2458 X	2458	-0-	-0-	B	-0-	2458	3	N	-0-		-0-	
10	2883 X	2236	-0-	-647	B	-0-	2236	3	N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:		555	RRCID ->	187374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	8624 - 8846	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-146349			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-146349			N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-146349			N	-0-		-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:		564DF	RRCID ->	190934	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7140 - 7150	
06	1343 N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	3	N	-0-		-0-	
07	1220 N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	3	N	-0-		-0-	
08	465 X	393	-0-	-72	B	-0-	393	3	N	-0-		-0-	
09	450 X	-0-	-0-	-450	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	1395 X	1	-0-	-1394	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:		565	RRCID ->	191852	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10320 - 11356	
06	210 X	3804	-0-	3594	B	-18553	3804	3	N	-0-		-0-	
07	217 X	3880	-0-	3663	B	-14890	3880	3	N	-0-		-0-	
08	217 X	3659	-0-	3442	B	-11448	3659	3	N	-0-		-0-	
09	210 X	3270	-0-	3060	B	-8388	3270	3	N	-0-		-0-	
10	3937 X	3138	-0-	-799	B	-8388	3138	3	N	-0-		-0-	
11	0	3915	-0-	3915	B	-4473	3915	3	N	-0-		-0-	

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		572	RRCID ->	212343	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	8615 - 10740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		420 N	389	-0-	-31 B	-130836	389 3		N	-0-			-0-
07		465 N	380	-0-	-85 B	-130836	380 3		N	-0-			-0-
08		434 N	315	-0-	-119 B	-130836	315 3		N	-0-			-0-
09		390 X	389	-0-	-1 B	-130836	389 3		N	-0-			-0-
10		434 X	349	-0-	-85 B	-130836	349 3		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-130836			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		574 D	RRCID ->	225755	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7014 - 7026	
06		420 N	-0-	-0-	-420 B	-30719			N	-0-			-0-
07		0 N	85	-0-	85 B	-30634	85 3		N	-0-			-0-
08		0 X	707	-0-	707 B	-29927	707 3		N	-0-			-0-
09		0 X	1979	-0-	1979 B	-27948	1979 3		N	-0-			-0-
10		93 X	1215	-0-	1122 B	-26826	1215 3		N	-0-			-0-
11		0	544	-0-	544 B	-26282	544 3		N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	185926	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	16120	PERF.	13934 - 15189	
06		1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771 2		N	-0-			157
07		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465 3		N	-0-			157
08		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 3		N	-0-			157
09		1770 N	1007	-0-	-763 B	-0-	1007 3		N	-0-			157
10		0	1829	-0-	1829 B	1829	1829 3		N	-0-			157
11		0	841	-0-	841 B	2670	841 3		N	-0-			157

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		28	RRCID ->	129651	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	7016 - 7020	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	284254	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	7012 - 7047	
06		0 N	149	-0-	149 B	-32081	9 1	140 3	N	-0-			-0-
07		0 N	126	-0-	126 B	-31955	9 1	117 3	N	-0-			-0-
08		0 N	64	-0-	64 B	-31891	5 1	59 3	N	-0-			-0-
09		150 N	72	-0-	-78 B	-31891	38 1	34 3	N	-0-			-0-
10		0	339	-0-	339 B	-31552	259 1	80 3	N	-0-			-0-
11		0	410	-0-	410 B	-31142	259 1	151 3	N	-0-			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H)		WELL #:		45 U	RRCID ->	133959	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5981 - 5993	
OVERTON PARK OIL & GAS LP		STATE-MARSHALL											
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)			48635 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067									
DE GARZA, J.M.			WELL #: 2		RRCID -> 098444		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7103 - 7114	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KELSEY, SOUTH (5530)			48635 786		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
XOG OPERATING LLC			945921									
DE PENNA, V. L.			WELL #: 1		RRCID -> 143491		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7491		PERF. 5530 - 5540	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KELSEY, SOUTH (6280)			48635 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
GWM OPERATING COMPANY, LLC			339677									
DE GARZA, J.M.			WELL #: 1		RRCID -> 088353		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6276 - 6286	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI)			49516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
ORO RESOURCES, LLC			626507									
SMITH GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 187132		COMPL. DATE 10/07/2001		TOTAL DEPTH 13760		PERF.12332 - 12596	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SW KINGSVILLE SWD			WELL #: 1		RRCID -> 190469		COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 1762 - 2262	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SMITH GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 190615		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12582 - 13188	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507												
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818												
06	DLQ G-10	687	-0-	687	2490	573	2	114	9	Y	104	613
07	DLQ G-10	687	-0-	687	3177	573	2	114	9	Y	104	546
08	DLQ G-10	1049	-0-	1049	4226	959	2	90	9	Y	82	628
09	DLQ G-10	115	-0-	115	4341	87	2	28	9	Y	25	653
10	DLQ G-10	84	-0-	84	4425	75	2	9	9	Y	8	661
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4425					Y	NO RPT	661

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064												
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948												
06	DLQ G-10	2282	-0-	2282	13820	1720	2	562	9	Y	511	1
07	DLQ G-10	2171	-0-	2171	15991	1823	2	348	9	Y	316	130
08	DLQ G-10	1400	-0-	1400	17391	1029	2	371	9	Y	337	92
09	DLQ G-10	399	-0-	399	17790	254	2	145	9	Y	132	44
10	DLQ G-10	874	-0-	874	18664	515	2	359	9	Y	326	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18664					Y	NO RPT	-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE, SW (TAOS)										49516 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO.										250446								
BEVAN BROS										WELL #:	2	RRCID ->	204067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11818 - 11835
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

ORO RESOURCES, LLC										626507		RRCID -> 188873		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 14210		PERF.11906 - 12104	
YEARLY										WELL #:	1	RRCID ->	188873	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11906 - 12104	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126					
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126					
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126					
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126					
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126					

YEARLY										WELL #:	2	RRCID ->	189833	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11304 - 11470
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				

WALKER GAS UNIT 1										WELL #:	1	RRCID ->	191422	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11050 - 11572
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				

YEARLY										WELL #:	3	RRCID ->	191695	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11350 - 11572
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	34	2	15	9	Y	14		520				
07	0		43	-0-	43	-0-	36	2	7	9	Y	6		526				
08	64	N	21	-0-	-43	-0-	15	2	6	9	Y	5		531				
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1		532				
10	0		12	-0-	12	-0-	8	2	4	9	Y	4		536				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12				Y	NO RPT		536				

YEARLY										WELL #:	4	RRCID ->	191865	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11400 - 11574
06	DLQ	G-10	877	-0-	877	-0-	877	477	2	400	9	Y	364	364	1			1
07	DLQ	G-10	4450	-0-	4450	-0-	5327	4254	2	196	9	Y	178					179
08	DLQ	G-10	1670	-0-	1670	-0-	6997	1465	2	205	9	Y	186	365	1			-0-
09	DLQ	G-10	405	-0-	405	-0-	7402	361	2	44	9	Y	40					40
10	DLQ	G-10	992	-0-	992	-0-	8394	834	2	158	9	Y	144	184	1			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8394					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507												
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	192179	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11436	- 11660				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	193078	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	12709	PERF.11389	- 12413				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6				611
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109				720
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11				731
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11				742
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25				767
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				767
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	194255	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11178	- 12406				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	194709	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	12521	PERF.11362	- 12162				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	195774	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11280	- 11680				
06	DLQ G-10	130	-0-	130	6010	115	2	15	9	Y	14					15
07	DLQ G-10	4236	-0-	4236	10246	3646	2	590	9	Y	536	551	1			-0-
08	DLQ G-10	1533	-0-	1533	11779	1505	2	28	9	Y	25					25
09	DLQ G-10	400	-0-	400	12179	371	2	29	9	Y	26					51
10	DLQ G-10	900	-0-	900	13079	753	2	147	9	Y	134	185	1			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13079					Y	NO RPT					-0-
YEARLY		WELL #:		5	RRCID ->	196869	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11558	- 11658				
06	DLQ G-10	8978	-0-	8978	34587	8548	2	430	9	Y	391					1419
07	DLQ G-10	1851	-0-	1851	36438	1823	2	28	9	Y	25					1444
08	DLQ G-10	675	-0-	675	37113	652	2	23	9	Y	21					1465
09	DLQ G-10	168	-0-	168	37281	161	2	7	9	Y	6					1471
10	DLQ G-10	345	-0-	345	37626	326	2	19	9	Y	17					1488
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37626					Y	NO RPT					1488

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

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

LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		50088 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
KD ENERGY, LLC		452996														
KOHLER, V. "A"		WELL #: 144		RRCID -> 154824		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A"		WELL #: 152		RRCID -> 159034		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A"		WELL #: 161		RRCID -> 159049		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A-		WELL #: 136		RRCID -> 191116		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KD KOHLER		WELL #: 211		RRCID -> 277381		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST)		50088 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
KD ENERGY, LLC		452996														
KOHLER, V. "A"		WELL #: 133		RRCID -> 158685		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH)		50088 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KD ENERGY, LLC		452996								
KOHLER, V. -A-		WELL #: 201		RRCID -> 197818		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8)		50088 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KD ENERGY, LLC		452996								
KOHLER, V. 'A'		WELL #: 196		RRCID -> 168953		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KOPPMAN (YEGUA 7300)		50224 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
BRIDWELL OIL CO.		092480								
J-BAR		WELL #: 1		RRCID -> 256359		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199		
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1896 3	28 9	N	25	145
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1927 3	30 9	N	27	172
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1939 3	28 9	N	25	197
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1754 3	31 9	N	28	225
10	0	99	-0-	99	99	99 3		N	-0-	225
11	0	114	-0-	114	213	114 3		N	-0-	225

KRISTI (HOCKLEY)		50300 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
MILAM PETROLEUM COMPANY		566810								
SALINAS, DORA M		WELL #: 3		RRCID -> 124379		COMPL. DATE 04/14/1987		TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SALINAS, DORA M.		WELL #: 4		RRCID -> 125439		COMPL. DATE 09/06/1987		TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		50658 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 011328		COMPL. DATE 05/20/1961		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3600 2	13 9	Y	12	10 1			31
07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3720 3	10 9	Y	9	10 1			30
08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 3		Y	-0-				30
09	3600 X	3334	-0-	-266	-0-	3330 3	4 9	Y	4				34
10	0	2471	-0-	2471	2471	2440 3	31 9	Y	28	21 1			41
11	0	2504	-0-	2504	4975	2475 3	29 9	Y	26				67

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2700 2	22 9	Y	20	16 1			18
07	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2790 3	18 9	Y	16	17 1			17
08	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3		Y	-0-				17
09	2700 N	2025	-0-	-675	-0-	2016 3	9 9	Y	8				25
10	0	1388	-0-	1388	1388	1349 3	39 9	Y	35	30 1			30
11	0	2609	-0-	2609	3997	2569 3	40 9	Y	36				66

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	101372	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	6606 - 6632
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LA BLANCA FIELD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	138237	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7926 - 7969
06	4590 X	2394	-0-	-2196	-0-	2393 2	1 9	Y	1	2 1		58
07	4743 X	3026	-0-	-1717	-0-	3015 3	11 9	Y	10	6 1		62
08	3503 X	3029	-0-	-474	-0-	3029 3		Y	-0-			62
09	3390 X	2064	-0-	-1326	-0-	2062 3	2 9	Y	2			64
10	0	3292	-0-	3292	-0-	3288 3	4 9	Y	4	6 1		62
11	0	4151	-0-	4151	-0-	7443 4131 3	20 9	Y	18			80

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	265843	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7774 - 7982
06	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5400 2	25 9	N	23	18 1		82
07	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5580 3	18 9	N	16	19 1		79
08	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580 3		N	-0-			79
09	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4518 3	11 9	N	10			89
10	0	3318	-0-	3318	-0-	3275 3	43 9	N	39	34 1		94
11	0	3691	-0-	3691	-0-	7009 3625 3	66 9	N	60			154

LA BLANCA (FRIO 8090)				50658 009	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179								
LA BLANCA G.U.		WELL #:		45 T	RRCID ->	170447	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8218 - 8230
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BLANCA (FRIO 11300)				50658 013	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	167196	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11230 - 11240
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA BLANCA (6600)				50658 110	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HIDALGO			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425								
LA BLANCA 46		WELL #:		46	RRCID ->	187395	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (9400)		50658 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	011350	COMPL. DATE	09/24/1957	TOTAL DEPTH	9552	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	600	N	600	-0-	-0-	600	2	Y	-0-		110
07	620	N	620	-0-	-0-	620	3	Y	-0-		110
08	620	N	620	-0-	-0-	620	3	Y	-0-		110
09	600	N	220	-0-	-380	220	3	Y	-0-		110
10	0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110
11	0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:	24	RRCID ->	011352	COMPL. DATE	12/22/1958	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	N/A
06	4665	X	4665	-0-	-0-	4500	2	165	9	Y	679
07	4760	X	4760	-0-	-0-	4650	3	110	9	Y	647
08	4719	X	4719	-0-	-0-	4650	3	69	9	Y	710
09	4500	X	3029	-0-	-1471	2907	3	122	9	Y	821
10	0		2286	-0-	2286	1998	3	288	9	Y	805
11	0		7450	-0-	7450	9736	3	296	9	Y	1074

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:	41	RRCID ->	163818	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9305 - 9382
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:	39	RRCID ->	167274	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	13477	PERF.	9163 - 9210
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON)		50675 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
GARCIA LAND AND LIVESTOCK		WELL #:	1	RRCID ->	276342	COMPL. DATE	01/06/2015	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	4750 - 4768
06	1350	X	886	-0-	-464 B	343	1	543	2	N	88
07	1333	X	723	-0-	-610 B	242	1	481	2	N	88
08	1333	X	816	-0-	-517 B	318	1	498	2	N	88
09	0		722	-0-	722 B	265	1	457	2	N	66
10	0		810	-0-	810 B	1532	2	528	2	N	66
11	0		801	-0-	801 B	2333	1	510	2	N	66

REILLY HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	280251	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4766 - 4786
06	1043	N	1043	-0-	-0- B	404	1	639	2	N	153
07	1034	N	1034	-0-	-0- B	342	1	682	2	N	27
						10	9				
08	1135	N	1135	-0-	-0- B	443	1	692	2	N	27
09	0		1137	-0-	1137 B	419	1	718	2	N	27
10	0		1178	-0-	1178 B	2315	1	768	2	N	27
11	0		1127	-0-	1127 B	3442	1	717	2	N	27

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

LA COPITA (FRIO -A- 4800)		50700 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 177166		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 9481		PERF. 4823 - 4835					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LA COPITA (FRIO 5100)		50700 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 216783		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10019		PERF. 5095 - 5130					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HOWELL, J.J.		WELL #: 5		RRCID -> 174738		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 9082 - 9290					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HOWELL, J.J.		WELL #: 6		RRCID -> 178689		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8506 - 8938					
06	DLQ G-10	795	-0-	795	3155	795	2			Y	-0-				96
07	3000 N	705	-0-	-2295	860	705	2			Y	-0-				96
08	1027 N	167	-0-	-860	-0-	167	2			Y	-0-				96
09	0	794	-0-	794	794	794	2			Y	-0-				96
10	0	935	-0-	935	1729	935	2			Y	-0-				96
11	0	651	-0-	651	2380	651	2			Y	-0-				96

HOWELL, J.J.		WELL #: 7		RRCID -> 182346		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 9234 - 9258					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HOWELL J J		WELL #: 8		RRCID -> 187270		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8743 - 8836					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085											
AL-MARTINEZ STATE #1		WELL #:		1	RRCID ->	162690	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7556 - 7870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

MERIT ENERGY COMPANY				561136		CAPACITY			CNTY: STARR			
BENTSEN BROS.-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	011360	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	7736 - 8154
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	42 1	1011 2	Y	16	17	0	3
						18 9						
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	47 1	998 2	Y	18	20	0	1
						20 9						
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	46 1	967 2	Y	18	17	0	2
						20 9						
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	45 1	902 2	Y	20	18	0	4
						22 9						
10	0	1041	-0-	1041	1041	51 1	962 2	Y	25	26	0	3
						28 9						
11	0	938	-0-	938	1979	51 1	879 2	Y	7	9	0	1
						8 9						

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	011366	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	8064 - 9002
06	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	232 1	5559 2	Y	40	41	0	8
						44 9						
07	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	253 1	5356 2	Y	42	47	0	3
						46 9						
08	5642 X	5412	-0-	-230	-0-	243 1	5123 2	Y	42	39	0	6
						46 9						
09	5460 X	5127	-0-	-333	-0-	243 1	4833 2	Y	46	42	0	10
						51 9						
10	0	5251	-0-	5251	5251	260 1	4926 2	Y	59	62	0	7
						65 9						
11	0	4744	-0-	4744	9995	254 1	4384 2	Y	96	90	0	13
						106 9						

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	011367	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	7650 - 7870
06	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	263 1	6315 2	Y	7	7	0	1
						8 9						
07	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	275 1	5827 2	Y	7	8	0	-0-
						8 9						
08	6200 X	5651	-0-	-549	-0-	256 1	5387 2	Y	7	6	0	1
						8 9						
09	6000 X	5445	-0-	-555	-0-	260 1	5176 2	Y	8	7	0	2
						9 9						
10	0	5553	-0-	5553	5553	278 1	5265 2	Y	9	10	0	1
						10 9						
11	0	5087	-0-	5087	10640	277 1	4792 2	Y	16	15	0	2
						18 9						

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	047953	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8630 - 8691
06	1080 N	877	-0-	-203	-0-	35 1	842 2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	676	-0-	-409	-0-	30 1	646 2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	618	-0-	-622	-0-	28 1	590 2	Y	-0-			-0-
09	870 N	618	-0-	-252	-0-	30 1	588 2	Y	-0-			-0-
10	0	618	-0-	618	618	31 1	587 2	Y	-0-			-0-
11	0	456	-0-	456	1074	25 1	431 2	Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		1	RRCID ->	056420	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	7704 - 8000		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	176	1	4210	2	Y	25	25	0	5
						28	9							
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	191	1	4056	2	Y	25	28	0	2
						28	9							
08	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	197	1	4143	2	Y	24	23	0	3
						26	9							
09	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	183	1	3650	2	Y	28	25	0	6
						31	9							
10	0	3560	-0-	3560	3560	177	1	3344	2	Y	35	37	0	4
						39	9							
11	0	3304	-0-	3304	6864	179	1	3100	2	Y	23	24	0	3
						25	9							

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	067228	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7630 - 8536		
06	5370 X	3511	-0-	-1859	-0-	140	1	3360	2	Y	10	10	0	2
						11	9							
07	4247 X	3215	-0-	-1032	-0-	144	1	3059	2	Y	11	12	0	1
						12	9							
08	3255 X	2957	-0-	-298	-0-	134	1	2812	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
09	3150 X	2725	-0-	-425	-0-	130	1	2582	2	Y	12	11	0	2
						13	9							
10	0	3142	-0-	3142	3142	157	1	2968	2	Y	15	15	0	2
						17	9							
11	0	2430	-0-	2430	5572	133	1	2293	2	Y	4	5	0	1
						4	9							

MARTINEZ-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	080451	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9040 - 9250		
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-	
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	082017	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	10373	PERF.	8000 - 9237		
06	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	284	1	6801	2	Y	32	33	0	6
						35	9							
07	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	309	1	6539	2	Y	33	37	0	2
						36	9							
08	6789 X	6674	-0-	-115	-0-	301	1	6337	2	Y	33	31	0	4
						36	9							
09	6570 X	6505	-0-	-65	-0-	309	1	6155	2	Y	37	33	0	8
						41	9							
10	0	6664	-0-	6664	6664	332	1	6280	2	Y	47	49	0	6
						52	9							
11	0	6265	-0-	6265	12929	341	1	5898	2	Y	24	27	0	3
						26	9							

HOWELL, J.J.		WELL #:		3	RRCID ->	082859	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9064 - 9245		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	086124	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	7720 - 7784			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-			-0-
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-			-0-
08		279 N	161	-0-	-118	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			-0-
09		180 N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
10		0	184	-0-	184	184	9	1	175	2	Y	-0-			-0-
11		0	134	-0-	134	318	7	1	127	2	Y	-0-			-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	087686	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7565 - 7574			
06		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	93	1	2230	2	Y	11	12	0	2
							12	9							
07		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	85	1	1808	2	Y	13	14	0	1
							14	9							
08		2480 N	1475	-0-	-1005	-0-	66	1	1396	2	Y	12	11	0	2
							13	9							
09		2340 N	1265	-0-	-1075	-0-	60	1	1195	2	Y	9	9	0	2
							10	9							
10		0	1329	-0-	1329	1329	66	1	1246	2	Y	15	15	0	2
							17	9							
11		0	1459	-0-	1459	2788	79	1	1370	2	Y	9	10	0	1
							10	9							

HOWELL, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	092087	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9056 - 9144			
06		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	147	1	3535	2	Y	10	10	0	2
							11	9							
07		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	171	1	3626	2	Y	11	12	0	1
							12	9							
08		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	170	1	3577	2	Y	10	10	0	1
							11	9							
09		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	170	1	3388	2	Y	12	11	0	2
							13	9							
10		0	3519	-0-	3519	3519	176	1	3326	2	Y	15	15	0	2
							17	9							
11		0	3021	-0-	3021	6540	165	1	2847	2	Y	8	9	0	1
							9	9							

HOWELL, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	093203	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8734 - 9170			
06		4590 X	4227	-0-	-363	-0-	169	1	4052	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
07		4743 X	4481	-0-	-262	-0-	202	1	4273	2	Y	5	6	0	-0-
							6	9							
08		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	199	1	4192	2	Y	6	5	0	1
							7	9							
09		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	205	1	4076	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
10		0	4457	-0-	4457	4457	223	1	4225	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
11		0	4408	-0-	4408	8865	241	1	4161	2	Y	5	5	0	1
							6	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	093756	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	8634	PERF.	7742 - 8486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3298 X	3298	-0-	-0-	131 1	3141 2	Y		24	24 0		5
						26 9							
07		3224 X	3147	-0-	-77	141 1	2980 2	Y		24	27 0		2
						26 9							
08		3255 X	1046	-0-	-2209	47 1	981 2	Y		16	16 0		2
						18 9							
09		3660 X	3660	-0-	-0-	173 1	3456 2	Y		28	24 0		6
						31 9							
10		0	2596	-0-	2596	128 1	2433 2	Y		32	34 0		4
						35 9							
11		0	1935	-0-	1935	104 1	1792 2	Y		35	34 0		5
						39 9							

BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #:		10	RRCID ->	100061	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	6658 - 6716
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #:		9	RRCID ->	100123	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7776 - 8180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		8	RRCID ->	123719	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10176	PERF.	7840 - 7860
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	133177	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	10011	PERF.	6656 - 6666
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 4		RRCID -> 142542		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10183		PERF. 7998 - 8018		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 6		RRCID -> 143018		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 8296 - 8690	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 150643		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 7720 - 7792				
06	3000 N	3023	-0-	23	23	120	1	2882	2	Y	19	19	0	4
						21	9							
07	2947 N	2924	-0-	-23	-0-	131	1	2772	2	Y	19	22	0	1
						21	9							
08	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	124	1	2617	2	Y	20	18	0	3
						22	9							
09	2640 X	2630	-0-	-10	-0-	125	1	2481	2	Y	22	20	0	5
						24	9							
10	0	2596	-0-	2596	2596	129	1	2436	2	Y	28	29	0	4
						31	9							
11	0	2191	-0-	2191	4787	119	1	2057	2	Y	14	16	0	2
						15	9							

LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 151468		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 8645 - 9052				
06	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	349	1	8357	2	Y	29	29	0	6
						32	9							
07	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	371	1	7862	2	Y	29	33	0	2
						32	9							
08	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	356	1	7503	2	Y	29	27	0	4
						32	9							
09	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	350	1	6973	2	Y	32	29	0	7
						35	9							
10	0	7630	-0-	7630	7630	380	1	7205	2	Y	41	43	0	5
						45	9							
11	0	6926	-0-	6926	14556	378	1	6533	2	Y	14	17	0	2
						15	9							

HOWELL, J.J.		WELL #: 2		RRCID -> 151766		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 8494 - 10151				
06	6570 X	5686	-0-	-884	-0-	225	1	5395	2	Y	60	61	0	12
						66	9							
07	6696 X	2861	-0-	-3835	-0-	126	1	2673	2	Y	56	64	0	4
						62	9							
08	6696 X	6352	-0-	-344	-0-	285	1	6000	2	Y	61	57	0	8
						67	9							
09	5970 X	5817	-0-	-153	-0-	275	1	5468	2	Y	67	61	0	14
						74	9							
10	0	5823	-0-	5823	5823	287	1	5446	2	Y	82	86	0	10
						90	9							
11	0	5511	-0-	5511	11334	298	1	5155	2	Y	53	56	0	7
						58	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		6	RRCID ->	152686	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	7960 - 8570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

G. E. NEBLETT ET AL		GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	155703	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	7678 - 8466
06	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	476	1	11415	2	Y	148	151	0
						163	9						29
07	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	525	1	11119	2	Y	153	171	0
						168	9						11
08	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	508	1	10689	2	Y	153	143	0
						168	9						21
09	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	498	1	9910	2	Y	168	154	0
						185	9						35
10	0	10874	-0-	10874	10874	533	1	10101	2	Y	218	226	0
						240	9						27
11	0	9803	-0-	9803	20677	529	1	9153	2	Y	110	122	0
						121	9						15

HOWELL, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	156755	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6576 - 9000	
06	14B2 EXT	12454	-0-	12454	24375	1279	1	10463	2	Y	647	619	0
						712	9						127
07	14B2 EXT	8172	-0-	8172	32547	858	1	6585	2	Y	663	743	0
						729	9						47
08	37352 X	4805	-0-	-32547	-0-	467	1	3613	2	Y	659	617	0
						725	9						89
09	11160 X	1509	-0-	-9651	-0-	119	1	919	2	Y	428	428	0
						471	9						89
10	0	135	-0-	135	135	5	1	40	2	Y	82	161	0
						90	9						10
11	0	122	-0-	122	257	8	1	59	2	Y	50	53	0
						55	9						7

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	173707	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8366 - 8630	
06	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	269	1	6448	2	Y	14	14	0
						15	9						3
07	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	251	1	5319	2	Y	14	16	0
						15	9						1
08	6014 X	4391	-0-	-1623	-0-	198	1	4178	2	Y	14	13	0
						15	9						2
09	5820 X	4193	-0-	-1627	-0-	200	1	3978	2	Y	14	13	0
						15	9						3
10	0	4014	-0-	4014	4014	200	1	3795	2	Y	17	18	0
						19	9						2
11	0	3624	-0-	3624	7638	197	1	3413	2	Y	13	13	0
						14	9						2

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
JUDD ESTATE-STATE			WELL #:		10	RRCID -> 176288			COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3000 N	3157	-0-	157	352	124 1	2983 2	Y	45	46 0	9		
07	3100 N	3094	-0-	-6	346	137 1	2906 2	Y	46	52 0	3		
08	3312 X	2966	-0-	-346	-0-	132 1	2783 2	Y	46	43 0	6		
09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	131 1	2603 2	Y	51	46 0	11		
10	0	2805	-0-	2805	2805	137 1	2596 2	Y	65	68 0	8		
11	0	2240	-0-	2240	5045	120 1	2077 2	Y	39	42 0	5		

LA COPITA GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 185714			COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070	
06	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	281 1	6727 2	Y	21	22 0	4		
07	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	333 1	7064 2	Y	23	25 0	2		
08	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	321 1	6767 2	Y	22	21 0	3		
09	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	312 1	6223 2	Y	24	22 0	5		
10	0	6657	-0-	6657	6657	332 1	6290 2	Y	32	33 0	4		
11	0	6145	-0-	6145	12802	335 1	5788 2	Y	20	21 0	3		

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 190113			COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132	
06	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	269 1	6439 2	Y	5	5 0	1		
07	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	298 1	6306 2	Y	5	6 0	-0-		
08	6076 X	5952	-0-	-124	-0-	270 1	5675 2	Y	6	5 0	1		
09	5880 X	5378	-0-	-502	-0-	257 1	5115 2	Y	5	5 0	1		
10	0	6150	-0-	6150	6150	308 1	5833 2	Y	8	8 0	1		
11	0	5511	-0-	5511	11661	301 1	5207 2	Y	3	4 0	-0-		

BARRERA, F. - STATE			WELL #:		6	RRCID -> 191858			COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766	
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	74 1	1765 2	Y	-0-	-0-	-0-		
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	80 1	1695 2	Y	-0-	-0-	-0-		
08	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	75 1	1583 2	Y	-0-	-0-	-0-		
09	1620 N	1591	-0-	-29	-0-	76 1	1515 2	Y	-0-	-0-	-0-		
10	0	1638	-0-	1638	1638	82 1	1556 2	Y	-0-	-0-	-0-		
11	0	1496	-0-	1496	3134	82 1	1414 2	Y	-0-	-0-	-0-		

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		11	RRCID ->	195623	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7062 - 7790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4657 X	4657	-0-	-0-	186	1	4465	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
07		4433 X	4370	-0-	-63	197	1	4167	2	Y	5	6 0	-0-
						6	9						
08		4498 X	4498	-0-	-0-	204	1	4287	2	Y	6	5 0	1
						7	9						
09		4290 X	4149	-0-	-141	198	1	3945	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
10		0	4326	-0-	4326	4326	216	1	4101	2	Y	8 0	1
							9	9					
11		0	3916	-0-	3916	8242	214	1	3696	2	Y	5 0	1
							6	9					

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	199162	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8936 - 9370
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		14	RRCID ->	199557	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	6964 - 7056
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		12	RRCID ->	199634	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	9605 - 9794	
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	29	29 0	6
						32	9						
07	372 N	239	-0-	-133	-0-	10	1	206	2	Y	21	25 0	2
						23	9						
08	186 N	110	-0-	-76	-0-	5	1	97	2	Y	7	8 0	1
						8	9						
09	330 N	204	-0-	-126	-0-	9	1	175	2	Y	18	15 0	4
						20	9						
10	0	282	-0-	282	282	13	1	240	2	Y	26	27 0	3
						29	9						
11	0	288	-0-	288	570	15	1	262	2	Y	10	12 0	1
						11	9						

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		15	RRCID ->	203830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9621	PERF.	7221 - 8192
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	39	1	926	2	Y	-0-	-0-
07	961 N	697	-0-	-264	-0-	31	1	666	2	Y	-0-	-0-
08	775 N	666	-0-	-109	-0-	30	1	636	2	Y	-0-	-0-
09	930 N	602	-0-	-328	-0-	29	1	573	2	Y	-0-	-0-
10	0	669	-0-	669	669	34	1	635	2	Y	-0-	-0-
11	0	691	-0-	691	1360	38	1	653	2	Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	104	1	2505	2	Y	102	104	0	20
							112	9							
07		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	108	1	2279	2	Y	104	117	0	7
							114	9							
08		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	109	1	2292	2	Y	105	98	0	14
							116	9							
09		2370 N	2349	-0-	-21	-0-	106	1	2116	2	Y	115	105	0	24
							127	9							
10		0	2560	-0-	2560	2560	120	1	2275	2	Y	150	155	0	19
							165	9							
11		0	1693	-0-	1693	4253	89	1	1535	2	Y	63	73	0	9
							69	9							

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798															
06		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	222	1	5316	2	Y	19	19	0	4
							21	9							
07		5549 X	5478	-0-	-71	-0-	246	1	5212	2	Y	18	21	0	1
							20	9							
08		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	238	1	5011	2	Y	20	18	0	3
							22	9							
09		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	243	1	4836	2	Y	20	19	0	4
							22	9							
10		0	5016	-0-	5016	5016	250	1	4736	2	Y	27	28	0	3
							30	9							
11		0	4777	-0-	4777	9793	259	1	4472	2	Y	42	39	0	6
							46	9							

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543															
06		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	181	1	4336	2	Y	78	79	0	15
							86	9							
07		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	143	1	3024	2	Y	80	89	0	6
							88	9							
08		4340 X	3277	-0-	-1063	-0-	145	1	3045	2	Y	79	74	0	11
							87	9							
09		4200 X	3256	-0-	-944	-0-	151	1	3009	2	Y	87	80	0	18
							96	9							
10		0	3398	-0-	3398	3398	164	1	3110	2	Y	113	117	0	14
							124	9							
11		0	1874	-0-	1874	5272	98	1	1701	2	Y	68	73	0	9
							75	9							

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253															
06		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	236	1	5654	2	Y	46	47	0	9
							51	9							
07		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	245	1	5195	2	Y	47	53	0	3
							52	9							
08		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	244	1	5131	2	Y	48	45	0	6
							53	9							
09		5220 X	4734	-0-	-486	-0-	224	1	4453	2	Y	52	47	0	11
							57	9							
10		0	4404	-0-	4404	4404	217	1	4115	2	Y	65	68	0	8
							72	9							
11		0	3633	-0-	3633	8037	196	1	3391	2	Y	42	44	0	6
							46	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SAGA		WELL #:		1		RRCID -> 212783		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	Y	-0-			-0-
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	Y	-0-			-0-
08		589 N	477	-0-	-112	-0-	477 2	Y	-0-			-0-
09		480 N	395	-0-	-85	-0-	395 2	Y	-0-			-0-
10		0	712	-0-	712	-0-	712 2	Y	-0-			-0-
11		0	653	-0-	653	1365	653 2	Y	-0-			-0-

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 213687		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846		
06		990 N	571	-0-	-419	-0-	22 1	Y	14	14	0	3
							15 9					
07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	12	14	0	1
							13 9					
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	12	11	0	2
							13 9					
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	13	12	0	3
							14 9					
10		0	905	-0-	905	905	44 1	Y	17	18	0	2
							19 9					
11		0	783	-0-	783	1688	42 1	Y	6	7	0	1
							7 9					

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		11		RRCID -> 214065		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884		
06		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	152 1	Y	10	10	0	2
							11 9					
07		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	166 1	Y	10	11	0	1
							11 9					
08		3627 X	3406	-0-	-221	-0-	154 1	Y	9	9	0	1
							10 9					
09		3510 X	3154	-0-	-356	-0-	150 1	Y	11	10	0	2
							12 9					
10		0	3087	-0-	3087	3087	154 1	Y	15	15	0	2
							17 9					
11		0	2945	-0-	2945	6032	161 1	Y	4	5	0	1
							4 9					

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		16		RRCID -> 215048		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		14		RRCID -> 215481		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880		
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	630 N	562	-0-	-68	-0-	562 2		N	-0-			70
07	775 N	350	-0-	-425	-0-	350 2		N	-0-			70
08	651 N	537	-0-	-114	-0-	520 2	17 9	N	15			85
09	570 N	565	-0-	-5	-0-	565 2		N	-0-			85
10	0	632	-0-	632	632	564 2	68 9	N	62			147
11	0	561	-0-	561	1193	561 2		N	-0-			147

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

06	990 N	608	-0-	-382	-0-	608 2		Y	-0-			-0-
07	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990 2		Y	-0-			-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-			-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-			-0-
10	0	759	-0-	759	759	759 2		Y	-0-			-0-
11	0	826	-0-	826	1585	826 2		Y	-0-			-0-

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

06	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	237 1	5672 2	Y	29	29 0		6
						32 9						
07	5673 X	5664	-0-	-9	-0-	254 1	5378 2	Y	29	33 0		2
						32 9						
08	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	262 1	5509 2	Y	30	28 0		4
						33 9						
09	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	262 1	5217 2	Y	33	30 0		7
						36 9						
10	0	5744	-0-	5744	5744	286 1	5412 2	Y	42	44 0		5
						46 9						
11	0	3359	-0-	3359	9103	182 1	3155 2	Y	20	22 0		3
						22 9						

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

06	5160 X	3254	-0-	-1906	-0-	130 1	3118 2	Y	5	5 0		1
						6 9						
07	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	219 1	4638 2	Y	5	6 0		-0-
						6 9						
08	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	258 1	5423 2	Y	6	5 0		1
						7 9						
09	5220 X	3554	-0-	-1666	-0-	170 1	3378 2	Y	5	5 0		1
						6 9						
10	0	2912	-0-	2912	2912	146 1	2758 2	Y	7	7 0		1
						8 9						
11	0	4152	-0-	4152	7064	225 1	3885 2	Y	38	34 0		5
						42 9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 15		RRCID -> 229293		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 13		RRCID -> 229344		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 16		RRCID -> 242274		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272								
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	126	1	3029	2	Y	11	12	0			2
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	139	1	2947	2	Y	13	14	0			1
08	3100 X	2422	-0-	-678	-0-	109	1	2300	2	Y	12	11	0			2
09	3000 X	2243	-0-	-757	-0-	107	1	2122	2	Y	13	12	0			3
10	0	2194	-0-	2194	2194	109	1	2066	2	Y	17	18	0			2
11	0	2210	-0-	2210	4404	121	1	2083	2	Y	5	6	0			1

HOWELL, J. J.		WELL #: 7		RRCID -> 248025		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190								
06	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	209	1	5017	2	Y	55	56	0			11
07	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	206	1	4369	2	Y	56	63	0			4
08	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	219	1	4607	2	Y	57	53	0			8
09	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	218	1	4335	2	Y	62	57	0			13
10	0	4620	-0-	4620	4620	227	1	4305	2	Y	80	83	0			10
11	0	4248	-0-	4248	8868	229	1	3966	2	Y	48	51	0			7

HOWELL, J. J.		WELL #: 8		RRCID -> 248455		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900								
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	54	1	1294	2	Y	21	21	0			4
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	60	1	1266	2	Y	22	24	0			2
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	58	1	1211	2	Y	21	20	0			3
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	57	1	1126	2	Y	24	22	0			5
10	0	1243	-0-	1243	1243	61	1	1148	2	Y	31	32	0			4
11	0	1130	-0-	1130	2373	61	1	1050	2	Y	17	19	0			2

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		17		RRCID -> 265949		COMPL. DATE 04/26/2019			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7816 - 8472				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	380	1	9107	2	Y	12	12	0	2
							13	9							
07		9672 X	9080	-0-	-592	-0-	409	1	8658	2	Y	12	13	0	1
							13	9							
08		8742 X	8545	-0-	-197	-0-	387	1	8145	2	Y	12	11	0	2
							13	9							
09		8460 X	7937	-0-	-523	-0-	379	1	7544	2	Y	13	12	0	3
							14	9							
10		0	7964	-0-	7964	7964	398	1	7547	2	Y	17	18	0	2
							19	9							
11		0	7293	-0-	7293	15257	394	1	6807	2	Y	84	74	0	12
							92	9							

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		15		RRCID -> 265965		COMPL. DATE 06/14/2012			TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174				
06		14434 X	14434	-0-	-0-	-0-	576	1	13818	2	Y	36	37	0	7
							40	9							
07		13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	621	1	13157	2	Y	30	35	0	2
							33	9							
08		13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	633	1	13317	2	Y	9	10	0	1
							10	9							
09		12659 X	12659	-0-	-0-	-0-	605	1	12043	2	Y	10	9	0	2
							11	9							
10		0	12761	-0-	12761	12761	639	1	12107	2	Y	14	14	0	2
							15	9							
11		0	8426	-0-	8426	21187	460	1	7960	2	Y	5	6	0	1
							6	9							

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		18		RRCID -> 265966		COMPL. DATE 12/14/2012			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980				
06		3000 N	3767	-0-	767	767	151	1	3616	2	Y	-0-			-0-
07		3069 N	2302	-0-	-767	-0-	104	1	2198	2	Y	-0-			-0-
08		2976 X	1734	-0-	-1242	-0-	79	1	1655	2	Y	-0-			-0-
09		3060 X	917	-0-	-2143	-0-	44	1	873	2	Y	-0-			-0-
10		0	396	-0-	396	396	20	1	376	2	Y	-0-			-0-
11		0	1533	-0-	1533	1929	84	1	1449	2	Y	-0-			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		RRCID -> 148331		COMPL. DATE 06/11/1993			TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644						
HIDALGO-WILLACY		WELL #:		3											
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016															

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 116797		COMPL. DATE 05/07/1985			TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018						
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		3											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682														
06		3120 X	2939	-0-	-181	-0-	505	1	2433	3	Y	1		23
07		3255 X	2821	-0-	-434	-0-	519	1	2296	3	Y	5		28
08		3348 X	2765	-0-	-583	-0-	586	1	2176	3	Y	3		31
09		3240 X	2401	-0-	-839	-0-	496	1	1903	3	Y	2	26 1	7
10		0	2902	-0-	2902	2902	541	1	2358	3	Y	3		10
11		0	2648	-0-	2648	5550	499	1	2145	3	Y	4		14
							4	9						

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
BRANNAN		WELL #:		2	RRCID -> 179274		COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8648 - 8680
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 X	749	-0-	-271	-0-	61 1	686 3	Y	2			36
07	837 X	776	-0-	-61	-0-	2 9	700 3	Y	5			41
08	837 N	402	-0-	-435	-0-	6 9	354 3	Y	3			44
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	3 9	78 1	Y	-0-	35 1		9
10	0	2163	-0-	2163	2163	7 9	192 1	Y	5			14
11	0	1894	-0-	1894	4057	6 9	160 1	Y	6			20
						7 9						
DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		7A	RRCID -> 184748		COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	8538 - 9677
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRANNAN		WELL #:		3	RRCID -> 186019		COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8662
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	96 1	1087 3	Y	2			19
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	2 9	112 1	Y	3			22
08	1395 N	1162	-0-	-233	-0-	3 9	132 1	Y	3			25
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	3 9	121 1	Y	-0-	20 1		5
10	0	1281	-0-	1281	1281	3 9	114 1	Y	3			8
11	0	1606	-0-	1606	2887	3 9	136 1	Y	3			11
						3 9						
BRANNAN		WELL #:		4	RRCID -> 190698		COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	8918 - 9837
06	5490 X	5015	-0-	-475	-0-	406 1	4599 3	Y	9			83
07	5673 X	4765	-0-	-908	-0-	10 9	432 1	Y	24			107
08	5642 X	3992	-0-	-1650	-0-	26 9	451 1	Y	18			125
09	5010 X	4795	-0-	-215	-0-	20 9	447 1	Y	5	104 1		26
10	0	4304	-0-	4304	4304	6 9	382 1	Y	18			44
11	0	4565	-0-	4565	8869	20 9	385 1	Y	20			64
						22 9						
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5P	RRCID -> 191114		COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8814 - 8846
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7P	RRCID ->	192918	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7970 - 9020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-			42
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-			42
08	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-			42
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-			42
10	0	2160	-0-	2160	2160	2160	3			N	-0-			42
11	0	1997	-0-	1997	4157	1997	3			N	-0-			42

DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	193947	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9190 - 9288		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6P	RRCID ->	194405	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8416 - 9640		
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	331	3	55	9	N	50			124
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	542	3	102	9	N	93			217
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	595	3	63	9	N	57	182	1	92
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	546	3	110	9	N	100			192
10	0	596	-0-	596	596	491	3	105	9	N	95	180	1	107
11	0	561	-0-	561	1157	473	3	88	9	N	80			187

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		9A	RRCID ->	197762	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8448		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	200442	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9790 - 9878		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	201258	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9304 - 9964		
06	2310 X	1515	-0-	-795	-0-	103	1	1343	3	Y	63	81	1	29
						69	9							
07	1798 X	1275	-0-	-523	-0-	93	1	1126	3	Y	51	67	1	13
						56	9							
08	1643 X	585	-0-	-1058	-0-	58	1	485	3	Y	38	29	1	22
						42	9							
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	110	1	1530	3	Y	56	34	1	44
						62	9							
10	0	451	-0-	451	451	26	1	388	3	Y	34	59	1	19
						37	9							
11	0	-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-	9	1	10

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
HEARD				WELL #:	2	RRCID ->	202189	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9114 - 9593		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	9993 - 10300		
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	690	3	Y	-0-	-0-		
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	571	3	Y	-0-	-0-		
08	899 N	735	-0-	-164	-0-	-0-	83	1	652	3	Y	-0-	-0-		
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	737	3	Y	-0-	-0-		
10	0	840	-0-	840	-0-	840	75	1	765	3	Y	-0-	-0-		
11	0	782	-0-	782	-0-	1622	66	1	716	3	Y	-0-	-0-		

HEARD				WELL #:	3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

DON CAMERON ET AL G.U.				WELL #:	10	RRCID ->	207916	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9036 - 9350		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9482 - 9773		
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-	-0-		
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	-0-		
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	-0-		
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	-0-		
10	0	94	-0-	94	-0-	94	8	1	86	3	Y	-0-	-0-		
11	0	169	-0-	169	-0-	263	14	1	155	3	Y	-0-	-0-		

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9490 - 10332		
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	-0-	-0-		
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	359	3	Y	-0-	-0-		
08	465 N	311	-0-	-154	-0-	-0-	35	1	276	3	Y	-0-	-0-		
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	-0-	35	1	339	3	Y	-0-	-0-		
10	0	485	-0-	485	-0-	485	43	1	442	3	Y	-0-	-0-		
11	0	481	-0-	481	-0-	966	41	1	440	3	Y	-0-	-0-		

BRANNAN				WELL #:	6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9391 - 10065		
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-	-0-		
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-	-0-		
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	-0-	-0-		
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-	-0-		
10	0	169	-0-	169	-0-	169	15	1	154	3	Y	-0-	-0-		
11	0	203	-0-	203	-0-	372	17	1	186	3	Y	-0-	-0-		

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
BRANNAN		WELL #:		5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8414 - 9175
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	62	1	706	3	Y	-0-	-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	66	1	653	3	Y	-0-	-0-
08	1023 N	679	-0-	-344	-0-	77	1	602	3	Y	-0-	-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	73	1	713	3	Y	-0-	-0-
10	0	857	-0-	857	857	76	1	781	3	Y	-0-	-0-
11	0	901	-0-	901	1758	76	1	825	3	Y	-0-	-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		9	RRCID ->	222801	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9565 - 9937
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		10	RRCID ->	222934	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9940 - 10418
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		12	RRCID ->	233140	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9671 - 9914
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-	-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	-0-	-0-
08	465 N	368	-0-	-97	-0-	39	1	329	3	Y	-0-	-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	23	1	324	3	Y	-0-	-0-
10	0	232	-0-	232	232	14	1	218	3	Y	-0-	-0-
11	0	412	-0-	412	644	21	1	391	3	Y	-0-	-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		13	RRCID ->	235318	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9616 - 10360
06	2340 X	1877	-0-	-463	-0-	146	1	1652	3	Y	72	89 1 32
07	2418 X	1784	-0-	-634	-0-	79	9	154	1	Y	82	96 1 18
08	2201 X	1613	-0-	-588	-0-	90	9	180	1	Y	21	22 1 17
09	1890 X	1612	-0-	-278	-0-	23	9	148	1	Y	21	17 1 21
10	0	1691	-0-	1691	1691	23	9	148	1	Y	23	33 1 11
11	0	1057	-0-	1057	2748	25	9	87	1	Y	28	18 1 21
						31	9					

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	238139	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10195
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-	-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	Y	-0-	-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	Y	-0-	-0-
10	0	293	-0-	293	293	26	1	267	3	Y	-0-	-0-
11	0	259	-0-	259	552	22	1	237	3	Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARZA-HITCHCOCK G.U.		WELL #:		11	RRCID ->	238481	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9458 - 9940
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1950 X	1683	-0-	-267	-0-	117 1	1527 3	Y	35	48 1		17
07	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	39 9	140 1	Y	41	49 1		9
08	1674 X	1579	-0-	-95	-0-	45 9	162 1	Y	58	38 1		29
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	64 9	158 1	Y	64	41 1		52
10	0	2463	-0-	2463	2463	70 9	147 1	Y	68	91 1		29
11	0	2530	-0-	2530	4993	92 9	124 1	Y	84	52 1		61

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		17	RRCID ->	241093	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9404 - 9869
06	7920 X	1875	-0-	-6045	-0-	134 1	1741 3	Y	-0-			-0-
07	5053 X	1963	-0-	-3090	-0-	149 1	1814 3	Y	-0-			-0-
08	2418 X	1843	-0-	-575	-0-	18 9	195 1	Y	16	9 1		7
09	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	138 1	1915 3	Y	21	12 1		16
10	0	2212	-0-	2212	2212	23 9	135 1	Y	22	29 1		9
11	0	1403	-0-	1403	3615	31 9	70 1	Y	28	17 1		20

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		18	RRCID ->	245379	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9360 - 9714
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		19	RRCID ->	253728	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9396 - 9536
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:		7	RRCID ->	254191	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8375 - 8422
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	29 1	331 3	Y	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	154 3	Y	-0-			-0-
08	496 N	170	-0-	-326	-0-	19 1	151 3	Y	-0-			-0-
09	360 N	169	-0-	-191	-0-	16 1	153 3	Y	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194	194	17 1	177 3	Y	-0-			-0-
11	0	191	-0-	191	385	16 1	175 3	Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		21	RRCID ->	256160	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9342 -	9686
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2049 N	2049	-0-	-0-	138 1	1792 3	1792 3	Y	108	147 1		53
						119 9							
07		2053 N	2053	-0-	-0-	146 1	1772 3	1772 3	Y	123	148 1		28
						135 9							
08		2573 X	1784	-0-	-789	178 1	1486 3	1486 3	Y	109	78 1		59
						120 9							
09		2490 X	2169	-0-	-321	138 1	1914 3	1914 3	Y	106	72 1		93
						117 9							
10		0	2326	-0-	2326	136 1	2066 3	2066 3	Y	113	156 1		50
						124 9							
11		0	2549	-0-	2549	122 1	2273 3	2273 3	Y	140	87 1		103
						154 9							

HEARD		WELL #:		12	RRCID ->	256318	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9115 -	9393
06		2227 N	2227	-0-	-0-	2119 3	108 9	108 9	Y	98			125
						1930 3	68 9	68 9	Y	62	162 1		25
08		2232 N	2063	-0-	-169	1975 3	88 9	88 9	Y	80			105
						1790 3			Y	-0-			105
09		2220 N	1790	-0-	-430	1940 3	99 9	99 9	Y	90	168 1		27
						1760 3			Y	-0-			27
10		0	1940	-0-	1940	1841 3							
						1760 3							
11		0	1760	-0-	1760	3700							

BRANNAN		WELL #:		11	RRCID ->	258071	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9636 -	9755
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9590 -	9608
06		166 N	166	-0-	-0-	166 3			Y	-0-			-0-
						195 3			Y	-0-			-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	160 3			Y	-0-			-0-
						151 3			Y	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	115 3			Y	-0-			-0-
						82 3			Y	-0-			-0-
09		180 N	151	-0-	-29				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
10		0	115	-0-	115				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
11		0	82	-0-	82	197			Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		27	RRCID ->	258370	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	9538	PERF.	9356 -	9428
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9904 -	10135
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COYOTA (QUEEN CITY)													
MUELLER EXPLORATION, INC.													
GARCIA HEIRS													
50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
592650													
WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7098 - 7234													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	41 1	11815 2		N	40	193 1		139
						44 9							
07	14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	51 1	14664 2		N	50			189
						55 9							
08	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	56 1	15915 2		N	72	193 1		68
						79 9							
09	0	13960	-0-	13960	13960	48 1	13834 2		N	71			139
						78 9							
10	0	15538	-0-	15538	29498	54 1	15361 2		N	112			251
						123 9							
11	0	14192	-0-	14192	43690	49 1	14058 2		N	77	194 1		134
						85 9							

GARCIA HEIRS													
WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 6440													
06	5190 X	3494	-0-	-1696	-0-	12 1	3442 2		N	36	189 1		99
						40 9							
07	5363 X	3797	-0-	-1566	-0-	13 1	3726 2		N	53			152
						58 9							
08	4712 X	3706	-0-	-1006	-0-	13 1	3603 2		N	82	196 1		38
						90 9							
09	4350 X	3513	-0-	-837	-0-	12 1	3445 2		N	51			89
						56 9							
10	0	3601	-0-	3601	3601	12 1	3531 2		N	53			142
						58 9							
11	0	2957	-0-	2957	6558	10 1	2892 2		N	50			192
						55 9							

LA CRUZ (ESCONDIDO)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													
BENAVIDES-CNR													
50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB													
499978													
WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065													
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1			N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR													
WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123													
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E)													
D90 ENERGY, LLC													
MANGEL A													
50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
195797													
WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			62

OIL AND GAS DIVISION

LA ENCANTADA, E. (I-60)		50716 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
D90 ENERGY, LLC		195797										
MANGEL A		WELL #:	1	RRCID ->	173790	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10910 PERF. 8562 - 8581			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE)		50744 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	126	RRCID ->	275511	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6558 - 6598	
06	2712 R	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3	N	-0-	38
07	4483 R	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3	N	-0-	38
08	4681 #	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT	38
09	2130 #	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT	38
10	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT	38
11	4350 #	NO RPT	-0-	-4350	-0-			N	NO RPT	38

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		50744 039		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867								
JORDAN		WELL #:	1	RRCID ->	139689	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	7920 PERF. 6832 - 6840	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
MURPHY-KRUSE GU		505860								
		WELL #:	1	RRCID ->	270911	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	7712 PERF. 7498 - 7504	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

CHURCH OF THE BRETHREN		50744 078		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
		505860								
		WELL #:	15	RRCID ->	275302	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 7472 - 7476	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE)		50744 078		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	114C	RRCID ->	256358	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6997 - 7013	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	1

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (BRANSON)		50744 195		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
J POSEY OPERATING LLC		427904											
MYRICK		WELL #:		1	RRCID ->	248712	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8091 - 8138	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	554			Y	-0-			185
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	554			Y	-0-			185
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	554			Y	-0-			185
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	554			Y	-0-			185
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	554			Y	-0-			185
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	554			Y	-0-			185

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
CHURCH OF THE BRETHERN UNIT		WELL #:		9 F	RRCID ->	179758	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8226 - 8247	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHURCH OF THE BRETHERN		WELL #:		7	RRCID ->	196624	COMPL. DATE	09/11/2018	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8198 - 8216	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.)		50744 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		505860											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		57	RRCID ->	140491	COMPL. DATE	12/03/1991	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	7778 - 7791	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (EL PAISANO)		50744 338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		505860											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	058929	COMPL. DATE	05/20/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ELOISE)		50744 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #:		2 C	RRCID ->	164943	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7540 - 7633	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

LA GLORIA (FRANK)		50744 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
LOGAS ENERGY, LLC		505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	57	RRCID ->	035893	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	8208	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA (HELEN)		50744 429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
SEELIGSON, A. A.		WELL #:	4 T	RRCID ->	011453	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	8188	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-)		50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867									
JORDAN		WELL #:	2	RRCID ->	096958	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 7180 - 7194	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	114T	RRCID ->	256364	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7231 - 7270	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	124	RRCID ->	274868	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 7116 - 7260	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (JORDAN)		50744 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #:	2 T	RRCID ->	164944	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7958 - 7968	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

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

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

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

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LOGAS ENERGY, LLC 505860
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 011403		COMPL. DATE 01/28/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 011406		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 27 C		RRCID -> 011412		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 011440		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 C		RRCID -> 011444		COMPL. DATE 05/25/1948		TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 T		RRCID -> 011459		COMPL. DATE 01/06/1972		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 044825		COMPL. DATE 08/04/1968		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

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

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	057083	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 5560 - 6320
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		20 L	RRCID ->	058540	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	7704	PERF. N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		20 U	RRCID ->	058541	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	7704	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA G.U.		WELL #:		89	RRCID ->	064490	COMPL. DATE	06/17/1986	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6170 - 6185
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	104031	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 5680 - 6654
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	107952	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5780 - 5802
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	114049	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5497 - 5542
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 126258		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

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

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		98	RRCID ->	151470	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	8013	PERF. 6615 -	6800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	208073	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6313 -	6693	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		116	RRCID ->	262047	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 6468 -	6538	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		118	RRCID ->	268872	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 5976 -	5996	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		119	RRCID ->	270802	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6008 -	6013	
06	DLQ G-10		213	-0-	213	213	213	3	Y	-0-			61
07	DLQ G-10		8966	-0-	8966	9179	8966	3	Y	-0-			61
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			61
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			61
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			61
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			61

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	274766	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	6906	PERF. 5446 -	6627	
06	14B2 EXT		8775	-0-	8775	21607	8775	3	Y	-0-			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21607			Y	-0-			3
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		121	RRCID ->	275515	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	6804	PERF. 5459 -	6662	
06	14B2 EXT		2925	-0-	2925	15039	2925	3	Y	-0-			10
07	14B2 EXT		4483	-0-	4483	19522	4483	3	Y	-0-			10
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		115	RRCID ->	276357	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
MURPHY-KRUSE GU		WELL #:		2	RRCID ->	282281	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6992 - 7000
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						108
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						108
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						108
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						108

MURPHY-KRUSE GU		WELL #:		1	RRCID ->	284545	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 6974 - 6990
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-						133
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-						133
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-						133
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						133
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						133
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						133

LA GLORIA (LOUELLA)				50744 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		WELL #:		841316							
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	125814	COMPL. DATE	10/17/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9233 - 9278
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	129785	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9018 - 9034
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)				50744 702	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
J POSEY OPERATING LLC		WELL #:		427904							
MYRICK		WELL #:		1	RRCID ->	223048	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8547	PERF. 8476 - 8505
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) //CONT.// 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 J POSEY OPERATING LLC //CONT.// 427904
 MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					35
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					35
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					35
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 KLUMPP-BARRERA WELL #: 1T RRCID -> 289519 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8169 - 8175

06	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	161	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	130	1	905	2	N	3	2	1			1
							3		9							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	T. A.	2110	-0-	2110	2110	2110	2			N	-0-					1
11	T. A.	1088	-0-	1088	3198	1088	2			N	-0-					1

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

06	2000 N	-0-	-0-	-2000	738					Y	5					170
07	738 N	-0-	-0-	-738	-0-					Y	-0-					170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					174
09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2041	2	291	3	Y	10					184
							11	9								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					192
11	0	684	-0-	684	684	678	2	6	9	Y	5					197

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
 S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE)		50749 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	75	RRCID ->	114882	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7120 - 7145	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	80	RRCID ->	138644	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7303 - 7308	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900)		50749 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROOKS		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
DIXON/PENLY		WELL #:	1	RRCID ->	210974	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7994 - 8250	
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1372 2	56 9	N	51		166
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1417 2	30 9	N	27		193
08	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	1383 2	22 9	N	20	180 1	33
09	1440	N	1295	-0-	-145	-0-	1250 2	45 9	N	41		74
10	0		1064	-0-	1064	1064	1024 2	40 9	N	36		110
*11	2514	N	1450	-0-	-1064	-0-	1354 2	96 9	N	87	176 1	21

LA GRULLA (YEGUA 7100)		50780 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
REYNOLDS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	250187	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6490 - 6510	
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	1815 1	2868 2	N	-0-		55
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	1541 1	3068 2	N	-0-		55
08	4712	X	4475	-0-	-237	-0-	1744 1	2731 2	N	-0-		55
09	0		4249	-0-	4249	4249	1560 1	2688 2	N	1		56
							1 9					
10	0		4263	-0-	4263	8512	1480 1	2780 2	N	3		59
							3 9					
11	0		4242	-0-	4242	12754	1532 1	2681 2	N	26		85
							29 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #:	1	RRCID ->	258774	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	9597	PERF.	6462 - 6482	
06	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	418 1	662 2	N	-0-		78
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	342 1	680 2	N	38	38 1	78
							42 9					
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	585 1	915 2	N	-0-		78
09	0		1556	-0-	1556	1556	572 1	984 2	N	-0-		78
10	0		1560	-0-	1560	3116	542 1	1018 2	N	-0-		78
11	0		1543	-0-	1543	4659	561 1	982 2	N	-0-		78

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
BLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	277340	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6346 - 6368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	1068 1	1689 2	N	-0-		37
07		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	972 1	1935 2	N	1		38
							1 9					
08		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	1360 1	2129 2	N	-0-		38
09		0	3040	-0-	3040	3040	1117 1	1923 2	N	-0-		38
10		0	2885	-0-	2885	5925	1003 1	1882 2	N	-0-		38
11		0	2825	-0-	2825	8750	1027 1	1798 2	N	-0-		38

SMITH PRODUCTION INC.				789662		CAPACITY				CNTY: STARR		
REILLY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	267332	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6638 - 6644	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY				CNTY: STARR		
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161076	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	13951	PERF. 7139 - 8264	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VERA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162883	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	8499	PERF. 6370 - 6970	
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	349 1	476 3	N		-0-		48
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	341 1	423 3	N		-0-		48
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	364 1	526 3	N		66		114
						73 9						
09	840 N	803	-0-	-37	-0-	357 1	429 3	N		15		129
						17 9						
10	0	967	-0-	967	967	379 1	588 3	N		-0-		129
11	0	942	-0-	942	1909	376 1	529 3	N		34		163
						37 9						

GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164057	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6459 - 6970	
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	119 1	163 3	N		-0-		21
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	143 1	177 3	N		-0-		21
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	126 1	182 3	N		-0-		21
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	121 1	145 3	N		-0-		21
10	0	319	-0-	319	319	125 1	194 3	N		-0-		21
11	0	240	-0-	240	559	100 1	140 3	N		-0-		21

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)				50783 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
JILPETCO, INC.				432469								
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159653	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	13740	PERF. 11524 - 11730	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)				//CONT.//	50783 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY					891175								
GARCIA HEIRS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	159644	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	14820	PERF. 12094 - 12166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

FLORES GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	217031	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9175 - 9598	
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	473 1	928 3		N	-0-		15
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	478 1	754 3		N	-0-		15
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	483 1	769 3		N	-0-		15
09	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	461 1	567 3		N	-0-		15
10	0		1254	-0-	1254	1254	494 1	760 3		N	-0-		15
11	0		1290	-0-	1290	2544	480 1	810 3		N	-0-		15

LA MANGANA (WILCOX 7800)					50848 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
PENA, HELEN L.				WELL #:	1	RRCID ->	164021	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	9142	PERF. 7580 - 7586	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)					50876 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB	
LAKESHORE OPERATING, LLC					483460								
VETERANS LAND BOARD				WELL #:	1	RRCID ->	199289	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 5780 - 7710	
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	57 1	720 2		N	-0-		-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	63 1	796 3		N	-0-		-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	64 1	863 3		N	-0-		-0-
09	0		908	-0-	908	908	73 1	835 3		N	-0-		-0-
10	1822	N	914	-0-	-908	-0-	72 1	842 3		N	-0-		-0-
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	57 1	934 3		N	-0-		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978								
VESTER				WELL #:	1	RRCID ->	134189	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 4182 - 4184	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)					50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC					029657								
BRUNI MINERAL TRUST A-A				WELL #:	1	RRCID ->	069973	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	10560	PERF. N/A	
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186 2			Y	-0-		-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 2			Y	-0-		-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146 2			Y	-0-		-0-
09	0		181	-0-	181	181	181 2			Y	-0-		-0-
10	T. A.		136	-0-	136	317	136 2			Y	-0-		-0-
11	T. A.		150	-0-	150	467	150 2			Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
 BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		750 N	558	-0-	-192	-0-	558	2			Y	-0-				-0-
07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-				-0-
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-				-0-
09		0	512	-0-	512	512	512	2			Y	-0-				-0-
10		T. A.	491	-0-	491	1003	491	2			Y	-0-				-0-
11		T. A.	278	-0-	278	1281	278	2			Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

06		150 N	25	-0-	-125	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
07		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
09		0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-				-0-
10		14B DENY	1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-				-0-
11		14B DENY	9	-0-	9	15	9	2			Y	-0-				-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

06		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-				-0-
07		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-				-0-
08		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-				-0-
09		0	1915	-0-	1915	1915	1915	2			Y	-0-				-0-
10		0	1892	-0-	1892	3807	1892	2			Y	-0-				-0-
11		0	2091	-0-	2091	5898	2091	2			Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

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

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

06		1290 N	1140	-0-	-150	-0-	1140	2			Y	-0-				-0-
07		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-				-0-
08		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-				-0-
09		0	2090	-0-	2090	2090	2090	2			Y	-0-				-0-
10		0	1239	-0-	1239	3329	1239	2			Y	-0-				-0-
11		0	1405	-0-	1405	4734	1405	2			Y	-0-				-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
HEIN-BRUNI GU		WELL #:		1	RRCID ->	143775	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	10791	PERF. 9366 - 10234	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	11097	-0-	11097	11097	11097	2	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	7935	-0-	7935	19032	7935	2	Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	6609	-0-	6609	25641	6609	2	Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	6182	-0-	6182	31823	6182	2	Y	-0-		-0-	
10	0	6081	-0-	6081	37904	6081	2	Y	-0-		-0-	
11	0	7784	-0-	7784	45688	7784	2	Y	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST A-B				WELL #:	14	RRCID ->	144341	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10976 PERF.10296 - 10384	
06	720 N	495	-0-	-225	-0-	495	2	Y	-0-		-0-	
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	Y	-0-		-0-	
08	713 N	549	-0-	-164	-0-	549	2	Y	-0-		-0-	
09	0	717	-0-	717	717	717	2	Y	-0-		-0-	
10	0	606	-0-	606	1323	606	2	Y	-0-		-0-	
11	0	851	-0-	851	2174	851	2	Y	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST A-A				WELL #:	13	RRCID ->	144382	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	10712 PERF. 9386 - 10250	
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2	Y	-0-		-0-	
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2	Y	-0-		-0-	
08	310 N	167	-0-	-143	-0-	167	2	Y	-0-		-0-	
09	0	556	-0-	556	556	556	2	Y	-0-		-0-	
10	0	181	-0-	181	737	181	2	Y	-0-		-0-	
11	0	286	-0-	286	1023	286	2	Y	-0-		-0-	

PENA, H.L.				WELL #:	2	RRCID ->	146395	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9206 PERF. 8014 - 8596	
06	210 N	4	-0-	-206	-0-	4	2	Y	-0-		24	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		Y	-0-		24	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24	
10	0	750	-0-	750	750	750	2	Y	-0-		24	
11	0	158	-0-	158	908	158	2	Y	-0-		24	

BRUNI MINERAL TRUST AB				WELL #:	16	RRCID ->	146526	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	11150 PERF.10636 - 10780	
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	Y	-0-		-0-	
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-		-0-	
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	Y	-0-		-0-	
09	0	66	-0-	66	66	66	2	Y	-0-		-0-	
10	T. A.	25	-0-	25	91	25	2	Y	-0-		-0-	
11	T. A.	7	-0-	7	98	7	2	Y	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST AA				WELL #:	17	RRCID ->	147687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075 PERF.10216 - 10240	
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	Y	-0-		-0-	
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	Y	-0-		-0-	
08	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	2	Y	-0-		-0-	
09	0	2269	-0-	2269	2269	2269	2	Y	-0-		-0-	
10	0	1011	-0-	1011	3280	1011	2	Y	-0-		-0-	
11	0	1011	-0-	1011	4291	1011	2	Y	-0-		-0-	

PENA, H.L.				WELL #:	3	RRCID ->	148012	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8656 - 8798	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)										//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.// 029657							
PENA, H.L.										WELL #: 4		RRCID -> 151951		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

HEIN, A.O.										WELL #: 4		RRCID -> 153183		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411	
06	4830	X	3769	-0-	-1061	-0-	3769	2		Y	-0-				-0-		
07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2		Y	-0-				-0-		
08	4371	X	3128	-0-	-1243	-0-	3128	2		Y	-0-				-0-		
09	0		3413	-0-	3413	-0-	3413	2		Y	-0-				-0-		
10	0		3323	-0-	3323	-0-	6736	3323	2	Y	-0-				-0-		
11	0		4215	-0-	4215	-0-	10951	4215	2	Y	-0-				-0-		

PENA, H.L.										WELL #: 5		RRCID -> 153743		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

MARTINEZ, R.										WELL #: 1		RRCID -> 157620		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621	
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-				48		
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				48		
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				48		
09	0		79	-0-	79	-0-	79	2		N	-0-				48		
10	0		47	-0-	47	-0-	126	47	2	N	-0-				48		
11	0		88	-0-	88	-0-	214	88	2	N	-0-				48		

PENA, H. L.										WELL #: 3		RRCID -> 158861		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798	
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-				10		
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				10		
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				10		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10		
10	0		64	-0-	64	-0-	64	64	2	Y	-0-				10		
11	0		46	-0-	46	-0-	110	46	2	Y	-0-				10		

MARTINEZ, R.										WELL #: 2		RRCID -> 159135		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258	
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-				-0-		
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-		
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-		
09	0		74	-0-	74	-0-	74	74	2	N	-0-				-0-		
10	0		48	-0-	48	-0-	122	48	2	N	-0-				-0-		
11	0		87	-0-	87	-0-	209	87	2	N	-0-				-0-		

PENA, H. L.										WELL #: 4		RRCID -> 159403		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100	
06	390	N	18	-0-	-372	-0-	18	2		Y	-0-				50		
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-				50		
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-				50		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				50		
10	0		1637	-0-	1637	-0-	1637	1637	2	Y	-0-				50		
11	0		787	-0-	787	-0-	2424	787	2	Y	-0-				50		

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657												
PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					3
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					3
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10	0	117	-0-	117	117	117	117	2				3
11	0	248	-0-	248	365	365	365	2				3

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776												
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	300	-0-	300	300	300	300	2				-0-
11	0	170	-0-	170	470	470	470	2				-0-

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883												
06	570 N	75	-0-	-495	-0-	-0-	-0-	75	2			123
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			123
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			123
09	0	1027	-0-	1027	1027	1027	1027	2				123
10	0	767	-0-	767	1794	1794	1794	2				123
11	0	913	-0-	913	2707	2707	2707	2				123

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164												
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	7	2			39
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-					39
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					39
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39
10	0	510	-0-	510	510	510	510	2				39
11	0	283	-0-	283	793	793	793	2				39

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
HEIN, LUZ A.		WELL #:		13	RRCID ->	174846	COMPL. DATE	10/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10908 - 10979	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1260 N	764	-0-	-496	-0-	764	2	Y	-0-		-0-
07		1302 N	1087	-0-	-215	-0-	1087	2	Y	-0-		-0-
08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	Y	-0-		-0-
09		0	1983	-0-	1983	1983	1983	2	Y	-0-		-0-
10		0	1945	-0-	1945	3928	1945	2	Y	-0-		-0-
11		0	1973	-0-	1973	5901	1973	2	Y	-0-		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	178530	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	10372	PERF. 9679 - 9760	
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	Y	-0-		-0-
07		868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2	Y	-0-		-0-
08		868 N	45	-0-	-823	-0-	45	2	Y	-0-		-0-
09		0	166	-0-	166	166	166	2	Y	-0-		-0-
10		0	156	-0-	156	322	156	2	Y	-0-		-0-
11		0	38	-0-	38	360	38	2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	178833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9844 - 10607	
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	Y	-0-		-0-
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-		-0-
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
09		0	12	-0-	12	12	12	2	Y	-0-		-0-
10		0	38	-0-	38	50	38	2	Y	-0-		-0-
11		0	543	-0-	543	593	543	2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	178876	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10553 - 10688	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	180612	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9890 - 10614	
06		1350 N	869	-0-	-481	-0-	869	2	Y	-0-		-0-
07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	Y	-0-		-0-
08		837 N	713	-0-	-124	-0-	713	2	Y	-0-		-0-
09		0	806	-0-	806	806	806	2	Y	-0-		-0-
10		0	753	-0-	753	1559	753	2	Y	-0-		-0-
11		0	647	-0-	647	2206	647	2	Y	-0-		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	181024	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10149	PERF. 9133 - 9748	
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	Y	-0-		-0-
07		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	Y	-0-		-0-
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-		-0-
09		0	723	-0-	723	723	723	2	Y	-0-		-0-
10		0	384	-0-	384	1107	384	2	Y	-0-		-0-
11		0	585	-0-	585	1692	585	2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	181693	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10532 - 10597	
06		600 N	418	-0-	-182	-0-	418	2	Y	-0-		-0-
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	Y	-0-		-0-
08		496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2	Y	-0-		-0-
09		0	549	-0-	549	549	549	2	Y	-0-		-0-
10		0	463	-0-	463	1012	463	2	Y	-0-		-0-
11		0	634	-0-	634	1646	634	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	183462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9549 - 10322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			-0-
07	T. A.	120	-0-	120	282	120	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	57	-0-	57	339	57	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	13	-0-	13	352	13	2	Y	-0-			-0-
10	0	120	-0-	120	472	120	2	Y	-0-			-0-
11	0	22	-0-	22	494	22	2	Y	-0-			-0-

HEIN, A. O.		WELL #:		5	RRCID ->	189389	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8814 - 8894
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	147343	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	7562 - 8293
06	6390 X	5658	-0-	-732	-0-	404	1	5244	2	Y	9	45
07	6262 X	5903	-0-	-359	-0-	425	1	5472	2	Y	5	50
08	6262 X	5880	-0-	-382	-0-	414	1	5455	3	Y	10	60
09	0	5593	-0-	5593	5593	396	1	5183	3	Y	13	73
10	0	5800	-0-	5800	11393	407	1	5382	3	Y	10	83
11	0	5524	-0-	5524	16917	342	1	5152	3	Y	27	110

BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	149234	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8008 - 8280
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	111	1	1428	2	Y	-0-	-0-
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	120	1	1540	2	Y	-0-	-0-
08	1674 N	1563	-0-	-111	-0-	110	1	1453	3	Y	-0-	-0-
09	0	1567	-0-	1567	1567	111	1	1456	3	Y	-0-	-0-
10	0	1681	-0-	1681	3248	118	1	1563	3	Y	-0-	-0-
11	0	1677	-0-	1677	4925	104	1	1573	3	Y	-0-	-0-

BRIONES, J. E. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	155190	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8166 - 8178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	157499	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8150 - 8848
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	101	1	1313	2	N	-0-	16
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	110	1	1411	2	N	-0-	16
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	103	1	1363	3	N	-0-	16
09	0	1341	-0-	1341	1341	95	1	1246	3	N	-0-	16
10	0	1478	-0-	1478	2819	104	1	1374	3	N	-0-	16
11	0	1303	-0-	1303	4122	81	1	1222	3	N	-0-	16

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314												
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		810 N	568	-0-	-242	-0-	182 1	386 3		N	-0-	73
07		837 N	574	-0-	-263	-0-	183 1	391 3		N	-0-	73
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	315 1	628 3		N	-0-	73
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	238 1	703 3		N	-0-	73
10		0	578	-0-	578	-0-	83 1	495 3		N	-0-	73
11		0	572	-0-	572	1150	98 1	474 3		N	-0-	73

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453												
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	306 1	646 3		N	-0-	-0-
07		917 N	917	-0-	-0-	-0-	293 1	624 3		N	-0-	-0-
08		556 N	556	-0-	-0-	-0-	186 1	370 3		N	-0-	-0-
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	142 1	422 3		N	-0-	-0-
10		0	1053	-0-	1053	-0-	151 1	902 3		N	-0-	-0-
11		0	1021	-0-	1021	2074	175 1	846 3		N	-0-	-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790												
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A												
06		711 N	711	-0-	-0-	-0-	29 1	682 2		N	-0-	-0-
07		747 N	747	-0-	-0-	-0-	30 1	717 2		N	-0-	-0-
08		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	45 1	959 2		N	-0-	-0-
09		0	1035	-0-	1035	-0-	46 1	989 2		N	-0-	-0-
10		0	613	-0-	613	-0-	27 1	586 2		N	-0-	-0-
11		0	627	-0-	627	2275	30 1	597 2		N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCMURREY, WM.		WELL #: 12		RRCID -> 063917		COMPL. DATE 08/12/1975			TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	71 1	1648 2	N	-0-		-0-
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	73 1	1771 2	N	-0-		-0-
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	76 1	1639 2	N	-0-		-0-
09	0	1829	-0-	1829	1829	81 1	1748 2	N	-0-		-0-
10	0	2115	-0-	2115	3944	94 1	2021 2	N	-0-		-0-
11	0	2008	-0-	2008	5952	95 1	1913 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 10		RRCID -> 065056		COMPL. DATE 12/11/1975			TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 3		RRCID -> 066461		COMPL. DATE 05/03/1976			TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A		
06	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	137 1	3190 2	N	-0-		-0-
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	140 1	3382 2	N	-0-		-0-
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	139 1	2993 2	N	-0-		-0-
09	0	2942	-0-	2942	2942	130 1	2812 2	N	-0-		-0-
10	0	3325	-0-	3325	6267	148 1	3177 2	N	-0-		-0-
11	0	3423	-0-	3423	9690	161 1	3262 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 23		RRCID -> 067223		COMPL. DATE 09/14/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672		
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	6 1	149 2	N	-0-		-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13 1	301 2	N	-0-		-0-
08	279 N	160	-0-	-119	-0-	7 1	153 2	N	-0-		-0-
09	0	76	-0-	76	76	3 1	73 2	N	-0-		-0-
10	0	68	-0-	68	144	3 1	65 2	N	-0-		-0-
11	0	339	-0-	339	483	16 1	323 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 21		RRCID -> 068912		COMPL. DATE 11/05/1976			TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A		
06	570 N	499	-0-	-71	-0-	21 1	478 2	N	-0-		-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	23 1	562 2	N	-0-		-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	26 1	556 2	N	-0-		-0-
09	0	496	-0-	496	496	22 1	474 2	N	-0-		-0-
10	0	521	-0-	521	1017	23 1	498 2	N	-0-		-0-
11	0	549	-0-	549	1566	26 1	523 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 26		RRCID -> 072384		COMPL. DATE 07/06/1977			TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A		
06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	101 1	2349 2	N	-0-		-0-
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	101 1	2423 2	N	-0-		-0-
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	109 1	2348 2	N	-0-		-0-
09	0	2242	-0-	2242	2242	99 1	2143 2	N	-0-		-0-
10	0	2195	-0-	2195	4437	98 1	2097 2	N	-0-		-0-
11	0	2090	-0-	2090	6527	99 1	1991 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 15		RRCID -> 073795		COMPL. DATE 10/19/1977			TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 14		RRCID -> 073806		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 10113		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4320 X	4183	-0-	-137	-0-	172	1	4011	2	N	-0-			-0-
07	4309 X	3848	-0-	-461	-0-	153	1	3695	2	N	-0-			-0-
08	4309 X	4202	-0-	-107	-0-	187	1	4015	2	N	-0-			-0-
09	0	3842	-0-	3842	3842	170	1	3672	2	N	-0-			-0-
10	0	4032	-0-	4032	7874	179	1	3852	2	N	1			1
11	0	3798	-0-	3798	11672	179	1	3619	2	N	-0-			1

LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 9545		PERF. N/A				
06	960 N	903	-0-	-57	-0-	37	1	866	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	898	-0-	-125	-0-	36	1	862	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	938	-0-	-85	-0-	42	1	896	2	N	-0-			-0-
09	0	1001	-0-	1001	1001	44	1	957	2	N	-0-			-0-
10	0	1011	-0-	1011	2012	45	1	966	2	N	-0-			-0-
11	0	963	-0-	963	2975	45	1	918	2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978		TOTAL DEPTH 9408		PERF. N/A				
06	480 N	434	-0-	-46	-0-	18	1	416	2	N	-0-			-0-
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	19	1	452	2	N	-0-			-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	N	-0-			-0-
09	0	272	-0-	272	272	12	1	260	2	N	-0-			-0-
10	0	569	-0-	569	841	25	1	544	2	N	-0-			-0-
11	0	607	-0-	607	1448	29	1	578	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 27		RRCID -> 076571		COMPL. DATE 03/21/1978		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8800 - 8960				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 9867		PERF. N/A				
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	50	1	1163	2	N	-0-			-0-
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	45	1	1091	2	N	-0-			-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	43	1	929	2	N	-0-			-0-
09	0	1103	-0-	1103	1103	49	1	1054	2	N	-0-			-0-
10	0	1132	-0-	1132	2235	50	1	1082	2	N	-0-			-0-
11	0	1499	-0-	1499	3734	71	1	1428	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978		TOTAL DEPTH 9869		PERF. N/A				
06	3240 X	2906	-0-	-334	-0-	120	1	2786	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	2805	-0-	-233	-0-	112	1	2693	2	N	-0-			-0-
08	3038 X	2945	-0-	-93	-0-	131	1	2814	2	N	-0-			-0-
09	0	2787	-0-	2787	2787	123	1	2664	2	N	-0-			-0-
10	0	2877	-0-	2877	5664	128	1	2749	2	N	-0-			-0-
11	0	2862	-0-	2862	8526	135	1	2727	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 23		RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978			TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	66	1	1529	2	N	-0-	-0-
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	65	1	1571	2	N	-0-	-0-
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	76	1	1636	2	N	-0-	-0-
09	0	1614	-0-	1614	1614	71	1	1543	2	N	-0-	-0-
10	0	1677	-0-	1677	3291	75	1	1602	2	N	-0-	-0-
11	0	1590	-0-	1590	4881	75	1	1515	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623			
06	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	108	1	2507	2	N	-0-	-0-
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	92	1	2205	2	N	-0-	-0-
08	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	121	1	2590	2	N	-0-	-0-
09	0	2434	-0-	2434	2434	108	1	2326	2	N	-0-	-0-
10	0	2729	-0-	2729	5163	121	1	2607	2	N	1	1
11	0	2594	-0-	2594	7757	122	1	2472	2	N	-0-	1

LA PERLA		WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768			
06	5400 X	4307	-0-	-1093	-0-	177	1	4130	2	N	-0-	-0-
07	5301 X	4969	-0-	-332	-0-	198	1	4771	2	N	-0-	-0-
08	5301 X	5030	-0-	-271	-0-	224	1	4806	2	N	-0-	-0-
09	0	5078	-0-	5078	5078	225	1	4853	2	N	-0-	-0-
10	0	5151	-0-	5151	10229	229	1	4922	2	N	-0-	-0-
11	0	4844	-0-	4844	15073	228	1	4616	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979			TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085			
06	660 N	529	-0-	-131	-0-	22	1	507	2	N	-0-	-0-
07	775 N	611	-0-	-164	-0-	24	1	587	2	N	-0-	-0-
08	589 N	565	-0-	-24	-0-	25	1	540	2	N	-0-	-0-
09	0	533	-0-	533	533	23	1	510	2	N	-0-	-0-
10	0	551	-0-	551	1084	25	1	526	2	N	-0-	-0-
11	0	525	-0-	525	1609	25	1	500	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979			TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745			
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 27		RRCID -> 083997		COMPL. DATE 06/08/1979			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360			
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	72	1	1688	2	N	-0-	-0-
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	70	1	1680	2	N	-0-	-0-
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	79	1	1707	2	N	-0-	-0-
09	0	1619	-0-	1619	1619	72	1	1547	2	N	-0-	-0-
10	0	1725	-0-	1725	3344	77	1	1648	2	N	-0-	-0-
11	0	1703	-0-	1703	5047	80	1	1623	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084896		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	93	1	2167	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	89	1	2156	2	N	-0-			-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	102	1	2201	2	N	-0-			-0-
09	0		2092	-0-	2092	2092	93	1	1999	2	N	-0-			-0-
10	0		1919	-0-	1919	4011	85	1	1834	2	N	-0-			-0-
11	0		2132	-0-	2132	6143	101	1	2031	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 30		RRCID -> 087311		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398							
06	3090	X	19	-0-	-3071	-0-	1	1	18	2	N	-0-			75
07	2945	X	10	-0-	-2935	-0-	10	2			N	-0-			75
08	1984	X	8	-0-	-1976	-0-	8	2			N	-0-			75
09	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	97	1	2088	2	N	-0-			75
10	0		3874	-0-	3874	3874	172	1	3702	2	N	-0-			75
11	0		3355	-0-	3355	7229	158	1	3197	2	N	-0-			75

MARTINEZ, C.		WELL #: 3		RRCID -> 088354		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 33		RRCID -> 092219		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496							
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	2	N	-0-			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-			-0-
09	0		131	-0-	131	131	6	1	125	2	N	-0-			-0-
10	0		114	-0-	114	245	5	1	109	2	N	-0-			-0-
11	0		80	-0-	80	325	4	1	76	2	N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 4		RRCID -> 092236		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272							
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	35	1	824	2	N	-0-			-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	N	-0-			-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	N	-0-			-0-
09	0		356	-0-	356	356	16	1	340	2	N	-0-			-0-
10	0		563	-0-	563	919	25	1	538	2	N	-0-			-0-
11	0		504	-0-	504	1423	24	1	480	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153							
06	4560	X	4514	-0-	-46	-0-	186	1	4328	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	4626	-0-	-148	-0-	184	1	4442	2	N	-0-			-0-
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	219	1	4704	2	N	-0-			-0-
09	0		4623	-0-	4623	4623	205	1	4418	2	N	-0-			-0-
10	0		4805	-0-	4805	9428	214	1	4591	2	N	-0-			-0-
11	0		4680	-0-	4680	14108	221	1	4459	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323							
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	Y	-0-			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-			-0-
09	0		108	-0-	108	108	5	1	103	2	Y	-0-			-0-
10	0		118	-0-	118	226	5	1	113	2	Y	-0-			-0-
11	0		112	-0-	112	338	5	1	107	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	N	-0-
07	248 N	150	-0-	-98	-0-	6	1	144	2	N	-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-
09	0	149	-0-	149	149	7	1	142	2	N	-0-
10	0	323	-0-	323	472	14	1	309	2	N	-0-
11	0	81	-0-	81	553	4	1	77	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031		
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	N	-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	26	1	621	2	N	-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	N	-0-
09	0	460	-0-	460	460	20	1	440	2	N	-0-
10	0	475	-0-	475	935	21	1	454	2	N	-0-
11	0	453	-0-	453	1388	21	1	432	2	N	-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103498		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326		
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	92	1	2133	2	N	-0-
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	95	1	2295	2	N	-0-
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	103	1	2223	2	N	-0-
09	0	2239	-0-	2239	2239	99	1	2140	2	N	-0-
10	0	2330	-0-	2330	4569	104	1	2226	2	N	-0-
11	0	2268	-0-	2268	6837	107	1	2161	2	N	-0-

MCASKILL		WELL #: 9		RRCID -> 103708		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052		
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-
09	0	170	-0-	170	170	8	1	162	2	N	-0-
10	0	157	-0-	157	327	7	1	150	2	N	-0-
11	0	225	-0-	225	552	11	1	214	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 43		RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982			TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006		
06	4500 X	4097	-0-	-403	-0-	169	1	3928	2	N	-0-
07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	172	1	4147	2	N	-0-
08	4309 X	4295	-0-	-14	-0-	191	1	4104	2	N	-0-
09	0	4053	-0-	4053	4053	179	1	3874	2	N	-0-
10	0	4294	-0-	4294	8347	191	1	4102	2	N	1
11	0	4109	-0-	4109	12456	194	1	3915	2	N	1

LA PERLA		WELL #: 44		RRCID -> 104589		COMPL. DATE 02/26/1983			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956		
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	91	1	2130	2	N	-0-
07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	95	1	2297	2	N	-0-
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	110	1	2359	2	N	-0-
09	0	2216	-0-	2216	2216	98	1	2118	2	N	-0-
10	0	2403	-0-	2403	4619	107	1	2296	2	N	-0-
11	0	2134	-0-	2134	6753	101	1	2033	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCASKILL		WELL #: 10		RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	515	2	N	-0-		-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	481	2	N	-0-		-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	432	2	N	-0-		-0-
09	0	391	-0-	391	391	391		17	1	374	2	N	-0-		-0-
10	0	435	-0-	435	826	826		19	1	416	2	N	-0-		-0-
11	0	533	-0-	533	1359	1359		25	1	508	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 31		RRCID -> 105696		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876						
06	2130 N	2049	-0-	-81	-0-	-0-		84	1	1965	2	N	-0-		-0-
07	2201 N	2060	-0-	-141	-0-	-0-		82	1	1978	2	N	-0-		-0-
08	2170 N	1970	-0-	-200	-0-	-0-		88	1	1882	2	N	-0-		-0-
09	0	1920	-0-	1920	1920	1920		85	1	1835	2	N	-0-		-0-
10	0	1814	-0-	1814	3734	3734		81	1	1733	2	N	-0-		-0-
11	0	1965	-0-	1965	5699	5699		93	1	1872	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 32		RRCID -> 105709		COMPL. DATE 05/03/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992						
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	2251	2	N	-0-		-0-
07	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	2458	2	N	-0-		-0-
08	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	2634	2	N	-0-		-0-
09	0	2611	-0-	2611	2611	2611		116	1	2495	2	N	-0-		-0-
10	0	2392	-0-	2392	5003	5003		106	1	2286	2	N	-0-		-0-
11	0	2424	-0-	2424	7427	7427		114	1	2310	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 34		RRCID -> 105805		COMPL. DATE 04/02/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 28		RRCID -> 106412		COMPL. DATE 04/27/1983			TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960						
06	8160 X	7167	-0-	-993	-0-	-0-		295	1	6872	2	N	-0-		-0-
07	7874 X	7507	-0-	-367	-0-	-0-		299	1	7208	2	N	-0-		-0-
08	7874 X	7354	-0-	-520	-0-	-0-		327	1	7027	2	N	-0-		-0-
09	0	7072	-0-	7072	7072	7072		313	1	6759	2	N	-0-		-0-
10	0	7448	-0-	7448	14520	14520		331	1	7117	2	N	-0-		-0-
11	0	7341	-0-	7341	21861	21861		346	1	6995	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 30		RRCID -> 106531		COMPL. DATE 06/23/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250						
06	3990 X	3853	-0-	-137	-0-	-0-		159	1	3694	2	N	-0-		-0-
07	3999 X	3980	-0-	-19	-0-	-0-		159	1	3821	2	N	-0-		-0-
08	4030 X	4004	-0-	-26	-0-	-0-		178	1	3826	2	N	-0-		-0-
09	0	3853	-0-	3853	3853	3853		171	1	3682	2	N	-0-		-0-
10	0	4123	-0-	4123	7976	7976		183	1	3940	2	N	-0-		-0-
11	0	3961	-0-	3961	11937	11937		187	1	3774	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 29		RRCID -> 107093		COMPL. DATE 05/17/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981						
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1310	2	N	-0-		-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	1108	2	N	-0-		-0-
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1482	2	N	-0-		-0-
09	0	1248	-0-	1248	1248	1248		55	1	1193	2	N	-0-		-0-
10	0	793	-0-	793	2041	2041		35	1	758	2	N	-0-		-0-
11	0	1081	-0-	1081	3122	3122		51	1	1030	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCASKILL		WELL #: 13		RRCID -> 107442		COMPL. DATE 08/28/1983			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	-0-	50	1	1202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1180	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1072	-0-	1072	1072	1072	47	1	1025	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1165	-0-	1165	2237	2237	52	1	1113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	906	-0-	906	3143	3143	43	1	863	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 33		RRCID -> 107636		COMPL. DATE 07/12/1983			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025							
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1945	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	2197	-0-	2197	2197	2197	97	1	2100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2248	-0-	2248	4445	4445	100	1	2148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2108	-0-	2108	6553	6553	99	1	2009	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018							
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1163	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1136	-0-	1136	1136	1136	50	1	1086	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1184	-0-	1184	2320	2320	53	1	1131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1148	-0-	1148	3468	3468	54	1	1094	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780							
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1680	-0-	1680	1680	1680	82	1	1598	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	18	-0-	18	1698	1698	1	1	17	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1698	1698					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894							
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	856	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	744	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	723	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	871	-0-	871	871	871	39	1	832	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	973	-0-	973	1844	1844	43	1	930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	858	-0-	858	2702	2702	40	1	818	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052							
06	5550 X	5077	-0-	-473	-0-	-0-	209	1	4868	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5363 X	5234	-0-	-129	-0-	-0-	209	1	5025	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5332 X	5289	-0-	-43	-0-	-0-	235	1	5054	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	4955	-0-	4955	4955	4955	219	1	4736	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	4942	-0-	4942	9897	9897	220	1	4722	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	4771	-0-	4771	14668	14668	225	1	4546	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

M.L.E.I.-PENA, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 109224		COMPL. DATE 02/26/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCASKILL		WELL #: 14		RRCID -> 111155		COMPL. DATE 05/03/1984			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CANALES		WELL #: 2		RRCID -> 111568		COMPL. DATE 06/10/1984			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037			
06	7320 X	6711	-0-	-609	-0-	276	1	6435	2	N	-0-	
07	7037 X	6625	-0-	-412	-0-	264	1	6361	2	N	-0-	
08	7223 X	6968	-0-	-255	-0-	310	1	6658	2	N	-0-	
09	0	6691	-0-	6691	6691	296	1	6395	2	N	-0-	
10	0	6983	-0-	6983	13674	311	1	6672	2	N	-0-	
11	0	6303	-0-	6303	19977	297	1	6006	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 49		RRCID -> 112092		COMPL. DATE 07/08/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820			
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	727	2	N	-0-	
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	741	2	N	-0-	
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	702	2	N	-0-	
09	0	714	-0-	714	714	32	1	682	2	N	-0-	
10	0	736	-0-	736	1450	33	1	703	2	N	-0-	
11	0	699	-0-	699	2149	33	1	666	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 50		RRCID -> 112384		COMPL. DATE 05/25/1984			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874			
06	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	295	1	6871	2	N	-0-	
07	7223 X	7049	-0-	-174	-0-	281	1	6768	2	N	-0-	
08	7223 X	7059	-0-	-164	-0-	314	1	6745	2	N	-0-	
09	0	6685	-0-	6685	6685	296	1	6389	2	N	-0-	
10	0	6718	-0-	6718	13403	299	1	6419	2	N	-0-	
11	0	6820	-0-	6820	20223	322	1	6498	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 51		RRCID -> 112841		COMPL. DATE 07/18/1984			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		

MCMURREY, WM.		WELL #: 36		RRCID -> 114567		COMPL. DATE 11/13/1984			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860			
06	390 N	256	-0-	-134	-0-	11	1	245	2	N	-0-	
07	496 N	269	-0-	-227	-0-	11	1	258	2	N	-0-	
08	496 N	318	-0-	-178	-0-	14	1	304	2	N	-0-	
09	0	171	-0-	171	171	8	1	163	2	N	-0-	
10	0	489	-0-	489	660	22	1	467	2	N	-0-	
11	0	450	-0-	450	1110	21	1	429	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985			TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212			
06	1410 N	1195	-0-	-215	-0-	49	1	1146	2	N	-0-	
07	1550 N	1266	-0-	-284	-0-	50	1	1216	2	N	-0-	
08	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	55	1	1176	2	N	-0-	
09	0	1109	-0-	1109	1109	49	1	1060	2	N	-0-	
10	0	1200	-0-	1200	2309	53	1	1147	2	N	-0-	
11	0	1224	-0-	1224	3533	58	1	1166	2	N	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-				-0-
07	2 N			-0-	-2					N	-0-				-0-
08	0 N			-0-						N	-0-				-0-
09	0			-0-						N	-0-				-0-
10	0			-0-						N	-0-				-0-
11	0			-0-						N	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 40		RRCID -> 116138		COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048						
06	3570 X	3321	-0-	-249	-0-	137	1	3184	2	N	-0-				-0-
07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	141	1	3395	2	N	-0-				-0-
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	159	1	3406	2	N	-0-				-0-
09	0	3391	-0-	3391	3391	150	1	3241	2	N	-0-				-0-
10	0	3567	-0-	3567	6958	159	1	3408	2	N	-0-				-0-
11	0	3462	-0-	3462	10420	163	1	3299	2	N	-0-				-0-

CANALES		WELL #: 4		RRCID -> 116617		COMPL. DATE 04/24/1985			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952						
06	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	164	1	3809	2	N	-0-				-0-
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	157	1	3794	2	N	-0-				-0-
08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	176	1	3791	2	N	-0-				-0-
09	0	3659	-0-	3659	3659	162	1	3497	2	N	-0-				-0-
10	0	3965	-0-	3965	7624	176	1	3788	2	N	1				1
11	0	3418	-0-	3418	11042	161	1	3257	2	N	-0-				1

CANALES		WELL #: 3		RRCID -> 116952		COMPL. DATE 06/11/1985			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 7		RRCID -> 117034		COMPL. DATE 06/12/1985			TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750						
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	214	1	4991	2	N	-0-				-0-
07	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	199	1	4791	2	N	-0-				-0-
08	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	258	1	5537	2	N	-0-				-0-
09	0	5609	-0-	5609	5609	248	1	5361	2	N	-0-				-0-
10	0	6165	-0-	6165	11774	274	1	5889	2	N	2				2
11	0	5867	-0-	5867	17641	277	1	5590	2	N	-0-				2

HERBST, M.V.		WELL #: 6 C		RRCID -> 117318		COMPL. DATE 07/02/1985			TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMURREY, WM.		WELL #:		42	RRCID ->	117876	COMPL. DATE	08/21/1985	TOTAL DEPTH	9154	PERF. 8676 -	8990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

KING "B"		WELL #:		1	RRCID ->	117937	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7161 -	7390
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	66 1	1547 2	N	-0-	-0-		
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	66 1	1601 2	N	-0-	-0-		
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	74 1	1601 2	N	-0-	-0-		
09	0	1596	-0-	1596	1596	71 1	1525 2	N	-0-	-0-		
10	0	1675	-0-	1675	3271	75 1	1600 2	N	-0-	-0-		
11	0	1626	-0-	1626	4897	77 1	1549 2	N	-0-	-0-		

CANALES		WELL #:		5	RRCID ->	118278	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8460 -	9546
06	7500 X	7328	-0-	-172	-0-	302 1	7026 2	N	-0-	-0-		
07	7750 X	7498	-0-	-252	-0-	299 1	7199 2	N	-0-	-0-		
08	7750 X	7639	-0-	-111	-0-	340 1	7299 2	N	-0-	-0-		
09	0	6166	-0-	6166	6166	273 1	5893 2	N	-0-	-0-		
10	0	5666	-0-	5666	11832	252 1	5412 2	N	2	2		
11	0	2391	-0-	2391	14223	113 1	2278 2	N	-0-	2		

LA PERLA		WELL #:		57	RRCID ->	118573	COMPL. DATE	10/12/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1350 N	1335	-0-	-15	-0-	55 1	1280 2	N	-0-	-0-		
07	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	55 1	1321 2	N	-0-	-0-		
08	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	61 1	1319 2	N	-0-	-0-		
09	0	1303	-0-	1303	1303	58 1	1245 2	N	-0-	-0-		
10	0	1325	-0-	1325	2628	59 1	1266 2	N	-0-	-0-		
11	0	1333	-0-	1333	3961	63 1	1270 2	N	-0-	-0-		

LA PERLA		WELL #:		59	RRCID ->	118574	COMPL. DATE	10/10/1985	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9718 -	10121
06	3570 X	3323	-0-	-247	-0-	137 1	3186 2	N	-0-	-0-		
07	3689 X	3450	-0-	-239	-0-	137 1	3313 2	N	-0-	-0-		
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	161 1	3460 2	N	-0-	-0-		
09	0	3690	-0-	3690	3690	163 1	3527 2	N	-0-	-0-		
10	0	3549	-0-	3549	7239	158 1	3391 2	N	-0-	-0-		
11	0	3470	-0-	3470	10709	164 1	3306 2	N	-0-	-0-		

MCMURREY, WM.		WELL #:		38R	RRCID ->	118702	COMPL. DATE	10/22/1985	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8640 -	9760
06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	104 1	2428 2	N	-0-	-0-		
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	98 1	2369 2	N	-0-	-0-		
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	112 1	2405 2	N	-0-	-0-		
09	0	2412	-0-	2412	2412	107 1	2305 2	N	-0-	-0-		
10	0	2577	-0-	2577	4989	115 1	2462 2	N	-0-	-0-		
11	0	2486	-0-	2486	7475	117 1	2369 2	N	-0-	-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRUNI RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	119006	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8466 - 9162			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4260 X	4252	-0-	-8	-0-		266	1	3986	2	N	-0-			-0-
07	4619 X	4174	-0-	-445	-0-		248	1	3926	2	N	-0-			-0-
08	4619 X	4268	-0-	-351	-0-		256	1	4012	2	N	-0-			-0-
09	0	3604	-0-	3604			175	1	3429	2	N	-0-			-0-
10	0	4300	-0-	4300			165	1	4135	2	N	-0-			-0-
11	0	4162	-0-	4162	12066		72	1	4090	2	N	-0-			-0-

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	119007	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8086 - 8210			
06	3120 X	2414	-0-	-706	-0-		99	1	2315	2	N	-0-			-0-
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-		132	1	3181	2	N	-0-			-0-
08	3224 X	2226	-0-	-998	-0-		99	1	2127	2	N	-0-			-0-
09	0	2851	-0-	2851	2851		126	1	2725	2	N	-0-			-0-
10	0	2121	-0-	2121	4972		94	1	2027	2	N	-0-			-0-
11	0	3006	-0-	3006	7978		142	1	2864	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		60	RRCID ->	119319	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8282 - 8722			
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-		102	1	2374	2	N	-0-			-0-
07	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-		105	1	2534	2	N	-0-			-0-
08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-		118	1	2529	2	N	-0-			-0-
09	0	2408	-0-	2408	2408		107	1	2301	2	N	-0-			-0-
10	0	2495	-0-	2495	4903		111	1	2383	2	N	1			1
11	0	2522	-0-	2522	7425		119	1	2403	2	N	-0-			1

LA PERLA		WELL #:		58	RRCID ->	119347	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	7760 - 7956	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MCASKILL		WELL #:		17	RRCID ->	119388	COMPL. DATE	12/16/1985	TOTAL DEPTH	11795	PERF.	10842 - 11491	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #:		62	RRCID ->	119765	COMPL. DATE	01/18/1986	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8700 - 9492	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARTINEZ, C.		WELL #: 4 C		RRCID -> 120034		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 64		RRCID -> 120037		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730	
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	139 1	3235 2	N	-0-
07	2790 X	2718	-0-	-72	-0-	108 1	2610 2	N	-0-
08	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	160 1	3442 2	N	-0-
09	0	3193	-0-	3193	3193	141 1	3052 2	N	-0-
10	0	2555	-0-	2555	5748	114 1	2441 2	N	-0-
11	0	2416	-0-	2416	8164	114 1	2302 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 67		RRCID -> 120162		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665	
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	48 1	1119 2	N	-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	47 1	1136 2	N	-0-
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	63 1	1350 2	N	-0-
09	0	1319	-0-	1319	1319	58 1	1261 2	N	-0-
10	0	1478	-0-	1478	2797	66 1	1412 2	N	-0-
11	0	1098	-0-	1098	3895	52 1	1046 2	N	-0-

CANALES		WELL #: 8		RRCID -> 120191		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626	
06	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	264 1	6160 2	N	-0-
07	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	256 1	6166 2	N	-0-
08	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	312 1	6698 2	N	-0-
09	0	6895	-0-	6895	6895	305 1	6590 2	N	-0-
10	0	6298	-0-	6298	13193	280 1	6018 2	N	-0-
11	0	6570	-0-	6570	19763	310 1	6260 2	N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 43		RRCID -> 120498		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482	
06	4140 X	3638	-0-	-502	-0-	150 1	3488 2	N	-0-
07	4061 X	3844	-0-	-217	-0-	153 1	3691 2	N	-0-
08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	178 1	3815 2	N	-0-
09	0	3788	-0-	3788	3788	168 1	3620 2	N	-0-
10	0	3910	-0-	3910	7698	174 1	3736 2	N	-0-
11	0	3607	-0-	3607	11305	170 1	3437 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 63		RRCID -> 120694		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670	
06	4020 X	3532	-0-	-488	-0-	145 1	3387 2	N	-0-
07	3875 X	2915	-0-	-960	-0-	116 1	2799 2	N	-0-
08	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	183 1	3942 2	N	-0-
09	0	3829	-0-	3829	3829	169 1	3660 2	N	-0-
10	0	3955	-0-	3955	7784	176 1	3778 2	N	1
11	0	3860	-0-	3860	11644	182 1	3678 2	N	1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310													
CANALES		WELL #:	6	RRCID ->	120798	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9258 - 9700					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #:	66	RRCID ->	120799	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	8592 - 9694					
06	4980 X	4461	-0-	-519	-0-	184	1	4277	2	N	-0-					-0-
07	4743 X	4352	-0-	-391	-0-	173	1	4179	2	N	-0-					-0-
08	4743 X	4474	-0-	-269	-0-	199	1	4275	2	N	-0-					-0-
09	0	4577	-0-	4577	4577	203	1	4374	2	N	-0-					-0-
10	0	4947	-0-	4947	9524	220	1	4727	2	N	-0-					-0-
11	0	4622	-0-	4622	14146	218	1	4404	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #:	61	RRCID ->	120802	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8456 - 9710					
06	5610 X	5499	-0-	-111	-0-	226	1	5273	2	N	-0-					-0-
07	5797 X	5474	-0-	-323	-0-	218	1	5256	2	N	-0-					-0-
08	5735 X	5628	-0-	-107	-0-	250	1	5378	2	N	-0-					-0-
09	0	5375	-0-	5375	5375	238	1	5137	2	N	-0-					-0-
10	0	5629	-0-	5629	11004	250	1	5377	2	N	2					2
11	0	5362	-0-	5362	16366	253	1	5109	2	N	-0-					2

LA PERLA		WELL #:	69	RRCID ->	121650	COMPL. DATE	06/21/1986	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	9450 - 9542					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA "B"		WELL #:	1	RRCID ->	121964	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7943 - 8154					
06	5400 X	4935	-0-	-465	-0-	203	1	4732	2	N	-0-					-0-
07	5363 X	4857	-0-	-506	-0-	194	1	4663	2	N	-0-					-0-
08	5115 X	5055	-0-	-60	-0-	225	1	4830	2	N	-0-					-0-
09	0	4790	-0-	4790	4790	212	1	4578	2	N	-0-					-0-
10	0	4730	-0-	4730	9520	210	1	4520	2	N	-0-					-0-
11	0	4455	-0-	4455	13975	210	1	4245	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #:	2	RRCID ->	122470	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8060 - 9271					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

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

KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	0	33	-0-	33	36	2	1	31	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	86	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	2077 N	1444	-0-	-633	-0-	58	1	1386	2	N	-0-					-0-
08	2201 N	854	-0-	-1347	-0-	38	1	816	2	N	-0-					-0-
09	0	812	-0-	812	812	36	1	776	2	N	-0-					-0-
10	0	873	-0-	873	1685	39	1	834	2	N	-0-					-0-
11	0	899	-0-	899	2584	42	1	857	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

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

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	631	2	N	-0-					-0-
07	744 N	438	-0-	-306	-0-	26	1	412	2	N	-0-					-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	N	-0-					-0-
09	0	82	-0-	82	82	4	1	78	2	N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
11	0	38	-0-	38	120	1	1	37	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

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

LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

06	2970 X	2601	-0-	-369	-0-	107	1	2494	2	N	-0-					-0-
07	2945 X	2516	-0-	-429	-0-	100	1	2416	2	N	-0-					-0-
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	131	1	2814	2	N	-0-					-0-
09	0	2833	-0-	2833	2833	125	1	2708	2	N	-0-					-0-
10	0	3094	-0-	3094	5927	138	1	2956	2	N	-0-					-0-
11	0	3032	-0-	3032	8959	143	1	2889	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA "A"		WELL #: 5 T		RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 8676 - 8708					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	2430	N	2207	-0-	-223	-0-	91 1	2116	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	92 1	2223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	96 1	2057	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		2340	-0-	2340	2340	104 1	2236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		2465	-0-	2465	4805	110 1	2355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		2218	-0-	2218	7023	105 1	2113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125038		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8156 - 8270					
06	3660	X	3414	-0-	-246	-0-	141 1	3273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3627	X	3450	-0-	-177	-0-	137 1	3313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3627	X	3541	-0-	-86	-0-	157 1	3384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		3288	-0-	3288	3288	146 1	3142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		3217	-0-	3217	6505	143 1	3074	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		3097	-0-	3097	9602	146 1	2951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 75		RRCID -> 125205		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8401 - 8636					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 8		RRCID -> 125325		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7542 - 8329					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 9		RRCID -> 125457		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 7984 - 8117					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 45		RRCID -> 126542		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8733 - 9626					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 78		RRCID -> 126688		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9100 - 9554					
06	4170	X	3908	-0-	-262	-0-	161 1	3747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4278	X	4014	-0-	-264	-0-	160 1	3854	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4278	X	4130	-0-	-148	-0-	184 1	3946	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		3797	-0-	3797	3797	168 1	3629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		4004	-0-	4004	7801	178 1	3826	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		3833	-0-	3833	11634	181 1	3652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 79		RRCID -> 127206		COMPL. DATE 04/26/1988			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 8		RRCID -> 127254		COMPL. DATE 05/03/1988			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276							
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	0	423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					-0-
10	0	411	-0-	411	834	411	2			Y	-0-					-0-
11	0	351	-0-	351	1185	351	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 80		RRCID -> 128152		COMPL. DATE 10/23/1997			TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 81		RRCID -> 128414		COMPL. DATE 08/19/1988			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576							
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	44	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	879	-0-	-237	-0-	35	1	844	2	N	-0-					-0-
08	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	48	1	1022	2	N	-0-					-0-
09	0	1192	-0-	1192	1192	53	1	1139	2	N	-0-					-0-
10	0	1070	-0-	1070	2262	48	1	1022	2	N	-0-					-0-
11	0	936	-0-	936	3198	44	1	892	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 84		RRCID -> 128569		COMPL. DATE 09/18/1988			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656							
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	N	-0-					-0-
08	217 N	93	-0-	-124	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
09	0	203	-0-	203	203	9	1	194	2	N	-0-					-0-
10	0	198	-0-	198	401	9	1	189	2	N	-0-					-0-
11	0	342	-0-	342	743	16	1	326	2	N	-0-					-0-

STATE TRACT M80131		WELL #: 2		RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997							
06	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	370	1	8627	2	N	-0-					-0-
07	9145 X	9108	-0-	-37	-0-	363	1	8745	2	N	-0-					-0-
08	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	426	1	9144	2	N	-0-					-0-
09	0	8838	-0-	8838	8838	391	1	8447	2	N	-0-					-0-
10	0	8101	-0-	8101	16939	360	1	7741	2	N	-0-					-0-
11	0	7768	-0-	7768	24707	366	1	7402	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 82		RRCID -> 129185		COMPL. DATE 11/26/1988			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483							
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	71	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	71	1	1721	2	N	-0-					-0-
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	76	1	1641	2	N	-0-					-0-
09	0	1670	-0-	1670	1670	74	1	1596	2	N	-0-					-0-
10	0	1753	-0-	1753	3423	78	1	1675	2	N	-0-					-0-
11	0	1667	-0-	1667	5090	79	1	1588	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-			259	1	6022	2	N	-0-		-0-
07	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-			270	1	6516	2	N	-0-		-0-
08	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-			304	1	6528	2	N	-0-		-0-
09	0	6442	-0-	6442	6442			285	1	6157	2	N	-0-		-0-
10	0	6799	-0-	6799	13241			302	1	6497	2	N	-0-		-0-
11	0	6170	-0-	6170	19411			291	1	5879	2	N	-0-		-0-

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130128		COMPL. DATE 03/06/1989			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364						
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-			36	1	845	2	N	-0-		-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-			38	1	913	2	N	-0-		-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-			39	1	842	2	N	-0-		-0-
09	0	783	-0-	783	783			35	1	748	2	N	-0-		-0-
10	0	190	-0-	190	973			8	1	182	2	N	-0-		-0-
11	0	122	-0-	122	1095			6	1	116	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791						
06	2130 N	2094	-0-	-36	-0-			86	1	2008	2	N	-0-		-0-
07	2232 N	2192	-0-	-40	-0-			87	1	2105	2	N	-0-		-0-
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-			99	1	2132	2	N	-0-		-0-
09	0	2061	-0-	2061	2061			91	1	1970	2	N	-0-		-0-
10	0	2053	-0-	2053	4114			91	1	1962	2	N	-0-		-0-
11	0	1854	-0-	1854	5968			87	1	1767	2	N	-0-		-0-

DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989			TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230						
06	3000 N	3362	-0-	362	683			138	1	3224	2	N	-0-		-0-
07	2686 N	2003	-0-	-683	-0-			80	1	1923	2	N	-0-		-0-
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-			156	1	3356	2	N	-0-		-0-
09	0	3171	-0-	3171	3171			140	1	3031	2	N	-0-		-0-
10	0	3511	-0-	3511	6682			156	1	3355	2	N	-0-		-0-
11	0	2900	-0-	2900	9582			137	1	2763	2	N	-0-		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 11		RRCID -> 130262		COMPL. DATE 03/10/1989			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 86		RRCID -> 130329		COMPL. DATE 03/18/1989			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 87		RRCID -> 130706		COMPL. DATE 05/07/1989			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982						
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-			88	1	2053	2	N	-0-		-0-
07	2077 N	1765	-0-	-312	-0-			70	1	1695	2	N	-0-		-0-
08	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-			105	1	2251	2	N	-0-		-0-
09	0	1914	-0-	1914	1914			85	1	1829	2	N	-0-		-0-
10	0	2376	-0-	2376	4290			106	1	2270	2	N	-0-		-0-
11	0	2284	-0-	2284	6574			108	1	2176	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LA PERLA		WELL #:		88	RRCID ->	130741	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7904 - 8572			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6 1	141 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5 1	126 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5 1	114 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		1	-0-	1	1	1 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		1	-0-	1	2	1 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		89	RRCID ->	131211	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	8421 - 9650			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #:		6	RRCID ->	131351	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7974 - 8010			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		90	RRCID ->	131352	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	8487 - 8654			
06	4290	X	3769	-0-	-521	-0-	155 1	3614 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	164 1	3954 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3844	X	3820	-0-	-24	-0-	170 1	3650 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		3308	-0-	3308	3308	146 1	3162 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		3451	-0-	3451	6759	154 1	3297 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		3625	-0-	3625	10384	171 1	3454 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		91	RRCID ->	131587	COMPL. DATE	07/23/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8867 - 9038			
06	780	N	583	-0-	-197	-0-	24 1	559 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	775	N	525	-0-	-250	-0-	21 1	504 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	32 1	698 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		544	-0-	544	544	24 1	520 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		829	-0-	829	1373	37 1	792 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		631	-0-	631	2004	30 1	601 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	131590	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7520 - 7603			
06	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	322 1	7495 2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	38
07	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	315 1	7597 2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	38
08	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	358 1	7696 2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	38
09	0		7448	-0-	7448	7448	329 1	7119 2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	38
10	0		7247	-0-	7247	14695	322 1	6925 2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	38
11	0		6911	-0-	6911	21606	326 1	6585 2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	38

LA PERLA -B-		WELL #:		6	RRCID ->	131665	COMPL. DATE	07/04/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9842 - 9846			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 92		RRCID -> 131668		COMPL. DATE 07/31/1989			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	295	1	6864	2	N	-0-
07	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	292	1	7044	2	N	-0-
08	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	329	1	7061	2	N	-0-
09	0	6902	-0-	6902	6902	305	1	6597	2	N	-0-
10	0	7247	-0-	7247	14149	322	1	6923	2	N	2
11	0	7163	-0-	7163	21312	338	1	6825	2	N	2

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 131780		COMPL. DATE 08/18/1989			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 131943		COMPL. DATE 09/03/1989			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571		
06	1140 N	250	-0-	-890	-0-	250	2		Y	-0-	-0-
07	403 N	91	-0-	-312	-0-	91	2		Y	-0-	-0-
08	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2		Y	-0-	-0-
09	0	677	-0-	677	677	677	2		Y	-0-	-0-
10	0	747	-0-	747	1424	747	2		Y	-0-	-0-
11	0	665	-0-	665	2089	665	2		Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 94		RRCID -> 131961		COMPL. DATE 09/08/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520		
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	593	2	N	-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	593	2	N	-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	2	N	-0-
09	0	560	-0-	560	560	25	1	535	2	N	-0-
10	0	575	-0-	575	1135	26	1	549	2	N	-0-
11	0	558	-0-	558	1693	26	1	532	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 95		RRCID -> 132026		COMPL. DATE 09/04/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 96		RRCID -> 132057		COMPL. DATE 09/26/1989			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924		
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	88	1	2051	2	N	-0-
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	77	1	1857	2	N	-0-
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	88	1	1887	2	N	-0-
09	0	1713	-0-	1713	1713	76	1	1637	2	N	-0-
10	0	2284	-0-	2284	3997	102	1	2182	2	N	-0-
11	0	2107	-0-	2107	6104	99	1	2008	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 93		RRCID -> 132235		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	274 1	6381 2	N	-0-			-0-
07	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	264 1	6362 2	N	-0-			-0-
08	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	293 1	6295 2	N	-0-			-0-
09	0	6394	-0-	6394	6394	283 1	6111 2	N	-0-			-0-
10	0	6410	-0-	6410	12804	285 1	6125 2	N	-0-			-0-
11	0	6254	-0-	6254	19058	295 1	5959 2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 132249		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 132280		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-1628	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 132295		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 98		RRCID -> 132422		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926				
06	3390 X	3162	-0-	-228	-0-	130 1	3032 2	N	-0-			-0-
07	3317 X	3270	-0-	-47	-0-	130 1	3140 2	N	-0-			-0-
08	3317 X	3314	-0-	-3	-0-	147 1	3167 2	N	-0-			-0-
09	0	3138	-0-	3138	3138	139 1	2999 2	N	-0-			-0-
10	0	3324	-0-	3324	6462	148 1	3176 2	N	-0-			-0-
11	0	3218	-0-	3218	9680	152 1	3066 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 46		RRCID -> 132464		COMPL. DATE 10/29/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 99		RRCID -> 132469		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 100		RRCID -> 132667		COMPL. DATE 11/13/1989		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8706 - 9356				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	60	1	1402	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	58	1	1399	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	66	1	1427	2	N	-0-			-0-
09	0	1503	-0-	1503	1503	67	1	1436	2	N	-0-			-0-
10	0	1552	-0-	1552	3055	69	1	1483	2	N	-0-			-0-
11	0	1532	-0-	1532	4587	72	1	1460	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 103		RRCID -> 132815		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8106 - 9106				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 107		RRCID -> 133004		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8822 - 9669				
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	50	1	1170	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	50	1	1207	2	N	-0-			-0-
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	59	1	1275	2	N	-0-			-0-
09	0	1221	-0-	1221	1221	54	1	1167	2	N	-0-			-0-
10	0	1317	-0-	1317	2538	59	1	1258	2	N	-0-			-0-
11	0	1290	-0-	1290	3828	61	1	1229	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 106		RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8502 - 8556				
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	31	1	720	2	N	-0-			-0-
07	868 N	717	-0-	-151	-0-	29	1	688	2	N	-0-			-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	2	N	-0-			-0-
09	0	640	-0-	640	640	28	1	612	2	N	-0-			-0-
10	0	567	-0-	567	1207	25	1	542	2	N	-0-			-0-
11	0	607	-0-	607	1814	29	1	578	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 105		RRCID -> 133158		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9176 - 9666				
06	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	57	1	1329	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1415	-0-	-135	-0-	56	1	1359	2	N	-0-			-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	2	N	-0-			-0-
09	0	1436	-0-	1436	1436	64	1	1372	2	N	-0-			-0-
10	0	1261	-0-	1261	2697	56	1	1205	2	N	-0-			-0-
11	0	1290	-0-	1290	3987	61	1	1229	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 133362		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7726 - 7860				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	20			77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			77
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			77
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			77
10	14B DENY	36	-0-	36	43	36	2			Y	-0-			77
11	0	187	-0-	187	230	187	2			Y	-0-			77

LAPERLA		WELL #: 101		RRCID -> 133498		COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 9967		PERF. 9092 - 9491				
06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	41	1	966	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	40	1	968	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	47	1	1007	2	N	-0-			-0-
09	0	1018	-0-	1018	1018	45	1	973	2	N	-0-			-0-
10	0	1081	-0-	1081	2099	48	1	1033	2	N	-0-			-0-
11	0	1075	-0-	1075	3174	51	1	1024	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 133948		COMPL. DATE 01/31/1990		TOTAL DEPTH 9244		PERF. 8192 - 8682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-
09	0	85	-0-	85	85	4	1	81	2	N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-
11	0	71	-0-	71	156	1	1	70	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 122		RRCID -> 133960		COMPL. DATE 02/13/1990		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9258 - 9378	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	92	1	1984	2	N	-0-
09	0	1662	-0-	1662	1662	74	1	1588	2	N	-0-
10	0	1709	-0-	1709	3371	76	1	1633	2	N	-0-
11	0	1614	-0-	1614	4985	76	1	1538	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 121		RRCID -> 133961		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8992 - 9028	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 123		RRCID -> 133962		COMPL. DATE 03/15/1990		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8430 - 8546	
06	3930 X	3647	-0-	-283	-0-	150	1	3497	2	N	-0-
07	4061 X	3640	-0-	-421	-0-	145	1	3495	2	N	-0-
08	4061 X	3878	-0-	-183	-0-	172	1	3706	2	N	-0-
09	0	3638	-0-	3638	3638	161	1	3477	2	N	-0-
10	0	3880	-0-	3880	7518	173	1	3707	2	N	-0-
11	0	3726	-0-	3726	11244	176	1	3550	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 104		RRCID -> 134074		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8249 - 9683	
06	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	63	1	1469	2	N	-0-
07	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	62	1	1488	2	N	-0-
08	1643 N	1482	-0-	-161	-0-	66	1	1416	2	N	-0-
09	0	1491	-0-	1491	1491	66	1	1425	2	N	-0-
10	0	1362	-0-	1362	2853	61	1	1301	2	N	-0-
11	0	1544	-0-	1544	4397	73	1	1471	2	N	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 134181		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7420 - 7483	
06	4350 X	4240	-0-	-110	-0-	175	1	4065	2	Y	-0-
07	4495 X	4344	-0-	-151	-0-	173	1	4171	2	Y	-0-
08	4495 X	4481	-0-	-14	-0-	199	1	4282	2	Y	-0-
09	0	4221	-0-	4221	4221	187	1	4034	2	Y	-0-
10	0	4302	-0-	4302	8523	191	1	4111	2	Y	-0-
11	0	4167	-0-	4167	12690	196	1	3971	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 117		RRCID -> 134525		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8292 - 8409	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950 N	1910	-0-	-40	-0-	79	1	1831	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	77	1	1867	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1984 N	1880	-0-	-104	-0-	84	1	1796	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1794	-0-	1794	1794	79	1	1715	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2125	-0-	2125	3919	95	1	2030	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1687	-0-	1687	5606	80	1	1607	2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

06	9000 X	7718	-0-	-1282	-0-	318	1	7400	2	N	-0-	-0-	-0-
07	9424 X	7276	-0-	-2148	-0-	290	1	6986	2	N	-0-	-0-	-0-
08	9424 X	2459	-0-	-6965	-0-	109	1	2350	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	7712	-0-	7712	7712	343	1	7369	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	10981	-0-	10981	18693	518	1	10463	2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

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

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

06	7950 X	7780	-0-	-170	-0-	320	1	7460	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7626 X	7616	-0-	-10	-0-	303	1	7313	2	N	-0-	-0-	-0-
08	8153 X	7579	-0-	-574	-0-	337	1	7242	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	7179	-0-	7179	7179	318	1	6861	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	7540	-0-	7540	14719	335	1	7203	2	N	2	2	-0-
11	0	7328	-0-	7328	22047	346	1	6982	2	N	-0-	-0-	2

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	17
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	17
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	17
09	0	208	-0-	208	208	208	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	17
10	0	185	-0-	185	393	185	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	17
11	0	75	-0-	75	468	75	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	17

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

06	480 N	396	-0-	-84	-0-	396	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	17
07	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	17
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	17
09	0	461	-0-	461	461	461	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	17
10	0	365	-0-	365	826	365	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	17
11	0	601	-0-	601	1427	601	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	17

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 129		RRCID -> 135989		COMPL. DATE 08/12/1990		TOTAL DEPTH 10446		PERF. 8833 - 9310					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	84	1	1960	2	N	-0-			-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	84	1	2013	2	N	-0-			-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	94	1	2021	2	N	-0-			-0-
09	0		2007	-0-	2007	2007	89	1	1918	2	N	-0-			-0-
10	0		2031	-0-	2031	4038	90	1	1941	2	N	-0-			-0-
11	0		2005	-0-	2005	6043	95	1	1910	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 131		RRCID -> 136006		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8956 - 9830					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 130		RRCID -> 136196		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8524 - 9336					
06	1200	N	849	-0-	-351	-0-	35	1	814	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	826	-0-	-352	-0-	33	1	793	2	N	-0-			-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	49	1	1054	2	N	-0-			-0-
09	0		1113	-0-	1113	1113	49	1	1064	2	N	-0-			-0-
10	0		1081	-0-	1081	2194	48	1	1033	2	N	-0-			-0-
11	0		865	-0-	865	3059	41	1	824	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 116		RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8837 - 8918					
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	58	1	1347	2	N	-0-			-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	66	1	1590	2	N	-0-			-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	73	1	1572	2	N	-0-			-0-
09	0		1430	-0-	1430	1430	63	1	1367	2	N	-0-			-0-
10	0		1497	-0-	1497	2927	67	1	1430	2	N	-0-			-0-
11	0		1430	-0-	1430	4357	67	1	1363	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 133		RRCID -> 137019		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9092 - 9468					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 111		RRCID -> 137235		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8551 - 8664					
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	89	1	2069	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	88	1	2109	2	N	-0-			-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	104	1	2233	2	N	-0-			-0-
09	0		2196	-0-	2196	2196	97	1	2099	2	N	-0-			-0-
10	0		2306	-0-	2306	4502	103	1	2203	2	N	-0-			-0-
11	0		2232	-0-	2232	6734	105	1	2127	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 132		RRCID -> 137237		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9547 - 9958					
06	870	N	812	-0-	-58	-0-	33	1	779	2	N	-0-			-0-
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	34	1	825	2	N	-0-			-0-
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	37	1	785	2	N	-0-			-0-
09	0		812	-0-	812	812	36	1	776	2	N	-0-			-0-
10	0		832	-0-	832	1644	37	1	795	2	N	-0-			-0-
11	0		836	-0-	836	2480	39	1	797	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 125		RRCID -> 137238		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 120		RRCID -> 137348		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775				
06	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	68 1	1583 2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1701	-0-	-35	-0-	68 1	1633 2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	76 1	1629 2	N	-0-			-0-
09	0	1585	-0-	1585	1585	70 1	1515 2	N	-0-			-0-
10	0	1667	-0-	1667	3252	74 1	1593 2	N	-0-			-0-
11	0	1615	-0-	1615	4867	76 1	1539 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 112		RRCID -> 137353		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 113		RRCID -> 137883		COMPL. DATE 02/19/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 118		RRCID -> 137987		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	19 1	410 2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	151	-0-	151	151	7 1	144 2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	138	-0-	138	289	6 1	132 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	181	-0-	181	470	9 1	172 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 136		RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932				
06	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	274 1	6390 2	N	-0-			-0-
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	179 1	4307 2	N	-0-			-0-
08	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	133 1	2849 2	N	-0-			-0-
09	0	4731	-0-	4731	4731	209 1	4522 2	N	-0-			-0-
10	0	6662	-0-	6662	11393	296 1	6366 2	N	-0-			-0-
11	0	5265	-0-	5265	16658	248 1	5017 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056				
06	3300 X	2949	-0-	-351	-0-	121 1	2828 2	N	-0-			-0-
07	3100 X	2844	-0-	-256	-0-	113 1	2731 2	N	-0-			-0-
08	3100 X	2816	-0-	-284	-0-	125 1	2691 2	N	-0-			-0-
09	0	2764	-0-	2764	2764	122 1	2642 2	N	-0-			-0-
10	0	2972	-0-	2972	5736	132 1	2840 2	N	-0-			-0-
11	0	2909	-0-	2909	8645	137 1	2772 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 140		RRCID -> 138006		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8473 - 8584		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 139		RRCID -> 138503		COMPL. DATE 04/21/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8907 - 9544		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 142		RRCID -> 138617		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9081 - 9474		
06	2970 X	2895	-0-	-75	-0-	119	1	2776	2	N	-0-	-0-
07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	119	1	2874	2	N	-0-	-0-
08	3038 X	3009	-0-	-29	-0-	134	1	2875	2	N	-0-	-0-
09	0	2801	-0-	2801	2801	124	1	2677	2	N	-0-	-0-
10	0	2886	-0-	2886	5687	128	1	2757	2	N	1	1
11	0	2987	-0-	2987	8674	141	1	2846	2	N	-0-	1

HERBST, M.V.		WELL #: 12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7932 - 8062		
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	493	2	N	-0-	-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	N	-0-	-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	N	-0-	-0-
09	0	469	-0-	469	469	21	1	448	2	N	-0-	-0-
10	0	414	-0-	414	883	18	1	396	2	N	-0-	-0-
11	0	325	-0-	325	1208	15	1	310	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8522 - 9046		
06	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	196	1	4561	2	N	-0-	-0-
07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	185	1	4448	2	N	-0-	-0-
08	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	212	1	4553	2	N	-0-	-0-
09	0	4556	-0-	4556	4556	202	1	4354	2	N	-0-	-0-
10	0	4737	-0-	4737	9293	211	1	4526	2	N	-0-	-0-
11	0	4600	-0-	4600	13893	217	1	4383	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8441 - 8644		
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	74	1	1728	2	N	-0-	-0-
07	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	69	1	1659	2	N	-0-	-0-
08	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	81	1	1740	2	N	-0-	-0-
09	0	1812	-0-	1812	1812	80	1	1732	2	N	-0-	-0-
10	0	1737	-0-	1737	3549	77	1	1660	2	N	-0-	-0-
11	0	1855	-0-	1855	5404	87	1	1768	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

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

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

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

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	29	1	665	2	N	-0-					-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	23	1	559	2	N	-0-					-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	624	2	N	-0-					-0-
09	0	696	-0-	696	696	31	1	665	2	N	-0-					-0-
10	0	743	-0-	743	1439	33	1	710	2	N	-0-					-0-
11	0	662	-0-	662	2101	31	1	631	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

06	3960 X	3717	-0-	-243	-0-	153	1	3564	2	N	-0-					-0-
07	4092 X	3875	-0-	-217	-0-	154	1	3721	2	N	-0-					-0-
08	3999 X	3842	-0-	-157	-0-	171	1	3671	2	N	-0-					-0-
09	0	3678	-0-	3678	3678	163	1	3515	2	N	-0-					-0-
10	0	3784	-0-	3784	7462	168	1	3615	2	N	1					1
11	0	3703	-0-	3703	11165	175	1	3528	2	N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

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

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 147		RRCID -> 139654		COMPL. DATE 08/11/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	6	1	143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		229	-0-	229	229	10	1	219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		254	-0-	254	483	11	1	243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		239	-0-	239	722	11	1	228	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 150		RRCID -> 139655		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 151		RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 140205		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866							
06	1920	N	1144	-0-	-776	-0-	1144	2			Y	-0-	-0-	-0-	17
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-	-0-	-0-	17
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-	-0-	-0-	17
09	0		1637	-0-	1637	1637	1637	2			Y	-0-	-0-	-0-	17
10	0		1811	-0-	1811	3448	1811	2			Y	-0-	-0-	-0-	17
11	0		1745	-0-	1745	5193	1745	2			Y	-0-	-0-	-0-	17

HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534							
06	2670	N	2639	-0-	-31	-0-	109	1	2530	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2759	N	2705	-0-	-54	-0-	108	1	2597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2759	N	2527	-0-	-232	-0-	112	1	2415	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		2526	-0-	2526	2526	112	1	2414	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		2710	-0-	2710	5236	121	1	2589	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		2609	-0-	2609	7845	123	1	2486	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220							
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	53	1	1239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	55	1	1337	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	67	1	1441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		1381	-0-	1381	1381	61	1	1320	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		1469	-0-	1469	2850	65	1	1404	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		1339	-0-	1339	4189	63	1	1276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 157		RRCID -> 140585		COMPL. DATE 01/24/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 158		RRCID -> 140794		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 160		RRCID -> 140797		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490								
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	35	1	820	2	N	-0-					-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	N	-0-					-0-
08	372 N	249	-0-	-123	-0-	11	1	238	2	N	-0-					-0-
09	0	212	-0-	212	212	9	1	203	2	N	-0-					-0-
10	0	428	-0-	428	640	19	1	409	2	N	-0-					-0-
11	0	301	-0-	301	941	14	1	287	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 14		RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 161		RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288								
06	3270 X	3082	-0-	-188	-0-	127	1	2955	2	N	-0-					-0-
07	3131 X	3114	-0-	-17	-0-	124	1	2990	2	N	-0-					-0-
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	149	1	3202	2	N	-0-					-0-
09	0	3224	-0-	3224	3224	143	1	3081	2	N	-0-					-0-
10	0	3321	-0-	3321	6545	148	1	3173	2	N	-0-					-0-
11	0	3262	-0-	3262	9807	154	1	3108	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506								
06	2010 N	1784	-0-	-226	-0-	73	1	1711	2	N	-0-					-0-
07	2077 N	1723	-0-	-354	-0-	69	1	1654	2	N	-0-					-0-
08	2108 N	1868	-0-	-240	-0-	83	1	1785	2	N	-0-					-0-
09	0	1720	-0-	1720	1720	76	1	1644	2	N	-0-					-0-
10	0	1717	-0-	1717	3437	76	1	1641	2	N	-0-					-0-
11	0	1634	-0-	1634	5071	77	1	1557	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172								
06	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	112	1	2605	2	N	-0-					-0-
07	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	112	1	2709	2	N	-0-					-0-
08	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	133	1	2855	2	N	-0-					-0-
09	0	2614	-0-	2614	2614	116	1	2498	2	N	-0-					-0-
10	0	2678	-0-	2678	5292	119	1	2559	2	N	-0-					-0-
11	0	2336	-0-	2336	7628	110	1	2226	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CANALES		WELL #: 9		RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 165		RRCID -> 141463		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558							
06	510 N	401	-0-	-109	-0-		17	1	384	2	N	-0-			-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-		20	1	481	2	N	-0-			-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-		22	1	473	2	N	-0-			-0-
09	0	409	-0-	409	409		18	1	391	2	N	-0-			-0-
10	0	480	-0-	480	889		21	1	459	2	N	-0-			-0-
11	0	396	-0-	396	1285		19	1	377	2	N	-0-			-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 13-U		RRCID -> 141657		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352							
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 164		RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772							
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-		5	1	130	2	N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-		2	1	46	2	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	72	-0-	72	72		3	1	69	2	N	-0-			-0-
11	0	37	-0-	37	109		2	1	35	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652							
06	1020 N	884	-0-	-136	-0-		36	1	848	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	860	-0-	-318	-0-		34	1	826	2	N	-0-			-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		54	1	1154	2	N	-0-			-0-
09	0	475	-0-	475	475		21	1	454	2	N	-0-			-0-
10	0	151	-0-	151	626		7	1	144	2	N	-0-			-0-
11	0	188	-0-	188	814		9	1	179	2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294							
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		57	1	1335	2	N	-0-			-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		56	1	1348	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1341	-0-	-85	-0-		60	1	1281	2	N	-0-			-0-
09	0	1364	-0-	1364	1364		60	1	1304	2	N	-0-			-0-
10	0	1423	-0-	1423	2787		63	1	1360	2	N	-0-			-0-
11	0	1360	-0-	1360	4147		64	1	1296	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES		WELL #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992			TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346							
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	17	1	389	2	N	-0-					-0-
07	465 N	374	-0-	-91	-0-	15	1	359	2	N	-0-					-0-
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	20	1	438	2	N	-0-					-0-
09	0	619	-0-	619	619	27	1	592	2	N	-0-					-0-
10	0	611	-0-	611	1230	27	1	584	2	N	-0-					-0-
11	0	576	-0-	576	1806	27	1	549	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734							
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	2	N	-0-					-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	451	2	N	-0-					-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	N	-0-					-0-
09	0	442	-0-	442	442	20	1	422	2	N	-0-					-0-
10	0	441	-0-	441	883	20	1	421	2	N	-0-					-0-
11	0	433	-0-	433	1316	20	1	413	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 142538		COMPL. DATE 08/23/1992			TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932							
06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	95	1	2202	2	Y	-0-					15
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	88	1	2120	2	Y	-0-					15
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	90	1	1931	2	Y	-0-					15
09	0	1636	-0-	1636	1636	72	1	1564	2	Y	-0-					15
10	0	1216	-0-	1216	2852	54	1	1162	2	Y	-0-					15
11	0	2018	-0-	2018	4870	95	1	1923	2	Y	-0-					15

CANALES		WELL #: 11		RRCID -> 142623		COMPL. DATE 10/02/1992			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011							
06	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	115	1	2680	2	N	-0-					-0-
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	94	1	2273	2	N	-0-					-0-
08	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	115	1	2479	2	N	-0-					-0-
09	0	2547	-0-	2547	2547	113	1	2434	2	N	-0-					-0-
10	0	2448	-0-	2448	4995	109	1	2338	2	N	1					1
11	0	2601	-0-	2601	7596	123	1	2478	2	N	-0-					1

LA PERLA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143009		COMPL. DATE 10/26/1992			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 169		RRCID -> 143058		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4080 X	3809	-0-	-271	-0-	157 1	3652 2	N	-0-			-0-
07	4154 X	3879	-0-	-275	-0-	155 1	3724 2	N	-0-			-0-
08	3999 X	3928	-0-	-71	-0-	175 1	3753 2	N	-0-			-0-
09	0	3713	-0-	3713	3713	164 1	3549 2	N	-0-			-0-
10	0	3840	-0-	3840	7553	171 1	3669 2	N	-0-			-0-
11	0	3830	-0-	3830	11383	181 1	3649 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 170		RRCID -> 143692		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 171		RRCID -> 143722		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 144238		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690				
06	1650 N	1062	-0-	-588	-0-	74 1	988 2	Y	-0-			5
07	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	94 1	1347 2	Y	3			8
						3 9						
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	129 1	1637 2	Y	-0-			8
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	105 1	1367 2	Y	-0-			8
10	0	1102	-0-	1102	1102	68 1	1034 2	Y	-0-			8
11	0	877	-0-	877	1979	80 1	797 2	Y	-0-			8

MCMURREY, WM.		WELL #: 48		RRCID -> 144301		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086				
06	1590 N	1399	-0-	-191	-0-	58 1	1341 2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1648	-0-	-181	-0-	66 1	1582 2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1489	-0-	-247	-0-	66 1	1423 2	N	-0-			-0-
09	0	1608	-0-	1608	1608	71 1	1537 2	N	-0-			-0-
10	0	1599	-0-	1599	3207	71 1	1528 2	N	-0-			-0-
11	0	1126	-0-	1126	4333	53 1	1073 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 144343		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115				
06	T. A.	2878	-0-	2878	8225	118 1	2760 2	Y	-0-			23
07	T. A.	3611	-0-	3611	11836	144 1	3467 2	Y	-0-			23
08	T. A.	3385	-0-	3385	15221	151 1	3234 2	Y	-0-			23
09	0	2944	-0-	2944	18165	130 1	2814 2	Y	-0-			23
10	0	3144	-0-	3144	21309	140 1	3004 2	Y	-0-			23
11	0	2550	-0-	2550	23859	120 1	2430 2	Y	-0-			23

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 173		RRCID -> 144531		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	47	1 1104	2 N	-0-		-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	40	1 975	2 N	-0-		-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	56	1 1193	2 N	-0-		-0-
09	0	1162	-0-	1162	1162	51	1 1111	2 N	-0-		-0-
10	0	970	-0-	970	2132	43	1 927	2 N	-0-		-0-
11	0	868	-0-	868	3000	41	1 827	2 N	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 13		RRCID -> 144564		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572			
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	74	1 1722	2 N	-0-		-0-
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	72	1 1736	2 N	-0-		-0-
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	83	1 1786	2 N	-0-		-0-
09	0	1737	-0-	1737	1737	77	1 1660	2 N	-0-		-0-
10	0	1749	-0-	1749	3486	78	1 1671	2 N	-0-		-0-
11	0	1694	-0-	1694	5180	80	1 1614	2 N	-0-		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 16		RRCID -> 144565		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676			
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2	Y	-0-		17
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2	Y	-0-		17
08	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2	Y	-0-		17
09	0	225	-0-	225	225	225	2	Y	-0-		17
10	0	233	-0-	233	458	233	2	Y	-0-		17
11	0	148	-0-	148	606	148	2	Y	-0-		17

MCMURREY, WM.		WELL #: 49		RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 144716		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556			
06	4740 X	4559	-0-	-181	-0-	4559	2	Y	-0-		-0-
07	4867 X	4721	-0-	-146	-0-	4721	2	Y	-0-		-0-
08	4867 X	4644	-0-	-223	-0-	4644	2	Y	-0-		-0-
09	0	4488	-0-	4488	4488	4488	2	Y	-0-		-0-
10	0	4670	-0-	4670	9158	4670	2	Y	-0-		-0-
11	0	4511	-0-	4511	13669	4511	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 42		RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966			
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	30	1 702	2 N	-0-		-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	32	1 769	2 N	-0-		-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	37	1 787	2 N	-0-		-0-
09	0	743	-0-	743	743	33	1 710	2 N	-0-		-0-
10	0	812	-0-	812	1555	36	1 776	2 N	-0-		-0-
11	0	635	-0-	635	2190	30	1 605	2 N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993			TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		Y	-0-					17
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-					17
08	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2		Y	-0-					17
09	0	803	-0-	803	803	803	2		Y	-0-					17
10	0	899	-0-	899	1702	899	2		Y	-0-					17
11	0	671	-0-	671	2373	671	2		Y	-0-					17

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632						
06	T. A.	376	-0-	376	790	376	2		Y	-0-					-0-
07	T. A.	447	-0-	447	1237	447	2		Y	-0-					-0-
08	T. A.	368	-0-	368	1605	368	2		Y	-0-					-0-
09	T. A.	126	-0-	126	1731	126	2		Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1731				Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1731				Y	-0-					-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 17		RRCID -> 145953		COMPL. DATE 06/25/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320						
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	60	1	1391	2	N	-0-				-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	47	1	1139	2	N	-0-				-0-
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	64	1	1381	2	N	-0-				-0-
09	0	1128	-0-	1128	1128	50	1	1078	2	N	-0-				-0-
10	0	1323	-0-	1323	2451	59	1	1264	2	N	-0-				-0-
11	0	1174	-0-	1174	3625	55	1	1119	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922						
06	2670 N	2564	-0-	-106	-0-	106	1	2458	2	N	-0-				-0-
07	2728 N	2562	-0-	-166	-0-	102	1	2460	2	N	-0-				-0-
08	2728 N	2503	-0-	-225	-0-	111	1	2392	2	N	-0-				-0-
09	0	2477	-0-	2477	2477	110	1	2367	2	N	-0-				-0-
10	0	2614	-0-	2614	5091	116	1	2498	2	N	-0-				-0-
11	0	2423	-0-	2423	7514	114	1	2309	2	N	-0-				-0-

CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492						
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	N	-0-				-0-
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	2	N	-0-				-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	N	-0-				-0-
09	0	453	-0-	453	453	20	1	433	2	N	-0-				-0-
10	0	515	-0-	515	968	23	1	492	2	N	-0-				-0-
11	0	252	-0-	252	1220	12	1	240	2	N	-0-				-0-

HEIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146451		COMPL. DATE 08/07/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 18 C		RRCID -> 146461		COMPL. DATE 10/26/1993			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114						
06	870 N	42	-0-	-828	-0-	2	1	40	2	N	-0-				-0-
07	868 N	38	-0-	-830	-0-	2	1	36	2	N	-0-				-0-
08	713 N	111	-0-	-602	-0-	5	1	106	2	N	-0-				-0-
09	0	237	-0-	237	237	11	1	226	2	N	-0-				-0-
10	0	537	-0-	537	774	24	1	513	2	N	-0-				-0-
11	0	666	-0-	666	1440	31	1	635	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 146503		COMPL. DATE 08/11/1993			TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-			-0-
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		Y	-0-			-0-
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			-0-
09		0	683	-0-	683	683	683	2		Y	-0-			-0-
10		0	562	-0-	562	1245	562	2		Y	-0-			-0-
11		0	548	-0-	548	1793	548	2		Y	-0-			-0-

CANALES		WELL #: 14		RRCID -> 146796		COMPL. DATE 05/26/1993			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714					
06		793 N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	760	2	N	-0-		-0-
07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	35	1	841	2	N	-0-		-0-
08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	764	2	N	-0-		-0-
09		0	677	-0-	677	677	30	1	647	2	N	-0-		-0-
10		0	720	-0-	720	1397	32	1	688	2	N	-0-		-0-
11		0	589	-0-	589	1986	28	1	561	2	N	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 146852		COMPL. DATE 10/02/1993			TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906					
06		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	76	1	2213	2	Y	3		11
							3	9						
07		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	76	1	2270	2	Y	-0-	11 1	-0-
08		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	83	1	2393	2	Y	-0-		-0-
09		2280 N	2275	-0-	-5	-0-	42	1	2233	2	Y	-0-		-0-
10		0	2233	-0-	2233	2233	152	1	2081	2	Y	-0-		-0-
11		0	2137	-0-	2137	4370	136	1	2001	2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 2		RRCID -> 146870		COMPL. DATE 10/01/1993			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742					
06		588 N	588	-0-	-0-	-0-	18	1	570	2	Y	-0-		-0-
07		587 N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	570	2	Y	-0-		-0-
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	21	1	567	2	Y	-0-		-0-
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	19	1	602	2	Y	-0-		-0-
10		0	601	-0-	601	601	16	1	585	2	Y	-0-		-0-
11		0	627	-0-	627	1228	24	1	603	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 177		RRCID -> 146878		COMPL. DATE 10/02/1993			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 147241		COMPL. DATE 11/09/1993			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946					
06		1710 N	1693	-0-	-17	-0-	56	1	1637	2	Y	-0-		-0-
07		1767 N	1695	-0-	-72	-0-	55	1	1640	2	Y	-0-		-0-
08		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	60	1	1712	2	Y	-0-		-0-
09		1680 N	1625	-0-	-55	-0-	30	1	1595	2	Y	-0-		-0-
10		0	1762	-0-	1762	1762	120	1	1642	2	Y	-0-		-0-
11		0	1614	-0-	1614	3376	102	1	1512	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HERBST, M.V.		WELL #:		19	RRCID ->	147322	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	7667 - 8390	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARRILLO, O. P.		WELL #:		1	RRCID ->	147335	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7985 - 8750	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		20	RRCID ->	147344	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	7518 - 7557	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		1	RRCID ->	147605	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8238 - 8303	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		33	RRCID ->	147608	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	1493 - 7900
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	37	1	1063	2	Y	-0-	-0-
07	1426 N	1128	-0-	-298	-0-	37	1	1091	2	Y	-0-	-0-
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	44	1	1264	2	Y	-0-	-0-
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	21	1	1109	2	Y	-0-	-0-
10	0	1148	-0-	1148	1148	78	1	1070	2	Y	-0-	-0-
11	0	976	-0-	976	2124	62	1	914	2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		32	RRCID ->	147615	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	7790 - 7904
06	5160 X	4436	-0-	-724	-0-	147	1	4278	2	Y	10	26
						11	9					
07	5332 X	4262	-0-	-1070	-0-	138	1	4096	2	Y	25	27
						28	9					
08	4929 X	4609	-0-	-320	-0-	154	1	4425	2	Y	27	26
						30	9					
09	4770 X	4200	-0-	-570	-0-	76	1	4084	2	Y	36	62
						40	9					
10	0	4256	-0-	4256	4256	288	1	3948	2	Y	18	46
						20	9					
11	0	4330	-0-	4330	8586	273	1	4031	2	Y	24	35
						26	9					

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		5700 X	5482	-0-	-218	-0-		226 1	5256 2	N		-0-				-0-
07		5673 X	5656	-0-	-17	-0-		225 1	5431 2	N		-0-				-0-
08		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-		257 1	5529 2	N		-0-				-0-
09		0	5475	-0-	5475	5475		242 1	5233 2	N		-0-				-0-
10		0	5689	-0-	5689	11164		253 1	5436 2	N		-0-				-0-
11		0	5492	-0-	5492	16656		259 1	5233 2	N		-0-				-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

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

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

06	5880	X	5848	-0-	-32	-0-		241 1	5607 2	N		-0-				-0-
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-		237 1	5712 2	N		-0-				-0-
08	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-		266 1	5713 2	N		-0-				-0-
09	0		5577	-0-	5577	5577		247 1	5330 2	N		-0-				-0-
10	0		5870	-0-	5870	11447		261 1	5609 2	N		-0-				-0-
11	0		5724	-0-	5724	17171		270 1	5454 2	N		-0-				-0-

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-		124 1	1887 2	Y		-0-				-0-
07	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-		141 1	2573 2	Y		-0-				-0-
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-		183 1	2311 2	Y		9				9
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-		116 1	1911 2	Y		-0-				9
10	0		1879	-0-	1879	1879		91 1	1788 2	Y		-0-				9
11	0		2073	-0-	2073	3952		149 1	1924 2	Y		-0-				9

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 179		RRCID -> 148453		COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6420 X	6280	-0-	-140	-0-	259 1	6021 2	N	-0-	-0-
07		6572 X	5777	-0-	-795	-0-	230 1	5547 2	N	-0-	-0-
08		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	289 1	6202 2	N	-0-	-0-
09		0	5805	-0-	5805	5805	257 1	5548 2	N	-0-	-0-
10		0	5845	-0-	5845	11650	260 1	5583 2	N	2	2
11		0	5708	-0-	5708	17358	269 1	5439 2	N	-0-	2

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088		
06		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	84 1	2594 2	Y	-0-	26
07		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	75 1	2490 2	Y	1	27
08		2480 X	2414	-0-	-66	-0-	85 1	2329 2	Y	-0-	27
09		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	85 1	2627 2	Y	-0-	27
10		0	2482	-0-	2482	2482	64 1	2418 2	Y	-0-	27
11		0	2598	-0-	2598	5080	99 1	2499 2	Y	-0-	27

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148974		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262		
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	Y	-0-	5
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	16 1	212 2	Y	-0-	5
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 1	223 2	Y	7	12
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 2	Y	-0-	12
10		0	209	-0-	209	209	11 1	198 2	Y	-0-	12
11		0	216	-0-	216	425	16 1	200 2	Y	-0-	12

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 149923		COMPL. DATE 06/08/1994			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760		
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		Y	-0-	-0-
07		1519 N	1307	-0-	-212	-0-	1307 2		Y	-0-	-0-
08		1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404 2		Y	-0-	-0-
09		0	1400	-0-	1400	1400	1400 2		Y	-0-	-0-
10		0	1484	-0-	1484	2884	1484 2		Y	-0-	-0-
11		0	1691	-0-	1691	4575	1691 2		Y	-0-	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 3-C		RRCID -> 150072		COMPL. DATE 06/09/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 150087		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752		
06		2340 X	2173	-0-	-167	-0-	89 1	2084 2	Y	-0-	19
07		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	56 1	1353 2	Y	-0-	19
08		1767 X	1416	-0-	-351	-0-	63 1	1353 2	Y	-0-	19
09		0	1303	-0-	1303	1303	58 1	1245 2	Y	-0-	19
10		0	1225	-0-	1225	2528	55 1	1170 2	Y	-0-	19
11		0	1216	-0-	1216	3744	57 1	1159 2	Y	-0-	19

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	257	1	5990	2	N	-0-			-0-
07	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	255	1	6141	2	N	-0-			-0-
08	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	283	1	6071	2	N	-0-			-0-
09	0	5941	-0-	5941	5941	263	1	5678	2	N	-0-			-0-
10	0	6154	-0-	6154	12095	274	1	5878	2	N	2			2
11	0	5723	-0-	5723	17818	270	1	5453	2	N	-0-			2

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

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

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

06	600 N	548	-0-	-52	-0-	23	1	525	2	N	-0-			-0-
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	22	1	541	2	N	-0-			-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	2	N	-0-			-0-
09	0	536	-0-	536	536	24	1	512	2	N	-0-			-0-
10	0	285	-0-	285	821	13	1	272	2	N	-0-			-0-
11	0	478	-0-	478	1299	23	1	455	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

06	3630 X	3340	-0-	-290	-0-	138	1	3202	2	N	-0-			16
07	3565 X	3467	-0-	-98	-0-	138	1	3329	2	N	-0-			16
08	3565 X	3445	-0-	-120	-0-	153	1	3292	2	N	-0-			16
09	0	3249	-0-	3249	3249	144	1	3105	2	N	-0-			16
10	0	3331	-0-	3331	6580	148	1	3183	2	N	-0-			16
11	0	3324	-0-	3324	9904	157	1	3167	2	N	-0-			16

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

06	990 N	915	-0-	-75	-0-	38	1	877	2	N	-0-			-0-
07	961 N	941	-0-	-20	-0-	38	1	903	2	N	-0-			-0-
08	961 N	955	-0-	-6	-0-	42	1	913	2	N	-0-			-0-
09	0	836	-0-	836	836	37	1	799	2	N	-0-			-0-
10	0	942	-0-	942	1778	42	1	900	2	N	-0-			-0-
11	0	910	-0-	910	2688	43	1	867	2	N	-0-			-0-

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	632	2	N	-0-			-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	723	2	N	-0-			-0-
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	27	1	589	2	N	-0-			-0-
09	0	483	-0-	483	483	21	1	462	2	N	-0-			-0-
10	0	680	-0-	680	1163	30	1	650	2	N	-0-			-0-
11	0	743	-0-	743	1906	35	1	708	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARRILLO, O.P.		WELL #:		2	RRCID ->	151091	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8270 - 8824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L & P		WELL #:		2	RRCID ->	151138	COMPL. DATE	08/14/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8405 - 8448		
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	56	1	1295	2	N	-0-			-0-
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	50	1	1206	2	N	-0-			-0-
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	1100	2	N	-0-			-0-
09	0	1012	-0-	1012	1012	45	1	967	2	N	-0-			-0-
10	0	787	-0-	787	1799	35	1	752	2	N	-0-			-0-
11	0	865	-0-	865	2664	41	1	824	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		5	RRCID ->	151206	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8481 - 8648		
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	N	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	N	-0-			-0-
09	0	266	-0-	266	266	12	1	254	2	N	-0-			-0-
10	0	267	-0-	267	533	12	1	255	2	N	-0-			-0-
11	0	281	-0-	281	814	13	1	268	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		8	RRCID ->	151910	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8076 - 8410		
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	2	N	-0-			-0-
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	6	1	141	2	N	-0-			-0-
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	7	1	149	2	N	-0-			-0-
09	0	157	-0-	157	157	7	1	150	2	N	-0-			-0-
10	0	163	-0-	163	320	7	1	156	2	N	-0-			-0-
11	0	168	-0-	168	488	8	1	160	2	N	-0-			-0-

CARRILLO, O.P.		WELL #:		3	RRCID ->	152251	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8274 - 8711		
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	N	-0-			-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	N	-0-			-0-
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
09	0	70	-0-	70	70	3	1	67	2	N	-0-			-0-
10	0	47	-0-	47	117	2	1	45	2	N	-0-			-0-
11	0	52	-0-	52	169	2	1	50	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		9	RRCID ->	152447	COMPL. DATE	11/27/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8265 - 8323		
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1038	2	N	-0-			-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	44	1	1063	2	N	-0-			-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	49	1	1054	2	N	-0-			-0-
09	0	1032	-0-	1032	1032	46	1	986	2	N	-0-			-0-
10	0	736	-0-	736	1768	33	1	703	2	N	-0-			-0-
11	0	718	-0-	718	2486	34	1	684	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	153159	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	868 - 7898		
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	72	1	1671	2	Y	-0-			18
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	74	1	1786	2	Y	-0-			18
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	85	1	1833	2	Y	-0-			18
09	0	1747	-0-	1747	1747	77	1	1670	2	Y	-0-			18
10	0	1579	-0-	1579	3326	70	1	1509	2	Y	-0-			18
11	0	1441	-0-	1441	4767	68	1	1373	2	Y	-0-			18

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 153536		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	168	-0-	168	168	168	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	282	-0-	282	450	282	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	260	-0-	260	710	260	2			Y	-0-			-0-
10	0	316	-0-	316	1026	316	2			Y	-0-			-0-
11	0	280	-0-	280	1306	280	2			Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 153866		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602					
06	990 N	380	-0-	-610	-0-	24	1	356	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	495	-0-	-528	-0-	29	1	466	2	N	-0-			-0-
08	527 N	334	-0-	-193	-0-	20	1	314	2	N	-0-			-0-
09	0	156	-0-	156	156	8	1	148	2	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 153959		COMPL. DATE 04/20/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124					
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	72	1	1076	2	N	-0-			60
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	77	1	1210	2	N	5			65
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	6	9							
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	78	1	1225	2	N	-0-			65
*09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	2	N	15			80
						17	9							
*10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	46	1	1158	2	N	-0-			80
11	0	1031	-0-	1031	1031	18	1	1013	2	N	-0-			80

RANCHO NUEVO		WELL #: 7		RRCID -> 154125		COMPL. DATE 10/17/1994			TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734					
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	N	-0-			20
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	2	N	-0-			20
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	2	N	-0-			20
09	0	469	-0-	469	469	21	1	448	2	N	-0-			20
10	0	487	-0-	487	956	22	1	465	2	N	-0-			20
11	0	474	-0-	474	1430	22	1	452	2	N	-0-			20

HEIN TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 154234		COMPL. DATE 04/26/1995			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L & P		WELL #: 4		RRCID -> 154278		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526					
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	770	2	N	-0-			-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	35	1	851	2	N	-0-			-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	40	1	861	2	N	-0-			-0-
09	0	845	-0-	845	845	37	1	808	2	N	-0-			-0-
10	0	999	-0-	999	1844	44	1	955	2	N	-0-			-0-
11	0	917	-0-	917	2761	43	1	874	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	155026	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7192 - 9104		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	751	2	N	-0-	-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	727	2	N	-0-	-0-
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	665	2	N	-0-	-0-
09	0	667	-0-	667	667	667		32	1	635	2	N	-0-	-0-
10	0	707	-0-	707	1374	1374		27	1	680	2	N	-0-	-0-
11	0	775	-0-	775	2149	2149		13	1	762	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		72	RRCID ->	155797	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	8205 - 8247		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

3-D RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	156362	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8810 - 8945		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

RANCHO NUEVO		WELL #:		10	RRCID ->	156577	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7960 - 8724		
06	2760 X	2416	-0-	-344	-0-	-0-		99	1	2317	2	N	-0-	-0-
07	2666 X	2486	-0-	-180	-0-	-0-		99	1	2387	2	N	-0-	-0-
08	2666 X	2456	-0-	-210	-0-	-0-		109	1	2347	2	N	-0-	-0-
09	0	2134	-0-	2134	2134	2134		94	1	2040	2	N	-0-	-0-
10	0	2305	-0-	2305	4439	4439		103	1	2202	2	N	-0-	-0-
11	0	2164	-0-	2164	6603	6603		102	1	2062	2	N	-0-	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		12	RRCID ->	157440	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8136 - 8568		
06	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	2690	2	N	-0-	-0-
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	2354	2	N	-0-	-0-
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	2512	2	N	-0-	-0-
09	0	2147	-0-	2147	2147	2147		95	1	2052	2	N	-0-	-0-
10	0	2310	-0-	2310	4457	4457		103	1	2207	2	N	-0-	-0-
11	0	2177	-0-	2177	6634	6634		103	1	2074	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		182	RRCID ->	157516	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9660 - 9664		
06	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	2854	2	N	-0-	-0-
07	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	2562	2	N	-0-	-0-
08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	2938	2	N	-0-	-0-
09	0	2829	-0-	2829	2829	2829		125	1	2704	2	N	-0-	-0-
10	0	2905	-0-	2905	5734	5734		129	1	2776	2	N	-0-	-0-
11	0	3139	-0-	3139	8873	8873		148	1	2991	2	N	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #:		19	RRCID ->	157794	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10872 - 11433		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RANCHO NUEVO		WELL #:		13	RRCID ->	157822	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8120 - 8174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3210 X	3138	-0-	-72	-0-	129 1	3009 2	N	-0-			-0-
07		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	126 1	3038 2	N	-0-			-0-
08		3162 X	2964	-0-	-198	-0-	132 1	2832 2	N	-0-			-0-
09		0	2896	-0-	2896	2896	128 1	2768 2	N	-0-			-0-
10		0	3029	-0-	3029	5925	135 1	2894 2	N	-0-			-0-
11		0	2921	-0-	2921	8846	138 1	2783 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, C.		WELL #:		7	RRCID ->	158277	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8890 - 8938	
06		3480 X	3421	-0-	-59	-0-	214 1	3207 2	N	-0-			5
07		3565 X	3527	-0-	-38	-0-	210 1	3317 2	N	-0-			5
08		3565 X	3448	-0-	-117	-0-	207 1	3241 2	N	-0-			5
09		3450 X	2808	-0-	-642	-0-	136 1	2672 2	N	-0-			5
*10		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	144 1	3606 2	N	-0-			5
11		0	3249	-0-	3249	3249	56 1	3193 2	N	-0-			4

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 26	RRCID ->	158738	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	9119	PERF.	8744 - 8851	
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	15 1	147 2	Y	-0-			1
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	9 1	97 2	Y	-0-			1
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	12 1	140 2	Y	-0-			1
09		150 N	127	-0-	-23	-0-	13 1	114 2	Y	-0-			1
10		0	7	-0-	7	7	1 1	6 2	Y	-0-			1
11		0	3	-0-	3	10	3 2		Y	-0-			1

CANALES		WELL #:		16	RRCID ->	158740	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9030 - 9572	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	19	-0-	19	19	1 1	18 2	N	-0-			-0-

3-D RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	159352	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8802 - 8912	
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	13 1	295 2	N	-0-			-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	13 1	309 2	N	-0-			-0-
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	15 1	312 2	N	-0-			-0-
09		0	26	-0-	26	26	1 1	25 2	N	-0-			-0-
10		0	51	-0-	51	77	2 1	49 2	N	-0-			-0-
11		0	14	-0-	14	91	1 1	13 2	N	-0-			-0-

3-D RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	159655	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	8541 - 8911	
06		4260 X	4084	-0-	-176	-0-	168 1	3916 2	N	-0-			-0-
07		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	158 1	3812 2	N	-0-			-0-
08		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	180 1	3878 2	N	-0-			-0-
09		0	3990	-0-	3990	3990	177 1	3813 2	N	-0-			-0-
10		0	4212	-0-	4212	8202	187 1	4025 2	N	-0-			-0-
11		0	4046	-0-	4046	12248	191 1	3855 2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	160387	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9599 - 9676	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
L & P		WELL #: 6		RRCID -> 160625		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8272 - 8922	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	121 1	2809 2	N	-0-		-0-
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	117 1	2825 2	N	-0-		-0-
08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	125 1	2694 2	N	-0-		-0-
09	0	2607	-0-	2607	2607	115 1	2492 2	N	-0-		-0-
10	0	2650	-0-	2650	5257	118 1	2532 2	N	-0-		-0-
11	0	2545	-0-	2545	7802	120 1	2425 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 8		RRCID -> 161188		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11296		PERF. 8992 - 9127	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

3-D RANCHES		WELL #: 5		RRCID -> 161411		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 8906 - 8984	
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	98 1	2288 2	N	-0-		-0-
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	81 1	1947 2	N	-0-		-0-
08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	94 1	2017 2	N	-0-		-0-
09	0	826	-0-	826	826	37 1	789 2	N	-0-		-0-
10	0	19	-0-	19	845	1 1	18 2	N	-0-		-0-
11	0	29	-0-	29	874	1 1	28 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 184		RRCID -> 162238		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 8276 - 8884	
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	28 1	656 2	N	-0-		-0-
07	713 N	704	-0-	-9	-0-	28 1	676 2	N	-0-		-0-
08	713 N	664	-0-	-49	-0-	30 1	634 2	N	-0-		-0-
09	0	664	-0-	664	664	29 1	635 2	N	-0-		-0-
10	0	710	-0-	710	1374	32 1	678 2	N	-0-		-0-
11	0	659	-0-	659	2033	31 1	628 2	N	-0-		-0-

L & P		WELL #: 7		RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 9689		PERF. 7971 - 8804	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	N	-0-		-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		-0-
09	0	22	-0-	22	22	1 1	21 2	N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	23	1 2		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9356 - 9384	
06	480 N	274	-0-	-206	-0-	17 1	257 2	N	-0-		28
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		28
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	16 1	243 2	N	-0-		28
09	0	78	-0-	78	78	4 1	74 2	N	-0-		28
10	0	101	-0-	101	179	4 1	97 2	N	-0-		28
11	0	-0-	-0-	-0-	179			N	-0-		28

LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 9921		PERF. 8480 - 8499	
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	14 1	337 2	N	-0-		-0-
07	372 N	261	-0-	-111	-0-	10 1	251 2	N	-0-		-0-
08	372 N	311	-0-	-61	-0-	14 1	297 2	N	-0-		-0-
09	0	378	-0-	378	378	17 1	361 2	N	-0-		-0-
10	0	309	-0-	309	687	14 1	295 2	N	-0-		-0-
11	0	319	-0-	319	1006	15 1	304 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9717 - 9740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	300 N	175	-0-	-125	-0-	7 1	168 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	202	-0-	-108	-0-	8 1	194 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	11 1	231 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	302	-0-	302	302	13 1	289 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	232	-0-	232	534	10 1	222 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	288	-0-	288	822	14 1	274 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 7807		PERF. 7506 - 7511				
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	12 1	368 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	837 N	543	-0-	-294	-0-	16 1	527 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	23 1	642 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	12 1	380 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	447	-0-	447	447	12 1	435 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	468	-0-	468	915	18 1	450 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

3-D RANCHES		WELL #: 6		RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9192 - 9290				
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	95	-0-	95	95	4 1	91 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	315	-0-	315	410	14 1	301 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	180	-0-	180	590	8 1	172 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8844 - 8883				
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6 1	142 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	159 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	144	-0-	144	144	6 1	138 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	167	-0-	167	311	7 1	160 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	144	-0-	144	455	7 1	137 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 77		RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8519 - 8562				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 35		RRCID -> 165326		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8722 - 8762				
06	2100 N	1832	-0-	-268	-0-	75 1	1757 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2139 N	1818	-0-	-321	-0-	72 1	1746 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2108 N	1956	-0-	-152	-0-	87 1	1869 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1764	-0-	1764	1764	78 1	1686 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1723	-0-	1723	3487	77 1	1646 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1908	-0-	1908	5395	90 1	1818 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 165676		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 10914		PERF. 9484 - 9704				
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 186		RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997			TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-		6 1	128 2	N		-0-				-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-		5 1	112 2	N		-0-				-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-		4 1	87 2	N		-0-				-0-
09	0	78	-0-	78	78		3 1	75 2	N		-0-				-0-
10	0	47	-0-	47	125		2 1	45 2	N		-0-				-0-
11	0	93	-0-	93	218		4 1	89 2	N		-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 178		RRCID -> 166325		COMPL. DATE 12/18/1997			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 183		RRCID -> 166736		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497						
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		52 1	1204 2	N		-0-				-0-
07	1271 N	1108	-0-	-163	-0-		44 1	1064 2	N		-0-				-0-
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		60 1	1289 2	N		-0-				-0-
09	0	1213	-0-	1213	1213		54 1	1159 2	N		-0-				-0-
10	0	1231	-0-	1231	2444		55 1	1176 2	N		-0-				-0-
11	0	1191	-0-	1191	3635		56 1	1135 2	N		-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 187		RRCID -> 167304		COMPL. DATE 12/19/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 188		RRCID -> 167560		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 167563		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814						
06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-		2361 2		Y		-0-				-0-
07	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-		2372 2		Y		-0-				-0-
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		2258 2		Y		-0-				-0-
09	0	2295	-0-	2295	2295		2295 2		Y		-0-				-0-
10	0	2211	-0-	2211	4506		2211 2		Y		-0-				-0-
11	0	2104	-0-	2104	6610		2104 2		Y		-0-				-0-

LA PERLA B		WELL #: 8		RRCID -> 167760		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349						
06	210 N	135	-0-	-75	-0-		6 1	129 2	N		-0-				-0-
07	248 N	146	-0-	-102	-0-		6 1	140 2	N		-0-				-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-		10 1	206 2	N		-0-				-0-
09	0	180	-0-	180	180		8 1	172 2	N		-0-				-0-
10	0	142	-0-	142	322		6 1	136 2	N		-0-				-0-
11	0	193	-0-	193	515		9 1	184 2	N		-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA A		WELL #: 9		RRCID -> 167961		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7742 - 8917					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	2	N	-0-				-0-
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	20	1	483	2	N	-0-				-0-
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	23	1	500	2	N	-0-				-0-
09	0	492	-0-	492	492	22	1	470	2	N	-0-				-0-
10	0	523	-0-	523	1015	23	1	500	2	N	-0-				-0-
11	0	514	-0-	514	1529	24	1	490	2	N	-0-				-0-

LA PERLA B		WELL #: 9		RRCID -> 168506		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8655 - 8860					
06	5790 X	5772	-0-	-18	-0-	238	1	5534	2	N	-0-				-0-
07	5921 X	4934	-0-	-987	-0-	197	1	4737	2	N	-0-				-0-
08	5921 X	5471	-0-	-450	-0-	243	1	5228	2	N	-0-				-0-
09	0	5459	-0-	5459	5459	242	1	5217	2	N	-0-				-0-
10	0	5474	-0-	5474	10933	243	1	5229	2	N	2				2
11	0	5361	-0-	5361	16294	253	1	5108	2	N	-0-				2

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 168960		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7596 - 7606					
06	T. A.	10295	-0-	10295	32822	10295	2			Y	-0-				-0-
07	T. A.	10924	-0-	10924	43746	10924	2			Y	-0-				-0-
08	54787 X	11041	-0-	-43746	-0-	11041	2			Y	-0-				-0-
09	0	10796	-0-	10796	10796	10796	2			Y	-0-				-0-
10	0	11413	-0-	11413	22209	11413	2			Y	-0-				-0-
11	0	10856	-0-	10856	33065	10856	2			Y	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 192		RRCID -> 169551		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9967		PERF. 8704 - 8854					
06	4410 X	2605	-0-	-1805	-0-	107	1	2498	2	N	-0-				-0-
07	4371 X	2218	-0-	-2153	-0-	88	1	2130	2	N	-0-				-0-
08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	209	1	4483	2	N	-0-				-0-
09	0	3955	-0-	3955	3955	175	1	3780	2	N	-0-				-0-
10	0	3934	-0-	3934	7889	175	1	3758	2	N	1				1
11	0	3819	-0-	3819	11708	180	1	3639	2	N	-0-				1

LA PERLA		WELL #: 191		RRCID -> 170460		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8360 - 8540					
06	2490 N	2462	-0-	-28	-0-	101	1	2361	2	N	-0-				-0-
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	97	1	2331	2	N	-0-				-0-
08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	125	1	2693	2	N	-0-				-0-
09	0	2630	-0-	2630	2630	116	1	2514	2	N	-0-				-0-
10	0	2244	-0-	2244	4874	100	1	2144	2	N	-0-				-0-
11	0	2654	-0-	2654	7528	125	1	2529	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 193		RRCID -> 171096		COMPL. DATE 10/17/1998		TOTAL DEPTH 9448		PERF. 8925 - 9077					
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-				-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-				-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	2	Y	-0-				-0-
09	0	144	-0-	144	144	6	1	138	2	Y	-0-				-0-
10	0	302	-0-	302	446	13	1	289	2	Y	-0-				-0-
11	0	282	-0-	282	728	13	1	269	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783		COMPL. DATE 12/15/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	82	1	1912	2	Y	-0-
07	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	79	1	1916	2	Y	-0-
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	89	1	1923	2	Y	-0-
09	0	1914	-0-	1914	1914	85	1	1829	2	Y	-0-
10	0	1978	-0-	1978	3892	88	1	1890	2	Y	-0-
11	0	2060	-0-	2060	5952	97	1	1963	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680		
06	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	187	1	4358	2	N	-0-
07	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	185	1	4455	2	N	-0-
08	4619 X	4512	-0-	-107	-0-	201	1	4311	2	N	-0-
09	0	4137	-0-	4137	4137	183	1	3954	2	N	-0-
10	0	4286	-0-	4286	8423	191	1	4094	2	N	1
11	0	3707	-0-	3707	12130	175	1	3532	2	N	1

LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594		
06	690 N	668	-0-	-22	-0-	28	1	640	2	Y	-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	675	2	Y	-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	695	2	Y	-0-
09	0	750	-0-	750	750	33	1	717	2	Y	-0-
10	0	780	-0-	780	1530	35	1	745	2	Y	-0-
11	0	768	-0-	768	2298	36	1	732	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999			TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034		
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	39	1	922	2	Y	-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	37	1	885	2	Y	-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	733	2	Y	-0-
09	0	834	-0-	834	834	37	1	797	2	Y	-0-
10	0	892	-0-	892	1726	40	1	852	2	Y	-0-
11	0	828	-0-	828	2554	39	1	789	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999			TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CANALES		WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259						
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	62	1	1447	2	Y	-0-				-0-
07	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	45	1	1078	2	Y	-0-				-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	63	1	1352	2	Y	-0-				-0-
09	0	1403	-0-	1403	1403	62	1	1341	2	Y	-0-				-0-
10	0	1427	-0-	1427	2830	64	1	1363	2	Y	-0-				-0-
11	0	1396	-0-	1396	4226	66	1	1330	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453						
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-				-0-
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	11	1	266	2	Y	-0-				-0-
08	341 N	290	-0-	-51	-0-	13	1	277	2	Y	-0-				-0-
09	0	330	-0-	330	330	15	1	315	2	Y	-0-				-0-
10	0	335	-0-	335	665	15	1	320	2	Y	-0-				-0-
11	0	287	-0-	287	952	14	1	273	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420						
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-				-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-				-0-
09	0	149	-0-	149	149	7	1	142	2	Y	-0-				-0-
10	0	149	-0-	149	298	7	1	142	2	Y	-0-				-0-
11	0	143	-0-	143	441	7	1	136	2	Y	-0-				-0-

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332						
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	5	1	121	2	N	-0-				-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	23	1	560	2	N	-0-				-0-
08	3100 N	4496	-0-	1396	1396	200	1	4296	2	N	-0-				-0-
09	0	4116	-0-	4116	5512	182	1	3934	2	N	-0-				-0-
10	0	4144	-0-	4144	9656	184	1	3959	2	N	1				1
11	0	3845	-0-	3845	13501	181	1	3664	2	N	-0-				1

LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004						
06	3840 X	3127	-0-	-713	-0-	129	1	2998	2	Y	-0-				-0-
07	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	158	1	3806	2	Y	-0-				-0-
08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	181	1	3890	2	Y	-0-				-0-
09	0	3621	-0-	3621	3621	160	1	3461	2	Y	-0-				-0-
10	0	3753	-0-	3753	7374	167	1	3585	2	Y	1				1
11	0	3550	-0-	3550	10924	167	1	3383	2	Y	-0-				1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8518 - 8856	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1440 N	1292	-0-	-148	-0-	53	1	1239	2	Y	-0-
07	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	55	1	1321	2	Y	-0-
08	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	57	1	1224	2	Y	-0-
09	0	1119	-0-	1119	1119	49	1	1070	2	Y	-0-
10	0	1500	-0-	1500	2619	67	1	1433	2	Y	-0-
11	0	1312	-0-	1312	3931	62	1	1250	2	Y	-0-

LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11305		PERF.10064 - 10855	
06	2490 N	2418	-0-	-72	-0-	100	1	2318	2	N	-0-
07	2573 N	2431	-0-	-142	-0-	97	1	2334	2	N	-0-
08	2542 N	2451	-0-	-91	-0-	109	1	2342	2	N	-0-
09	0	2354	-0-	2354	2354	104	1	2250	2	N	-0-
10	0	2488	-0-	2488	4842	111	1	2377	2	N	-0-
11	0	2349	-0-	2349	7191	111	1	2238	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9348 - 9467	
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	153	1	2300	2	N	-0-
07	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	151	1	2383	2	N	-0-
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	152	1	2372	2	N	-0-
09	0	2091	-0-	2091	2091	102	1	1989	2	N	-0-
10	0	2401	-0-	2401	4492	92	1	2308	2	N	1
11	0	2353	-0-	2353	6845	40	1	2313	2	N	1

BRUNI RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10416 - 11257	
06	3510 X	3470	-0-	-40	-0-	143	1	3321	2	Y	5
07	3627 X	3467	-0-	-160	-0-	138	1	3323	2	Y	5
08	3627 X	3348	-0-	-279	-0-	149	1	3193	2	Y	5
09	0	1981	-0-	1981	1981	88	1	1892	2	Y	1
10	0	4168	-0-	4168	6149	185	1	3981	2	Y	2
11	0	3445	-0-	3445	9594	162	1	3282	2	Y	1

LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8020 - 9374	
06	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	179	1	4176	2	N	-0-
07	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	136	1	3278	2	N	-0-
08	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	190	1	4091	2	N	-0-
09	0	4126	-0-	4126	4126	183	1	3943	2	N	-0-
10	0	4429	-0-	4429	8555	197	1	4232	2	N	-0-
11	0	3431	-0-	3431	11986	162	1	3269	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9400 - 9736	
06	771 X	771	-0-	-0-	-0-	32	1	739	2	Y	-0-
07	772 X	772	-0-	-0-	-0-	31	1	741	2	Y	-0-
08	775 X	761	-0-	-14	-0-	34	1	727	2	Y	-0-
09	0	703	-0-	703	703	31	1	672	2	Y	-0-
10	0	704	-0-	704	1407	31	1	673	2	Y	-0-
11	0	660	-0-	660	2067	31	1	629	2	Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	47 1	1090 2	N	-0-		-0-
07		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	45 1	1077 2	N	-0-		-0-
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	48 1	1037 2	N	-0-		-0-
09		0	978	-0-	978	978	43 1	935 2	N	-0-		-0-
10		0	576	-0-	576	1554	26 1	550 2	N	-0-		-0-
11		0	1444	-0-	1444	2998	68 1	1376 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 52		RRCID -> 174260		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026				
06		5910 X	5553	-0-	-357	-0-	229 1	5324 2	N	-0-		-0-
07		5983 X	5943	-0-	-40	-0-	237 1	5706 2	N	-0-		-0-
08		5983 X	5748	-0-	-235	-0-	256 1	5492 2	N	-0-		-0-
09		0	5345	-0-	5345	5345	237 1	5108 2	N	-0-		-0-
10		0	5719	-0-	5719	11064	254 1	5465 2	N	-0-		-0-
11		0	5615	-0-	5615	16679	265 1	5350 2	N	-0-		-0-

LA PERLA B2		WELL #: 12		RRCID -> 174487		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 174532		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 11613 PERF. 11172 - 11302				
06		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	294 1	6852 2	Y	-0-		-0-
07		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	272 1	6548 2	Y	-0-		-0-
08		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	274 1	5890 2	Y	-0-		-0-
09		0	2845	-0-	2845	2845	126 1	2717 2	Y	2	1 1	1
							2 9					
10		0	1586	-0-	1586	4431	70 1	1513 2	Y	3		4
							3 9					
11		0	1896	-0-	1896	6327	89 1	1806 2	Y	1		5
							1 9					

BRUNI RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 174618		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415				
06		1200 N	1153	-0-	-47	-0-	72 1	1081 2	N	-0-		-0-
07		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	78 1	1232 2	N	-0-		-0-
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	78 1	1215 2	N	-0-		-0-
09		0	1007	-0-	1007	1007	49 1	958 2	N	-0-		-0-
10		0	1400	-0-	1400	2407	54 1	1346 2	N	-0-		-0-
11		0	1214	-0-	1214	3621	21 1	1193 2	N	-0-		-0-

LA PERLA B1		WELL #: 14		RRCID -> 174736		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407				
06		180 N	166	-0-	-14	-0-	7 1	159 2	N	-0-		-0-
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	7 1	166 2	N	-0-		-0-
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 2	N	-0-		-0-
09		0	181	-0-	181	181	8 1	173 2	N	-0-		-0-
10		0	144	-0-	144	325	6 1	138 2	N	-0-		-0-
11		0	165	-0-	165	490	8 1	157 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 174892		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8759 - 9198				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	428	-0-	428	428	21	1	407	2	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	428					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	428					N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 175157		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 11013 - 11100				
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	135	1	3145	2	Y	-0-			-0-
07	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	144	1	3476	2	Y	-0-			-0-
08	3286 X	2620	-0-	-666	-0-	117	1	2503	2	Y	-0-			-0-
09	0	1983	-0-	1983	1983	88	1	1895	2	Y	-0-			-0-
10	0	2388	-0-	2388	4371	106	1	2282	2	Y	-0-			-0-
11	0	2308	-0-	2308	6679	109	1	2199	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10107 - 10826				
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	39	1	915	2	N	-0-			-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	55	1	1336	2	N	-0-			-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1313	2	N	-0-			-0-
09	0	1287	-0-	1287	1287	57	1	1230	2	N	-0-			-0-
10	0	1324	-0-	1324	2611	59	1	1265	2	N	-0-			-0-
11	0	1313	-0-	1313	3924	62	1	1251	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8639 - 9010				
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	135	1	3138	2	Y	-0-			-0-
07	3100 X	3092	-0-	-8	-0-	123	1	2969	2	Y	-0-			-0-
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	147	1	3163	2	Y	-0-			-0-
09	0	3184	-0-	3184	3184	141	1	3043	2	Y	-0-			-0-
10	0	3315	-0-	3315	6499	147	1	3167	2	Y	1			1
11	0	3255	-0-	3255	9754	153	1	3102	2	Y	-0-			1

LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8654 - 9165				
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	62	1	1455	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1277	-0-	-304	-0-	51	1	1226	2	N	-0-			-0-
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	73	1	1573	2	N	-0-			-0-
09	0	1500	-0-	1500	1500	66	1	1434	2	N	-0-			-0-
10	0	1601	-0-	1601	3101	71	1	1530	2	N	-0-			-0-
11	0	1661	-0-	1661	4762	78	1	1583	2	N	-0-			-0-

KING B		WELL #: 5		RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7905 - 8692				
06	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	42	1	977	2	Y	-0-			-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	46	1	1108	2	Y	-0-			-0-
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	52	1	1116	2	Y	-0-			-0-
09	0	1076	-0-	1076	1076	48	1	1028	2	Y	-0-			-0-
10	0	1122	-0-	1122	2198	50	1	1072	2	Y	-0-			-0-
11	0	1079	-0-	1079	3277	51	1	1028	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARTIN, J. C.		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 16		RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 9774		PERF. 8833 - 9512				
06		4320 X	3981	-0-	-339	-0-	164 1	3817 2	N		-0-			-0-
07		4154 X	4126	-0-	-28	-0-	164 1	3962 2	N		-0-			-0-
08		4278 X	4179	-0-	-99	-0-	186 1	3993 2	N		-0-			-0-
09		0	3530	-0-	3530	3530	156 1	3374 2	N		-0-			-0-
10		0	3604	-0-	3604	7134	160 1	3443 2	N		1			1
11		0	3547	-0-	3547	10681	167 1	3380 2	N		-0-			1

		WELL #: 1		RRCID -> 175917		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9501 - 9620				
06		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	46 1	1082 2	Y		-0-			-0-
07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	47 1	1131 2	Y		-0-			-0-
08		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	52 1	1123 2	Y		-0-			-0-
09		0	1003	-0-	1003	1003	44 1	959 2	Y		-0-			-0-
10		0	1134	-0-	1134	2137	50 1	1084 2	Y		-0-			-0-
11		0	1014	-0-	1014	3151	48 1	966 2	Y		-0-			-0-

		WELL #: 20		RRCID -> 175918		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9998 - 10689				
06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	67 1	1568 2	N		-0-			-0-
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	69 1	1654 2	N		-0-			-0-
08		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	66 1	1419 2	N		-0-			-0-
09		0	1440	-0-	1440	1440	64 1	1376 2	N		-0-			-0-
10		0	1647	-0-	1647	3087	73 1	1574 2	N		-0-			-0-
11		0	1571	-0-	1571	4658	74 1	1497 2	N		-0-			-0-

		WELL #: 52		RRCID -> 176001		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10615 - 11225				
06		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	141 1	3290 2	Y		-0-			-0-
07		3534 X	3237	-0-	-297	-0-	129 1	3108 2	Y		-0-			-0-
08		3534 X	3098	-0-	-436	-0-	138 1	2960 2	Y		-0-			-0-
09		0	2827	-0-	2827	2827	125 1	2701 2	Y		1	1 1		-0-
10		0	3205	-0-	3205	6032	143 1	3060 2	Y		2			2
11		0	3249	-0-	3249	9281	153 1	3095 2	Y		1			3

		WELL #: 53		RRCID -> 176033		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10388 - 10816				
06		120 N	71	-0-	-49	-0-	3 1	68 2	Y		-0-			-0-
07		217 N	52	-0-	-165	-0-	2 1	50 2	Y		-0-			-0-
08		93 N	52	-0-	-41	-0-	2 1	50 2	Y		-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		0	429	-0-	429	429	19 1	410 2	Y		-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	429			Y		-0-			-0-

		WELL #: 1		RRCID -> 176120		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9860 - 10501				
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	60 1	1403 2	Y		-0-			-0-
07		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	54 1	1312 2	Y		-0-			-0-
08		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	81 1	1751 2	Y		-0-			-0-
09		0	1687	-0-	1687	1687	75 1	1612 2	Y		-0-			-0-
10		0	1697	-0-	1697	3384	76 1	1621 2	Y		-0-			-0-
11		0	1082	-0-	1082	4466	51 1	1031 2	Y		-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		54	RRCID ->	176253	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10717 - 11221		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	133	1	3086	2	Y	11			39
07	2697 X	2674	-0-	-23	-0-	106	1	2557	2	Y	10			49
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	138	1	2966	2	Y	10			59
09	0	2603	-0-	2603	2603	115	1	2485	2	Y	3	47	1	15
10	0	3885	-0-	3885	6488	173	1	3706	2	Y	5			20
11	0	3632	-0-	3632	10120	171	1	3459	2	Y	2			22

BMT-FNB		WELL #:		1	RRCID ->	176267	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9412 - 9506		
06	450 N	388	-0-	-62	-0-	16	1	372	2	Y	-0-			-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	Y	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-			-0-
09	0	535	-0-	535	535	24	1	511	2	Y	-0-			-0-
10	0	505	-0-	505	1040	22	1	483	2	Y	-0-			-0-
11	0	397	-0-	397	1437	19	1	378	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	176272	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	11576	PERF.	11190 - 11272		
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	87	-0-	-68	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
09	0	67	-0-	67	67	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
10	0	190	-0-	190	257	8	1	182	2	Y	-0-			-0-
11	0	155	-0-	155	412	7	1	148	2	Y	-0-			-0-

BMT-MARTIN B		WELL #:		2	RRCID ->	176327	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9010 - 9644		
06	270 X	130	-0-	-140	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
07	279 X	211	-0-	-68	-0-	8	1	203	2	Y	-0-			-0-
08	217 X	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	2	Y	-0-			-0-
09	0	245	-0-	245	245	11	1	234	2	Y	-0-			-0-
10	0	271	-0-	271	516	12	1	259	2	Y	-0-			-0-
11	0	172	-0-	172	688	8	1	164	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	176524	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8044	PERF.	7725 - 7814		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		51	RRCID ->	176681	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	10671 - 10738		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 208		RRCID -> 176817		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	3042	-0-	42	113	125 1	2917 2	N	-0-	-0-	
07	3030 N	2917	-0-	-113	-0-	116 1	2801 2	N	-0-	-0-	
08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	140 1	3014 2	N	-0-	-0-	
09	0	2984	-0-	2984	2984	132 1	2852 2	N	-0-	-0-	
10	0	3161	-0-	3161	6145	141 1	3020 2	N	-0-	-0-	
11	0	3016	-0-	3016	9161	142 1	2874 2	N	-0-	-0-	

BMT-MARTIN A		WELL #: 7		RRCID -> 176843		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568			
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7 1	165 2	Y	-0-	-0-	
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 2	Y	-0-	-0-	
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16 1	344 2	Y	-0-	-0-	
09	0	211	-0-	211	211	9 1	202 2	Y	-0-	-0-	
10	0	435	-0-	435	646	19 1	416 2	Y	-0-	-0-	
11	0	191	-0-	191	837	9 1	182 2	Y	-0-	-0-	

LUNDELL B		WELL #: 6		RRCID -> 176844		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985			
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	35 1	808 2	N	-0-	-0-	
07	837 N	821	-0-	-16	-0-	33 1	788 2	N	-0-	-0-	
08	868 N	850	-0-	-18	-0-	38 1	812 2	N	-0-	-0-	
09	0	775	-0-	775	775	34 1	741 2	N	-0-	-0-	
10	0	785	-0-	785	1560	35 1	750 2	N	-0-	-0-	
11	0	760	-0-	760	2320	36 1	724 2	N	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 176978		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208			
06	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	275 1	6416 2	Y	-0-	-0-	
07	6882 X	6800	-0-	-82	-0-	271 1	6529 2	Y	-0-	-0-	
08	6882 X	6521	-0-	-361	-0-	290 1	6231 2	Y	-0-	-0-	
09	0	5798	-0-	5798	5798	257 1	5541 2	Y	-0-	-0-	
10	0	6555	-0-	6555	12353	292 1	6263 2	Y	-0-	-0-	
11	0	6278	-0-	6278	18631	296 1	5982 2	Y	-0-	-0-	

BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 177046		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578			
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11 1	261 2	Y	-0-	-0-	
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9 1	229 2	Y	-0-	-0-	
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14 1	308 2	Y	-0-	-0-	
09	0	290	-0-	290	290	13 1	277 2	Y	-0-	-0-	
10	0	253	-0-	253	543	11 1	242 2	Y	-0-	-0-	
11	0	327	-0-	327	870	15 1	312 2	Y	-0-	-0-	

BMT-FNB		WELL #: 3		RRCID -> 177170		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839			
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	36 1	827 2	Y	-0-	-0-	
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	32 1	763 2	Y	-0-	-0-	
08	682 N	479	-0-	-203	-0-	22 1	457 2	Y	-0-	-0-	
09	0	1006	-0-	1006	1006	44 1	962 2	Y	-0-	-0-	
10	0	800	-0-	800	1806	36 1	764 2	Y	-0-	-0-	
11	0	669	-0-	669	2475	32 1	637 2	Y	-0-	-0-	

LA PERLA B2		WELL #: 16		RRCID -> 177262		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283			
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	48 1	1120 2	N	-0-	-0-	
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	33 1	805 2	N	-0-	-0-	
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	58 1	1238 2	N	-0-	-0-	
09	0	1267	-0-	1267	1267	56 1	1211 2	N	-0-	-0-	
10	0	1422	-0-	1422	2689	63 1	1359 2	N	-0-	-0-	
11	0	1394	-0-	1394	4083	66 1	1328 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	177268	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10682 - 11126
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	600 N	466	-0-	-134	-0-	19	1	447	2	Y	-0-	-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	443	2	Y	-0-	-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	Y	-0-	-0-
09	0	569	-0-	569	569	25	1	544	2	Y	-0-	-0-
10	0	678	-0-	678	1247	30	1	648	2	Y	-0-	-0-
11	0	749	-0-	749	1996	35	1	714	2	Y	-0-	-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		5	RRCID ->	177400	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9456 - 10436
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

HEIN TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	177444	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10669 - 11328
06	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	130	1	1946	2	N	-0-	-0-
07	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	145	1	2297	2	N	-0-	-0-
08	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	153	1	2388	2	N	-0-	-0-
09	0	2306	-0-	2306	2306	112	1	2194	2	N	-0-	-0-
10	0	2995	-0-	2995	5301	115	1	2879	2	N	1	1
11	0	1971	-0-	1971	7272	34	1	1937	2	N	-0-	1

BRUNI RANCH		WELL #:		59	RRCID ->	177446	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11550 - 11762
06	1530 N	1518	-0-	-12	-0-	95	1	1423	2	Y	-0-	-0-
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	100	1	1587	2	Y	-0-	-0-
08	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	83	1	1296	2	Y	-0-	-0-
09	0	1619	-0-	1619	1619	79	1	1540	2	Y	-0-	-0-
10	0	1647	-0-	1647	3266	63	1	1584	2	Y	-0-	-0-
11	0	1396	-0-	1396	4662	24	1	1372	2	Y	-0-	-0-

LEAL, F.		WELL #:		2	RRCID ->	177452	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8842 - 9506
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #:		20	RRCID ->	177640	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10910 - 11346
06	2340 X	2024	-0-	-316	-0-	83	1	1941	2	Y	-0-	-0-
07	2418 X	2170	-0-	-248	-0-	86	1	2084	2	Y	-0-	-0-
08	2418 X	2090	-0-	-328	-0-	93	1	1997	2	Y	-0-	-0-
09	0	1998	-0-	1998	1998	88	1	1910	2	Y	-0-	-0-
10	0	2191	-0-	2191	4189	97	1	2094	2	Y	-0-	-0-
11	0	1788	-0-	1788	5977	84	1	1704	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BMT MARTIN A		WELL #:		3	RRCID ->	177867	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9848 - 10502				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	62	2	Y	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	72	2	Y	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	58	2	Y	-0-			-0-
09	0	87	-0-	87	87	87		4	1	83	2	Y	-0-			-0-
10	0	80	-0-	80	167	167		4	1	76	2	Y	-0-			-0-
11	0	64	-0-	64	231	231		3	1	61	2	Y	-0-			-0-

BMT-MARTIN A		WELL #:		8	RRCID ->	177875	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9834 - 10128				
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	907	2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	927	-0-	-375	-0-	-0-		37	1	890	2	Y	-0-			-0-
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1279	2	Y	-0-			-0-
09	0	1195	-0-	1195	1195	1195		53	1	1142	2	Y	-0-			-0-
10	0	1305	-0-	1305	2500	2500		58	1	1247	2	Y	-0-			-0-
11	0	619	-0-	619	3119	3119		29	1	590	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		65	RRCID ->	177878	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11426 - 11490				
06	3570 X	3365	-0-	-205	-0-	-0-		210	1	3148	2	Y	6			13
07	3658 X	3518	-0-	-140	-0-	-0-		209	1	3303	2	Y	5			18
08	3658 X	3504	-0-	-154	-0-	-0-		210	1	3288	2	Y	5			23
09	0	3087	-0-	3087	3087	3087		150	1	2935	2	Y	2	19	1	6
10	0	3197	-0-	3197	6284	6284		122	1	3072	2	Y	3			9
11	0	3021	-0-	3021	9305	9305		52	1	2968	2	Y	1			10

HEIN TRUST C		WELL #:		2	RRCID ->	177977	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9915 - 10380				
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1		1	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-

CANALES		WELL #:		21	RRCID ->	178012	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10040 - 10424				
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	974	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	945	-0-	-109	-0-	-0-		38	1	907	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	782	-0-	-272	-0-	-0-		35	1	747	2	N	-0-			-0-
09	0	1092	-0-	1092	1092	1092		48	1	1044	2	N	-0-			-0-
10	0	1004	-0-	1004	2096	2096		45	1	959	2	N	-0-			-0-
11	0	922	-0-	922	3018	3018		43	1	879	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	178150	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	10898 - 10982				
06	840 N	837	-0-	-3	-0-	-0-		35	1	802	2	Y	-0-			-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	1229	2	Y	-0-			-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	950	2	Y	-0-			-0-
09	0	859	-0-	859	859	859		38	1	821	2	Y	-0-			-0-
10	0	939	-0-	939	1798	1798		42	1	897	2	Y	-0-			-0-
11	0	967	-0-	967	2765	2765		46	1	921	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	84	1	1957	2	Y	-0-		-0-
07	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	74	1	1795	2	Y	-0-		-0-
08	1674 N	1018	-0-	-656	-0-	45	1	973	2	Y	-0-		-0-
09	0	2234	-0-	2234	2234	99	1	2135	2	Y	-0-		-0-
10	0	1705	-0-	1705	3939	76	1	1629	2	Y	-0-		-0-
11	0	1337	-0-	1337	5276	63	1	1274	2	Y	-0-		-0-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11262 - 11355

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

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-		-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-		-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-		-0-
09	0	62	-0-	62	62	3	1	59	2	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

06	7140 X	6780	-0-	-360	-0-	279	1	6501	2	N	-0-		-0-
07	7192 X	6873	-0-	-319	-0-	274	1	6599	2	N	-0-		-0-
08	7192 X	6969	-0-	-223	-0-	310	1	6659	2	N	-0-		-0-
09	0	6568	-0-	6568	6568	291	1	6277	2	N	-0-		-0-
10	0	6998	-0-	6998	13566	311	1	6685	2	N	2		2
11	0	6573	-0-	6573	20139	310	1	6263	2	N	-0-		2

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

06	360 N	298	-0-	-62	-0-	19	1	279	2	N	-0-		-0-
07	341 N	297	-0-	-44	-0-	18	1	279	2	N	-0-		-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	18	1	274	2	N	-0-		-0-
09	0	192	-0-	192	192	9	1	183	2	N	-0-		-0-
10	0	277	-0-	277	469	11	1	266	2	N	-0-		-0-
11	0	219	-0-	219	688	4	1	215	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 209		RRCID -> 178735		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	34	1	783	2	Y	-0-				-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	32	1	774	2	Y	-0-				-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	Y	-0-				-0-
09	0	778	-0-	778	778	34	1	744	2	Y	-0-				-0-
10	0	793	-0-	793	1571	35	1	758	2	Y	-0-				-0-
11	0	760	-0-	760	2331	36	1	724	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA B1		WELL #: 15		RRCID -> 179099		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911						
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	2	N	-0-				-0-
07	961 N	577	-0-	-384	-0-	23	1	554	2	N	-0-				-0-
08	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	45	1	956	2	N	-0-				-0-
09	0	1103	-0-	1103	1103	49	1	1054	2	N	-0-				-0-
10	0	1062	-0-	1062	2165	47	1	1015	2	N	-0-				-0-
11	0	963	-0-	963	3128	45	1	918	2	N	-0-				-0-

SPEARS, IRENE L.		WELL #: 2		RRCID -> 179105		COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCASKILL		WELL #: 22		RRCID -> 179304		COMPL. DATE 09/19/2000			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 53		RRCID -> 179574		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680						
06	6060 X	5675	-0-	-385	-0-	234	1	5441	2	N	-0-				-0-
07	5952 X	5721	-0-	-231	-0-	228	1	5493	2	N	-0-				-0-
08	5952 X	5853	-0-	-99	-0-	260	1	5593	2	N	-0-				-0-
09	0	5578	-0-	5578	5578	247	1	5331	2	N	-0-				-0-
10	0	5811	-0-	5811	11389	259	1	5552	2	N	-0-				-0-
11	0	5620	-0-	5620	17009	265	1	5355	2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 179711		COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558						
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-				-0-
07	341 N	153	-0-	-188	-0-	9	1	144	2	Y	-0-				-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-				-0-
09	0	665	-0-	665	665	32	1	633	2	Y	-0-				-0-
10	0	339	-0-	339	1004	13	1	326	2	Y	-0-				-0-
11	0	499	-0-	499	1503	9	1	490	2	Y	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 179830		COMPL. DATE 10/21/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LEAL, F.		WELL #: 4		RRCID -> 179958		COMPL. DATE 11/05/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	930 N	882	-0-	-48	-0-		36	1	846	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	871	-0-	-90	-0-		35	1	836	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	833	-0-	-97	-0-		37	1	796	2	Y	-0-			-0-
09	0	826	-0-	826	826		37	1	789	2	Y	-0-			-0-
10	0	859	-0-	859	1685		38	1	821	2	Y	-0-			-0-
11	0	825	-0-	825	2510		39	1	786	2	Y	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 54		RRCID -> 180129		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280						
06	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-		118	1	2747	2	N	-0-			-0-
07	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-		120	1	2892	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3126	-0-	26	26		139	1	2987	2	N	-0-			-0-
09	0	2679	-0-	2679	2705		119	1	2560	2	N	-0-			-0-
10	0	2662	-0-	2662	5367		118	1	2544	2	N	-0-			-0-
11	0	1642	-0-	1642	7009		77	1	1565	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 180187		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 180206		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-		6	1	140	2	Y	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-		1	1	23	2	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	4		4	2			Y	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	7		3	2			Y	-0-			-0-

ELLIS		WELL #: 3		RRCID -> 180266		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 180275		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512						
06	1350 N	1065	-0-	-285	-0-		67	1	998	2	N	-0-			-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		68	1	1083	2	N	-0-			-0-
08	992 N	877	-0-	-115	-0-		53	1	824	2	N	-0-			-0-
09	0	825	-0-	825	825		40	1	785	2	N	-0-			-0-
10	0	1458	-0-	1458	2283		56	1	1402	2	N	-0-			-0-
11	0	1734	-0-	1734	4017		30	1	1704	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		7	RRCID ->	180276	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9756 - 9846	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	188 1	2816 2	N	N	-0-			-0-
07	3007 X	2896	-0-	-111	-0-	172 1	2724 2	N	N	-0-			-0-
08	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	182 1	2840 2	N	N	-0-			-0-
09	0	2691	-0-	2691	2691	131 1	2560 2	N	N	-0-			-0-
10	0	3610	-0-	3610	6301	138 1	3471 2	N	N	1			1
11	0	3015	-0-	3015	9316	52 1	2963 2	N	N	-0-			1

BRUNI RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	180280	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8871 - 9440	
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	97 1	1450 2	N	N	-0-			64
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	118 1	1871 2	N	N	-0-			64
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	119 1	1861 2	N	N	3			67
09	0	1528	-0-	1528	1528	74 1	1454 2	N	N	-0-			67
10	0	1489	-0-	1489	3017	57 1	1432 2	N	N	-0-			67
11	0	1585	-0-	1585	4602	27 1	1558 2	N	N	-0-			67

LA PERLA		WELL #:		215	RRCID ->	180282	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8160 - 9308	
06	3000 N	3289	-0-	289	680	135 1	3154 2	N	N	-0-			-0-
07	4657 X	3977	-0-	-680	-0-	158 1	3819 2	N	N	-0-			-0-
08	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	185 1	3975 2	N	N	-0-			-0-
09	0	3612	-0-	3612	3612	160 1	3452 2	N	N	-0-			-0-
10	0	3377	-0-	3377	6989	150 1	3227 2	N	N	-0-			-0-
11	0	2799	-0-	2799	9788	132 1	2667 2	N	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		216	RRCID ->	180285	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8140 - 8906	
06	2430 N	2402	-0-	-28	-0-	99 1	2303 2	N	N	-0-			-0-
07	2542 N	2488	-0-	-54	-0-	99 1	2389 2	N	N	-0-			-0-
08	2511 N	2506	-0-	-5	-0-	111 1	2395 2	N	N	-0-			-0-
09	0	2379	-0-	2379	2379	105 1	2274 2	N	N	-0-			-0-
10	0	2400	-0-	2400	4779	107 1	2293 2	N	N	-0-			-0-
11	0	2353	-0-	2353	7132	111 1	2242 2	N	N	-0-			-0-

BMT FNB		WELL #:		4	RRCID ->	180490	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9472 - 9576	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	Y	Y	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	Y	Y	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	Y	-0-			-0-
09	0	102	-0-	102	102	4 1	98 2	Y	Y	-0-			-0-
10	0	64	-0-	64	166	3 1	61 2	Y	Y	-0-			-0-
11	0	433	-0-	433	599	20 1	413 2	Y	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		213	RRCID ->	180507	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8492 - 9166	
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17 1	396 2	Y	Y	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13 1	309 2	Y	Y	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14 1	307 2	Y	Y	-0-			-0-
09	0	315	-0-	315	315	14 1	301 2	Y	Y	-0-			-0-
10	0	433	-0-	433	748	19 1	414 2	Y	Y	-0-			-0-
11	0	324	-0-	324	1072	15 1	309 2	Y	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11420 - 11484		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	160	1	2394	2	Y	-0-	
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	140	1	2215	2	Y	-0-	
08	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	150	1	2349	2	Y	-0-	
09	0	2626	-0-	2626	2626	127	1	2497	2	Y	2	
						2	9				1	
10	0	2289	-0-	2289	4915	88	1	2199	2	Y	2	
						2	9				3	
11	0	2155	-0-	2155	7070	37	1	2117	2	Y	1	
						1	9				4	

BMT MARTIN A		WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9010 - 9664		
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	2	N	-0-	
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	17	1	411	2	N	-0-	
08	496 N	338	-0-	-158	-0-	15	1	323	2	N	-0-	
09	0	873	-0-	873	873	39	1	834	2	N	-0-	
10	0	614	-0-	614	1487	27	1	587	2	N	-0-	
11	0	570	-0-	570	2057	27	1	543	2	N	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9484 - 11370		
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-	
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-	
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
10	0	20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 180582		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10762 - 10860		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	

BMT MARTIN B		WELL #: 13		RRCID -> 180702		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 9398 - 9562		
06	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	53	1	1239	2	Y	-0-	
07	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	53	1	1269	2	Y	-0-	
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	66	1	1429	2	Y	-0-	
09	0	1356	-0-	1356	1356	60	1	1296	2	Y	-0-	
10	0	1498	-0-	1498	2854	67	1	1431	2	Y	-0-	
11	0	1376	-0-	1376	4230	65	1	1311	2	Y	-0-	

ELLIS		WELL #: 4		RRCID -> 180745		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9618 - 10082		
06	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	110	1	2568	2	N	-0-	
07	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	108	1	2603	2	N	-0-	
08	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	121	1	2609	2	N	-0-	
09	0	2571	-0-	2571	2571	114	1	2457	2	N	-0-	
10	0	2728	-0-	2728	5299	121	1	2607	2	N	-0-	
11	0	2655	-0-	2655	7954	125	1	2530	2	N	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCASKILL		WELL #: 24		RRCID -> 180947		COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	630 N	555	-0-	-75	-0-	23	1	532	2	Y	-0-
07	651 N	592	-0-	-59	-0-	24	1	568	2	Y	-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	2	Y	-0-
09	0	584	-0-	584	584	26	1	558	2	Y	-0-
10	0	622	-0-	622	1206	28	1	594	2	Y	-0-
11	0	588	-0-	588	1794	28	1	560	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 212		RRCID -> 181169		COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060		
06	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	70	1	1630	2	N	-0-
07	1829 N	1683	-0-	-146	-0-	67	1	1616	2	N	-0-
08	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	80	1	1709	2	N	-0-
09	0	1669	-0-	1669	1669	74	1	1595	2	N	-0-
10	0	1774	-0-	1774	3443	79	1	1695	2	N	-0-
11	0	1700	-0-	1700	5143	80	1	1620	2	N	-0-

BMT-MARTIN B		WELL #: 15		RRCID -> 181317		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196		
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	8	1	185	2	Y	-0-
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	2	Y	-0-
09	0	121	-0-	121	121	5	1	116	2	Y	-0-
10	0	128	-0-	128	249	6	1	122	2	Y	-0-
11	0	113	-0-	113	362	5	1	108	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 181319		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748		
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	60	1	898	2	Y	5
07	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	62	1	976	2	Y	5
08	992 N	967	-0-	-25	-0-	58	1	903	2	Y	5
09	0	790	-0-	790	790	38	1	751	2	Y	1
10	0	1017	-0-	1017	1807	39	1	976	2	Y	2
11	0	950	-0-	950	2757	16	1	933	2	Y	1

BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 181467		COMPL. DATE 11/08/2001			TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945		
06	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	90	1	1355	2	Y	-0-
07	1612 N	967	-0-	-645	-0-	57	1	910	2	Y	-0-
08	1550 N	1111	-0-	-439	-0-	67	1	1044	2	Y	-0-
09	0	1115	-0-	1115	1115	54	1	1061	2	Y	-0-
10	0	1554	-0-	1554	2669	59	1	1495	2	Y	-0-
11	0	1437	-0-	1437	4106	25	1	1412	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 86		RRCID -> 181600		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 05		RRCID -> 181816		COMPL. DATE 11/02/2018			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEIN TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 181823		COMPL. DATE 02/24/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BMT - FNB		WELL #: 5		RRCID -> 182094		COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000		
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 2	Y	-0-		-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3 1	80 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		-0-
09	0	64	-0-	64	64	3 1	61 2	Y	-0-		-0-
10	0	32	-0-	32	96	1 1	31 2	Y	-0-		-0-
11	0	68	-0-	68	164	3 1	65 2	Y	-0-		-0-

DYE, J. D.		WELL #: 9		RRCID -> 182108		COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 91		RRCID -> 182126		COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552		
06	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	65 1	980 2	Y	-0-		-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	60 1	946 2	Y	-0-		-0-
08	1085 N	972	-0-	-113	-0-	58 1	914 2	Y	-0-		-0-
09	0	731	-0-	731	731	35 1	696 2	Y	-0-		-0-
10	0	1049	-0-	1049	1780	40 1	1009 2	Y	-0-		-0-
11	0	667	-0-	667	2447	12 1	655 2	Y	-0-		-0-

F. LEAL		WELL #: 3		RRCID -> 182322		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454		
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	34 1	796 2	Y	-0-		-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	34 1	813 2	Y	-0-		-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	38 1	824 2	Y	-0-		-0-
09	0	808	-0-	808	808	36 1	772 2	Y	-0-		-0-
10	0	848	-0-	848	1656	38 1	810 2	Y	-0-		-0-
11	0	806	-0-	806	2462	38 1	768 2	Y	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 22		RRCID -> 182718		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240		
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	92 1	2145 2	N	-0-		-0-
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	89 1	2145 2	N	-0-		-0-
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	101 1	2163 2	N	-0-		-0-
09	0	2160	-0-	2160	2160	96 1	2064 2	N	-0-		-0-
10	0	2306	-0-	2306	4466	103 1	2203 2	N	-0-		-0-
11	0	2041	-0-	2041	6507	96 1	1945 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 182720		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 182796		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

F. LEAL		WELL #: 5		RRCID -> 182804		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 55		RRCID -> 182919		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853			
06	5520 X	4983	-0-	-537	-0-	205	1	4778	2	N	-0-	-0-
07	5487 X	5160	-0-	-327	-0-	206	1	4954	2	N	-0-	-0-
08	5487 X	4983	-0-	-504	-0-	222	1	4761	2	N	-0-	-0-
09	0	5333	-0-	5333	5333	236	1	5097	2	N	-0-	-0-
10	0	5536	-0-	5536	10869	246	1	5290	2	N	-0-	-0-
11	0	5112	-0-	5112	15981	241	1	4871	2	N	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #: 25		RRCID -> 183137		COMPL. DATE 04/21/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938			
06	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	91	1	2113	2	N	-0-	-0-
07	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	86	1	2081	2	N	-0-	-0-
08	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	91	1	1953	2	N	-0-	-0-
09	0	1973	-0-	1973	1973	87	1	1886	2	N	-0-	-0-
10	0	2019	-0-	2019	3992	90	1	1929	2	N	-0-	-0-
11	0	1935	-0-	1935	5927	91	1	1844	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 159ST		RRCID -> 183405		COMPL. DATE 04/27/2001			TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606			
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	36	1	845	2	N	-0-	-0-
07	899 N	895	-0-	-4	-0-	36	1	859	2	N	-0-	-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	44	1	940	2	N	-0-	-0-
09	0	1095	-0-	1095	1095	48	1	1047	2	N	-0-	-0-
10	0	1009	-0-	1009	2104	45	1	964	2	N	-0-	-0-
11	0	769	-0-	769	2873	36	1	733	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 217		RRCID -> 183409		COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609			
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	81	1	1878	2	N	-0-	-0-
07	2077 N	2044	-0-	-33	-0-	81	1	1963	2	N	-0-	-0-
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	96	1	2063	2	N	-0-	-0-
09	0	1966	-0-	1966	1966	87	1	1879	2	N	-0-	-0-
10	0	2102	-0-	2102	4068	94	1	2008	2	N	-0-	-0-
11	0	1999	-0-	1999	6067	94	1	1905	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HEIN TRUST B		WELL #: 10		RRCID -> 183437		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1188	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1329	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	869	-0-	869	869	869	42	1	827	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1212	-0-	1212	2081	2081	46	1	1166	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1267	-0-	1267	3348	3348	22	1	1245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 183439		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586						
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	56	-0-	56	56	56	3	1	53	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	100	-0-	100	156	156	4	1	96	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	93	-0-	93	249	249	2	1	91	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 16		RRCID -> 183442		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730						
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	58	-0-	58	58	58	2	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	77	-0-	77	135	135	3	1	74	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	46	-0-	46	181	181	2	1	44	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 183445		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590						
06	510 N	455	-0-	-55	-0-	-0-	29	1	426	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496 N	438	-0-	-58	-0-	-0-	26	1	412	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	390	-0-	390	390	390	19	1	371	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	464	-0-	464	854	854	18	1	446	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	297	-0-	297	1151	1151	5	1	292	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 183461		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525						
06	630 N	598	-0-	-32	-0-	-0-	38	1	560	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	-0-	41	1	651	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	686	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	553	-0-	553	553	553	27	1	526	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	818	-0-	818	1371	1371	31	1	787	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1618	-0-	1618	2989	2989	28	1	1590	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 220		RRCID -> 183468		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924						
06	6570 X	6147	-0-	-423	-0-	-0-	253	1	5894	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6603 X	6099	-0-	-504	-0-	-0-	243	1	5856	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6417 X	5876	-0-	-541	-0-	-0-	261	1	5615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	5914	-0-	5914	5914	5914	262	1	5652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	6287	-0-	6287	12201	12201	280	1	6007	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	6035	-0-	6035	18236	18236	285	1	5750	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 183469		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868						
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	862	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	899 N	876	-0-	-23	-0-	-0-	52	1	824	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	930 N	663	-0-	-267	-0-	-0-	40	1	623	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	546	-0-	546	546	546	27	1	519	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	642	-0-	642	1188	1188	25	1	617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	553	-0-	553	1741	1741	10	1	543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 219		RRCID -> 183471		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	1041	-0-	-369	-0-	43	1	998 2	N	-0-		-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	56	1	1345 2	N	-0-		-0-
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	70	1	1498 2	N	-0-		-0-
09	0	1455	-0-	1455	1455	64	1	1391 2	N	-0-		-0-
10	0	1524	-0-	1524	2979	68	1	1456 2	N	-0-		-0-
11	0	1315	-0-	1315	4294	62	1	1253 2	N	-0-		-0-

LA PERLA B2		WELL #: 17		RRCID -> 183546		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 218		RRCID -> 183600		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396				
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	62	1	1452 2	N	-0-		-0-
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	62	1	1490 2	N	-0-		-0-
08	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	66	1	1423 2	N	-0-		-0-
09	0	1564	-0-	1564	1564	69	1	1495 2	N	-0-		-0-
10	0	1618	-0-	1618	3182	72	1	1546 2	N	-0-		-0-
11	0	1533	-0-	1533	4715	72	1	1461 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 183838		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 183841		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012				
06	900 N	724	-0-	-176	-0-	45	1	679 2	Y	-0-		-0-
07	992 N	959	-0-	-33	-0-	57	1	902 2	Y	-0-		-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	57	1	886 2	Y	-0-		-0-
09	0	723	-0-	723	723	35	1	688 2	Y	-0-		-0-
10	0	937	-0-	937	1660	36	1	901 2	Y	-0-		-0-
11	0	700	-0-	700	2360	12	1	688 2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 70		RRCID -> 184036		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094				
06	3090 X	2790	-0-	-300	-0-	174	1	2616 2	Y	-0-		-0-
07	3193 X	2766	-0-	-427	-0-	164	1	2602 2	Y	-0-		-0-
08	3100 X	2948	-0-	-152	-0-	177	1	2771 2	Y	-0-		-0-
09	0	2218	-0-	2218	2218	107	1	2102 2	Y	8	6 1	2
10	0	2647	-0-	2647	4865	101	1	2534 2	Y	11		13
11	0	2802	-0-	2802	7667	48	1	2750 2	Y	4		17

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 184355		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15 1	230 2	Y	-0-	-0-	
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15 1	231 2	Y	-0-	-0-	
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15 1	231 2	Y	-0-	-0-	
09	0	247	-0-	247	247	12 1	233 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
10	0	254	-0-	254	501	10 1	242 2	Y	2		3
						2 9					
11	0	240	-0-	240	741	4 1	235 2	Y	1		4
						1 9					

BMT MARTIN C		WELL #: 1		RRCID -> 184443		COMPL. DATE 06/25/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226		
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y	-0-	-0-	
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	-0-	-0-	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	Y	-0-	-0-	
09	0	125	-0-	125	125	6 1	119 2	Y	-0-	-0-	
10	0	123	-0-	123	248	6 1	117 2	Y	-0-	-0-	
11	0	868	-0-	868	1116	41 1	827 2	Y	-0-	-0-	

BMT MARTIN C		WELL #: 2		RRCID -> 185463		COMPL. DATE 09/22/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706		
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5 1	128 2	Y	-0-	-0-	
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	-0-	-0-	
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	84 2	Y	-0-	-0-	
09	0	76	-0-	76	76	3 1	73 2	Y	-0-	-0-	
10	0	97	-0-	97	173	4 1	93 2	Y	-0-	-0-	
11	0	483	-0-	483	656	23 1	460 2	Y	-0-	-0-	

HEIN TRUST B		WELL #: 11		RRCID -> 185482		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334		
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	80 1	1199 2	N	-0-	-0-	
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	78 1	1226 2	N	-0-	-0-	
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	53 1	829 2	N	-0-	-0-	
09	0	622	-0-	622	622	30 1	592 2	N	-0-	-0-	
10	0	1668	-0-	1668	2290	64 1	1604 2	N	-0-	-0-	
11	0	1405	-0-	1405	3695	24 1	1381 2	N	-0-	-0-	

MCASKILL		WELL #: 27		RRCID -> 185680		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106		
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	20 1	469 2	Y	-0-	-0-	
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	19 1	446 2	Y	-0-	-0-	
08	589 N	447	-0-	-142	-0-	20 1	427 2	Y	-0-	-0-	
09	0	374	-0-	374	374	17 1	357 2	Y	-0-	-0-	
10	0	541	-0-	541	915	24 1	517 2	Y	-0-	-0-	
11	0	317	-0-	317	1232	15 1	302 2	Y	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 185696		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956		
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	84 1	1258 2	Y	-0-	-0-	
07	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	79 1	1250 2	Y	-0-	-0-	
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	81 1	1275 2	Y	-0-	-0-	
09	0	1192	-0-	1192	1192	58 1	1133 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	0	1366	-0-	1366	2558	52 1	1312 2	Y	2		2
						2 9					
11	0	1283	-0-	1283	3841	22 1	1260 2	Y	1		3
						1 9					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HEIN TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 186067		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-			-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32	34	1	1	31	2	N	-0-			-0-
11	0	18	-0-	18	52	18	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 56		RRCID -> 186612		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853					
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	71	1	1655	2	N	-0-			-0-
07	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	101	1	2436	2	N	-0-			-0-
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	95	1	2034	2	N	-0-			-0-
09	0	1856	-0-	1856	1856	82	1	1774	2	N	-0-			-0-
10	0	1682	-0-	1682	3538	75	1	1607	2	N	-0-			-0-
11	0	1706	-0-	1706	5244	80	1	1626	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 186728		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027					
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
09	0	35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-			-0-
11	0	20	-0-	20	55	20	2			Y	-0-			-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 18		RRCID -> 186733		COMPL. DATE 11/03/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660					
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	N	-0-			-0-
09	0	187	-0-	187	187	8	1	179	2	N	-0-			-0-
10	0	266	-0-	266	453	12	1	254	2	N	-0-			-0-
11	0	231	-0-	231	684	11	1	220	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 225		RRCID -> 186782		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DYE, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 186791		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859					
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	63	1	1467	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	56	1	1343	2	N	-0-			-0-
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	67	1	1437	2	N	-0-			-0-
09	0	1312	-0-	1312	1312	58	1	1254	2	N	-0-			-0-
10	0	611	-0-	611	1923	27	1	584	2	N	-0-			-0-
11	0	1497	-0-	1497	3420	71	1	1426	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573					
06	1650 N	460	-0-	-1190	-0-	19	1	441	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	418	-0-	-1132	-0-	17	1	401	2	N	-0-			-0-
08	992 N	629	-0-	-363	-0-	28	1	601	2	N	-0-			-0-
09	0	605	-0-	605	605	27	1	578	2	N	-0-			-0-
10	0	661	-0-	661	1266	29	1	632	2	N	-0-			-0-
11	0	545	-0-	545	1811	26	1	519	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		43	RRCID ->	186879	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11944 - 11968		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-		10	1	153	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-		4	1	71	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	82	-0-	-73	-0-		5	1	77	2	Y	-0-		-0-
09	0	98	-0-	98	98		5	1	93	2	Y	-0-		-0-
10	0	81	-0-	81	179		3	1	78	2	Y	-0-		-0-
11	0	83	-0-	83	262		1	1	82	2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		92	RRCID ->	187268	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	11082 - 11129		
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-		33	1	766	2	Y	-0-		-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-		25	1	612	2	Y	-0-		-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-		28	1	606	2	Y	-0-		-0-
09	0	379	-0-	379	379		17	1	362	2	Y	-0-		-0-
10	0	465	-0-	465	844		21	1	444	2	Y	-0-		-0-
11	0	397	-0-	397	1241		19	1	378	2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		89	RRCID ->	187277	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10766 - 10958		
06	120 N	7	-0-	-113	-0-		7	2			Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-		14	1	219	2	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

DYE, J. D.		WELL #:		10	RRCID ->	187474	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8170 - 8240		
06	6480 X	6223	-0-	-257	-0-		256	1	5967	2	N	-0-		-0-
07	6758 X	6299	-0-	-459	-0-		251	1	6048	2	N	-0-		-0-
08	6882 X	6678	-0-	-204	-0-		297	1	6381	2	N	-0-		-0-
09	0	6162	-0-	6162	6162		273	1	5889	2	N	-0-		-0-
10	0	6364	-0-	6364	12526		283	1	6081	2	N	-0-		-0-
11	0	6333	-0-	6333	18859		299	1	6034	2	N	-0-		-0-

HEIN TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	187488	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	11384	PERF.	10434 - 10903		
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-		-0-
09	0	3	-0-	3	3		3	2			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-		-0-

HEIN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	188006	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF.	9202 - 10886		
06	480 N	417	-0-	-63	-0-		26	1	391	2	N	-0-		-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-		32	1	501	2	N	-0-		-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-		33	1	524	2	N	-0-		-0-
09	0	385	-0-	385	385		19	1	366	2	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	385						N	-0-		-0-
11	0	76	-0-	76	461		1	1	75	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		222	RRCID ->	188046	COMPL. DATE	02/02/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8932 - 9416		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CANALES		WELL #: 23		RRCID -> 188139		COMPL. DATE 03/12/2002			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1890 N	1818	-0-	-72	-0-	75	1	1743	2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	75	1	1811	2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	82	1	1762	2	N	-0-			-0-
09	0	1682	-0-	1682	1682	74	1	1608	2	N	-0-			-0-
10	0	1797	-0-	1797	3479	80	1	1717	2	N	-0-			-0-
11	0	1581	-0-	1581	5060	75	1	1506	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 188530		COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 188857		COMPL. DATE 04/12/2002			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCMURREY, W.M.		WELL #: 57		RRCID -> 188858		COMPL. DATE 04/24/2002			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384					
06	1800 N	1748	-0-	-52	-0-	72	1	1676	2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1818	-0-	-104	-0-	72	1	1746	2	N	-0-			-0-
08	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	81	1	1738	2	N	-0-			-0-
09	0	1825	-0-	1825	1825	81	1	1744	2	N	-0-			-0-
10	0	1984	-0-	1984	3809	88	1	1896	2	N	-0-			-0-
11	0	1761	-0-	1761	5570	83	1	1678	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 228		RRCID -> 189240		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124					
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	61	1	1417	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	60	1	1441	2	N	-0-			-0-
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	73	1	1562	2	N	-0-			-0-
09	0	1503	-0-	1503	1503	67	1	1436	2	N	-0-			-0-
10	0	1548	-0-	1548	3051	69	1	1479	2	N	-0-			-0-
11	0	1457	-0-	1457	4508	69	1	1388	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 189396		COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710					
06	1710 N	1691	-0-	-19	-0-	106	1	1585	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1594	-0-	-80	-0-	95	1	1499	2	Y	-0-			-0-
08	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	106	1	1661	2	Y	-0-			-0-
09	0	1244	-0-	1244	1244	60	1	1184	2	Y	-0-			-0-
10	0	1696	-0-	1696	2940	65	1	1631	2	Y	-0-			-0-
11	0	1203	-0-	1203	4143	21	1	1182	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032					
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	Y	-0-			-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	Y	-0-			-0-
09	0	260	-0-	260	260	13	1	247	2	Y	-0-			-0-
10	0	499	-0-	499	759	19	1	480	2	Y	-0-			-0-
11	0	433	-0-	433	1192	7	1	426	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8744 - 8902		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	91	1	2115	2	N	-0-	-0-
07	2325 N	2207	-0-	-118	-0-	88	1	2119	2	N	-0-	-0-
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	105	1	2249	2	N	-0-	-0-
09	0	2223	-0-	2223	2223	98	1	2125	2	N	-0-	-0-
10	0	2408	-0-	2408	4631	107	1	2301	2	N	-0-	-0-
11	0	2380	-0-	2380	7011	112	1	2268	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 232		RRCID -> 190005		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8170 - 8931		
06	1020 N	846	-0-	-174	-0-	35	1	811	2	N	-0-	-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	44	1	1070	2	N	-0-	-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	2	N	-0-	-0-
09	0	944	-0-	944	944	42	1	902	2	N	-0-	-0-
10	0	880	-0-	880	1824	39	1	841	2	N	-0-	-0-
11	0	882	-0-	882	2706	42	1	840	2	N	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8888 - 9250		
06	6060 X	5402	-0-	-658	-0-	222	1	5180	2	N	-0-	-0-
07	5766 X	5393	-0-	-373	-0-	215	1	5178	2	N	-0-	-0-
08	5828 X	5740	-0-	-88	-0-	255	1	5485	2	N	-0-	-0-
09	0	5681	-0-	5681	5681	251	1	5430	2	N	-0-	-0-
10	0	5477	-0-	5477	11158	244	1	5231	2	N	2	2
11	0	5667	-0-	5667	16825	267	1	5400	2	N	-0-	2

LA PERLA		WELL #: 231		RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8141 - 8558		
06	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	49	1	1140	2	N	-0-	-0-
07	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	49	1	1182	2	N	-0-	-0-
08	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	55	1	1178	2	N	-0-	-0-
09	0	1162	-0-	1162	1162	51	1	1111	2	N	-0-	-0-
10	0	1213	-0-	1213	2375	54	1	1159	2	N	-0-	-0-
11	0	1130	-0-	1130	3505	53	1	1077	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 234		RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8268 - 9170		
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	156	1	3626	2	Y	-0-	-0-
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	146	1	3523	2	Y	-0-	-0-
08	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	179	1	3833	2	Y	-0-	-0-
09	0	4001	-0-	4001	4001	177	1	3824	2	Y	-0-	-0-
10	0	4239	-0-	4239	8240	188	1	4050	2	Y	1	1
11	0	4077	-0-	4077	12317	192	1	3885	2	Y	-0-	1

LA PERLA		WELL #: 233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9067		PERF. 8042 - 8580		
06	4170 X	3933	-0-	-237	-0-	162	1	3771	2	N	-0-	-0-
07	4309 X	4042	-0-	-267	-0-	161	1	3881	2	N	-0-	-0-
08	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	188	1	4040	2	N	-0-	-0-
09	0	3794	-0-	3794	3794	168	1	3626	2	N	-0-	-0-
10	0	4083	-0-	4083	7877	182	1	3901	2	N	-0-	-0-
11	0	4032	-0-	4032	11909	190	1	3842	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	60	1	1408	2	N	-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	60	1	1445	2	N	-0-
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	68	1	1453	2	N	-0-
09	0	1312	-0-	1312	1312	58	1	1254	2	N	-0-
10	0	1467	-0-	1467	2779	65	1	1402	2	N	-0-
11	0	1415	-0-	1415	4194	67	1	1348	2	N	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002			TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090		
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	530	2	N	-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	N	-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	N	-0-
09	0	380	-0-	380	380	18	1	362	2	N	-0-
10	0	591	-0-	591	971	23	1	568	2	N	-0-
11	0	725	-0-	725	1696	12	1	713	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628		
06	6270 X	6092	-0-	-178	-0-	251	1	5841	2	N	-0-
07	6417 X	6234	-0-	-183	-0-	248	1	5986	2	N	-0-
08	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	295	1	6347	2	N	-0-
09	0	6211	-0-	6211	6211	275	1	5936	2	N	-0-
10	0	6375	-0-	6375	12586	284	1	6091	2	N	-0-
11	0	6112	-0-	6112	18698	288	1	5824	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611		
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	53	1	1234	2	Y	-0-
07	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	45	1	1092	2	Y	-0-
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	56	1	1211	2	Y	-0-
09	0	1255	-0-	1255	1255	56	1	1199	2	Y	-0-
10	0	1320	-0-	1320	2575	59	1	1261	2	Y	-0-
11	0	1100	-0-	1100	3675	52	1	1048	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464		
06	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	41	1	963	2	Y	-0-
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	48	1	1158	2	Y	-0-
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	53	1	1127	2	Y	-0-
09	0	1296	-0-	1296	1296	57	1	1239	2	Y	-0-
10	0	1303	-0-	1303	2599	58	1	1245	2	Y	-0-
11	0	1390	-0-	1390	3989	66	1	1324	2	Y	-0-

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 4		RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434		
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	2	N	-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	N	-0-
08	496 N	355	-0-	-141	-0-	16	1	339	2	N	-0-
09	0	239	-0-	239	239	11	1	228	2	N	-0-
10	0	397	-0-	397	636	18	1	379	2	N	-0-
11	0	210	-0-	210	846	10	1	200	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8002 - 8012					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1560 N	1358	-0-	-202	-0-		56	1	1302	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1404	-0-	-208	-0-		56	1	1348	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1597	-0-	-15	-0-		71	1	1526	2	N	-0-			-0-
09	0	1542	-0-	1542	1542		68	1	1474	2	N	-0-			-0-
10	0	1587	-0-	1587	3129		71	1	1516	2	N	-0-			-0-
11	0	1500	-0-	1500	4629		71	1	1429	2	N	-0-			-0-

LA PERLA B2		WELL #: 21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 8963 - 9130					
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		64	1	1488	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1376	-0-	-174	-0-		55	1	1321	2	N	-0-			-0-
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		69	1	1477	2	N	-0-			-0-
09	0	1487	-0-	1487	1487		66	1	1421	2	N	-0-			-0-
10	0	1766	-0-	1766	3253		79	1	1687	2	N	-0-			-0-
11	0	1706	-0-	1706	4959		80	1	1626	2	N	-0-			-0-

BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9496 - 9728					
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1		1	2			Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	2		1	2			Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11574		PERF. 11168 - 11250					
06	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-		121	1	2821	2	Y	-0-			-0-
07	2945 X	1473	-0-	-1472	-0-		59	1	1414	2	Y	-0-			-0-
08	2945 X	2208	-0-	-737	-0-		98	1	2110	2	Y	-0-			-0-
09	0	2001	-0-	2001	2001		88	1	1911	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
10	0	1726	-0-	1726	3727		77	1	1647	2	Y	2			3
							2	9							
11	0	1227	-0-	1227	4954		58	1	1168	2	Y	1			4
							1	9							

LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 7958 - 8040					
06	450 N	448	-0-	-2	-0-		18	1	430	2	N	-0-			-0-
07	465 N	387	-0-	-78	-0-		15	1	372	2	N	-0-			-0-
08	465 N	363	-0-	-102	-0-		16	1	347	2	N	-0-			-0-
09	0	482	-0-	482	482		21	1	461	2	N	-0-			-0-
10	0	422	-0-	422	904		19	1	403	2	N	-0-			-0-
11	0	389	-0-	389	1293		18	1	371	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9608 - 9976					
06	600 N	49	-0-	-551	-0-		2	1	47	2	N	-0-			-0-
07	713 N	35	-0-	-678	-0-		1	1	34	2	N	-0-			-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-		30	1	638	2	N	-0-			-0-
09	0	1463	-0-	1463	1463		65	1	1398	2	N	-0-			-0-
10	0	1448	-0-	1448	2911		64	1	1384	2	N	-0-			-0-
11	0	1345	-0-	1345	4256		63	1	1282	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2160 N	2001	-0-	-159	-0-	82	1	1919	2	N	-0-	-0-
07	2263 N	1938	-0-	-325	-0-	77	1	1861	2	N	-0-	-0-
08	2201 N	2195	-0-	-6	-0-	98	1	2097	2	N	-0-	-0-
09	0	2128	-0-	2128	2128	94	1	2034	2	N	-0-	-0-
10	0	2158	-0-	2158	4286	96	1	2062	2	N	-0-	-0-
11	0	2222	-0-	2222	6508	105	1	2117	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624		COMPL. DATE 12/18/2003			TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936			
06	930 N	2	-0-	-928	-0-	2	2			N	-0-	-0-
07	992 N	23	-0-	-969	-0-	1	1	22	2	N	-0-	-0-
08	403 N	24	-0-	-379	-0-	1	1	23	2	N	-0-	-0-
09	0	15	-0-	15	15	1	1	14	2	N	-0-	-0-
10	0	48	-0-	48	63	2	1	46	2	N	-0-	-0-
11	0	43	-0-	43	106	2	1	41	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11244 - 11360			
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	79	1	1849	2	Y	-0-	-0-
07	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	56	1	1350	2	Y	-0-	-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	74	1	1600	2	Y	-0-	-0-
09	0	1989	-0-	1989	1989	88	1	1901	2	Y	-0-	-0-
10	0	1832	-0-	1832	3821	82	1	1750	2	Y	-0-	-0-
11	0	2095	-0-	2095	5916	99	1	1996	2	Y	-0-	-0-

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202145		COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 244		RRCID -> 203566		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881			
06	1410 N	1273	-0-	-137	-0-	52	1	1221	2	N	-0-	-0-
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	58	1	1409	2	N	-0-	-0-
08	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	63	1	1358	2	N	-0-	-0-
09	0	1347	-0-	1347	1347	60	1	1287	2	N	-0-	-0-
10	0	1423	-0-	1423	2770	63	1	1360	2	N	-0-	-0-
11	0	1360	-0-	1360	4130	64	1	1296	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 247		RRCID -> 203604		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635			
06	3000 N	3792	-0-	792	792	156	1	3636	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	3286	-0-	186	978	131	1	3155	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	2986	-0-	-114	864	133	1	2853	2	N	-0-	-0-
09	0	2649	-0-	2649	3513	117	1	2532	2	N	-0-	-0-
10	0	2701	-0-	2701	6214	120	1	2581	2	N	-0-	-0-
11	0	2633	-0-	2633	8847	124	1	2509	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 246		RRCID -> 204204		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005			
06	1710 N	1650	-0-	-60	-0-	68	1	1582	2	N	-0-	-0-
07	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	69	1	1656	2	N	-0-	-0-
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	80	1	1730	2	N	-0-	-0-
09	0	1697	-0-	1697	1697	75	1	1622	2	N	-0-	-0-
10	0	1788	-0-	1788	3485	80	1	1708	2	N	-0-	-0-
11	0	1738	-0-	1738	5223	82	1	1656	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6 1	145 2	Y	-0-	-0-	
07	155 N	82	-0-	-73	-0-	3 1	79 2	Y	-0-	-0-	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 2	Y	-0-	-0-	
09	0	132	-0-	132	132	6 1	126 2	Y	-0-	-0-	
10	0	122	-0-	122	254	5 1	117 2	Y	-0-	-0-	
11	0	119	-0-	119	373	6 1	113 2	Y	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624		
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	97 1	2248 2	Y	-0-	-0-	
07	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	104 1	2495 2	Y	-0-	-0-	
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	114 1	2446 2	Y	-0-	-0-	
09	0	2404	-0-	2404	2404	106 1	2298 2	Y	-0-	-0-	
10	0	2497	-0-	2497	4901	111 1	2385 2	Y	1	1	
						1 9					
11	0	2399	-0-	2399	7300	113 1	2286 2	Y	-0-	1	

MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 207004		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125		
06	1350 N	1053	-0-	-297	-0-	60 1	993 2	Y	-0-	4	
07	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	74 1	1011 2	Y	-0-	4	
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	78 1	1280 2	Y	8	12	
						9 9					
09	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	56 1	988 2	Y	-0-	12	
10	0	869	-0-	869	869	45 1	824 2	Y	-0-	12	
11	0	696	-0-	696	1565	51 1	645 2	Y	-0-	12	

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 5		RRCID -> 208266		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166		
06	1770 N	1671	-0-	-99	-0-	53 1	1618 2	N	-0-	31	
07	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	51 1	1680 2	N	4	35	
						4 9					
08	1953 N	1660	-0-	-293	-0-	59 1	1601 2	N	-0-	35	
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	58 1	1791 2	N	-0-	35	
10	0	1833	-0-	1833	1833	48 1	1785 2	N	-0-	35	
11	0	1558	-0-	1558	3391	59 1	1499 2	N	-0-	35	

LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208275		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994		
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	12 1	278 2	N	-0-	-0-	
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	11 1	266 2	N	-0-	-0-	
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	10 1	216 2	N	-0-	-0-	
09	0	264	-0-	264	264	12 1	252 2	N	-0-	-0-	
10	0	285	-0-	285	549	13 1	272 2	N	-0-	-0-	
11	0	243	-0-	243	792	11 1	232 2	N	-0-	-0-	

MCASKILL		WELL #: 1		RRCID -> 209478		COMPL. DATE 07/04/2004			TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418		
06	330 N	285	-0-	-45	-0-	12 1	273 2	N	-0-	-0-	
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	12 1	293 2	N	-0-	-0-	
08	341 N	265	-0-	-76	-0-	12 1	253 2	N	-0-	-0-	
09	0	272	-0-	272	272	12 1	260 2	N	-0-	-0-	
10	0	297	-0-	297	569	13 1	284 2	N	-0-	-0-	
11	0	296	-0-	296	865	14 1	282 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	10	5	2			N	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	17	7	2			N	-0-			-0-

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

06	3540 X	3294	-0-	-246	-0-	136	1	3158	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	3382	-0-	-245	-0-	135	1	3247	2	N	-0-			-0-
08	3565 X	3415	-0-	-150	-0-	152	1	3263	2	N	-0-			-0-
09	0	3164	-0-	3164	3164	140	1	3024	2	N	-0-			-0-
10	0	3371	-0-	3371	6535	150	1	3220	2	N	1			1
						1	9							
11	0	3271	-0-	3271	9806	154	1	3117	2	N	-0-			1

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	76	1	1775	2	N	-0-			-0-
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	82	1	1985	2	N	-0-			-0-
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	94	1	2025	2	N	-0-			-0-
09	0	1974	-0-	1974	1974	87	1	1887	2	N	-0-			-0-
10	0	2003	-0-	2003	3977	89	1	1914	2	N	-0-			-0-
11	0	2013	-0-	2013	5990	95	1	1918	2	N	-0-			-0-

VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	76	1	1768	2	Y	-0-			-0-
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	76	1	1832	2	Y	-0-			-0-
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	85	1	1812	2	Y	-0-			-0-
09	0	1801	-0-	1801	1801	80	1	1721	2	Y	-0-			-0-
10	0	1827	-0-	1827	3628	81	1	1746	2	Y	-0-			-0-
11	0	1734	-0-	1734	5362	82	1	1652	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 11308 - 11408

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

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 10784 - 10806

06	1980 N	1746	-0-	-234	-0-	72	1	1674	2	Y	-0-			-0-
07	1860 N	1539	-0-	-321	-0-	61	1	1478	2	Y	-0-			-0-
08	1922 N	1595	-0-	-327	-0-	71	1	1524	2	Y	-0-			-0-
09	0	1840	-0-	1840	1840	81	1	1759	2	Y	-0-			-0-
10	0	1675	-0-	1675	3515	75	1	1600	2	Y	-0-			-0-
11	0	1592	-0-	1592	5107	75	1	1517	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCASKILL TR5		WELL #:		33	RRCID -> 220746		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11907	PERF.10724	- 10811	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	480 N	349	-0-	-131	-0-	14	1	335	2	N	-0-	-0-
07	372 N	315	-0-	-57	-0-	13	1	302	2	N	-0-	-0-
08	403 N	344	-0-	-59	-0-	15	1	329	2	N	-0-	-0-
09	0	301	-0-	301	301	13	1	288	2	N	-0-	-0-
10	0	285	-0-	285	586	13	1	272	2	N	-0-	-0-
11	0	283	-0-	283	869	13	1	270	2	N	-0-	-0-

MCASKILL TR5		WELL #:		34	RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 11385	PERF. 9854	- 10447	
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	145	1	3373	2	N	-0-	-0-
07	3472 X	3225	-0-	-247	-0-	129	1	3096	2	N	-0-	-0-
08	3472 X	3385	-0-	-87	-0-	151	1	3234	2	N	-0-	-0-
09	0	3244	-0-	3244	3244	144	1	3100	2	N	-0-	-0-
10	0	3441	-0-	3441	6685	153	1	3288	2	N	-0-	-0-
11	0	3417	-0-	3417	10102	161	1	3256	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		106	RRCID -> 222792		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11425	PERF.10708	- 10798	
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	130	1	3035	2	Y	-0-	-0-
07	3131 X	3009	-0-	-122	-0-	120	1	2889	2	Y	-0-	-0-
08	3255 X	2588	-0-	-667	-0-	115	1	2473	2	Y	-0-	-0-
09	0	2403	-0-	2403	2403	106	1	2297	2	Y	-0-	-0-
10	0	2653	-0-	2653	5056	118	1	2535	2	Y	-0-	-0-
11	0	2528	-0-	2528	7584	119	1	2409	2	Y	-0-	-0-

MCASKILL TR7		WELL #:		32	RRCID -> 222817		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 12001	PERF.11032	- 11122	
06	3630 X	3266	-0-	-364	-0-	135	1	3131	2	Y	-0-	-0-
07	3627 X	2997	-0-	-630	-0-	119	1	2878	2	Y	-0-	-0-
08	3627 X	3371	-0-	-256	-0-	150	1	3221	2	Y	-0-	-0-
09	0	2912	-0-	2912	2912	129	1	2783	2	Y	-0-	-0-
10	0	3249	-0-	3249	6161	145	1	3104	2	Y	-0-	-0-
11	0	3170	-0-	3170	9331	149	1	3021	2	Y	-0-	-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #:		32	RRCID -> 223033		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8218	- 8400	
06	2040 N	1876	-0-	-164	-0-	1876	2			N	-0-	30
07	2108 N	1867	-0-	-241	-0-	1867	2			N	-0-	30
08	2046 N	1901	-0-	-145	-0-	1901	2			N	-0-	30
09	0	1791	-0-	1791	1791	1791	2			N	-0-	30
10	0	1788	-0-	1788	3579	1788	2			N	-0-	30
11	0	1743	-0-	1743	5322	1743	2			N	-0-	30

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		39	RRCID -> 224682		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 8760	PERF. 8624	- 8634	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #:		33	RRCID -> 225603		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7818	- 7828	
06	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-	-0-
07	651 N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-	-0-
08	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-	-0-
09	0	537	-0-	537	537	537	2			N	-0-	-0-
10	0	573	-0-	573	1110	573	2			N	-0-	-0-
11	0	551	-0-	551	1661	551	2			N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 227786		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5880 X	5471	-0-	-409	-0-	5471 2		N	-0-			-0-
07	6076 X	5392	-0-	-684	-0-	5392 2		N	-0-			-0-
08	6014 X	5531	-0-	-483	-0-	5531 2		N	-0-			-0-
09	0	5360	-0-	5360	5360	5360 2		N	-0-			-0-
10	0	5803	-0-	5803	11163	5803 2		N	-0-			-0-
11	0	5229	-0-	5229	16392	5229 2		N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 227883		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	74 1	1580 2	Y	-0-			-0-
09	0	224	-0-	224	224	10 1	214 2	Y	-0-			-0-
10	0	639	-0-	639	863	28 1	611 2	Y	-0-			-0-
11	0	269	-0-	269	1132	13 1	256 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA A1		WELL #: 10		RRCID -> 231225		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314			
06	300 N	211	-0-	-89	-0-	9 1	202 2	N	-0-			-0-
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	11 1	272 2	N	-0-			-0-
08	310 N	166	-0-	-144	-0-	7 1	159 2	N	-0-			-0-
09	0	254	-0-	254	254	11 1	243 2	N	-0-			-0-
10	0	196	-0-	196	450	9 1	187 2	N	-0-			-0-
11	0	250	-0-	250	700	12 1	238 2	N	-0-			-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 233170		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303			
06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	107 1	2496 2	N	-0-			-0-
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	113 1	2725 2	N	-0-			-0-
08	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	132 1	2837 2	N	-0-			-0-
09	0	2882	-0-	2882	2882	127 1	2755 2	N	-0-			-0-
10	0	3315	-0-	3315	6197	148 1	3167 2	N	-0-			-0-
11	0	2957	-0-	2957	9154	139 1	2818 2	N	-0-			-0-

MCASKILL TR4		WELL #: 37		RRCID -> 235797		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776			
06	3090 X	3021	-0-	-69	-0-	124 1	2897 2	Y	-0-			-0-
07	3193 X	2684	-0-	-509	-0-	107 1	2577 2	Y	-0-			-0-
08	3193 X	3041	-0-	-152	-0-	135 1	2906 2	Y	-0-			-0-
09	0	2717	-0-	2717	2717	120 1	2597 2	Y	-0-			-0-
10	0	3216	-0-	3216	5933	143 1	3073 2	Y	-0-			-0-
11	0	2995	-0-	2995	8928	141 1	2854 2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 237169		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635			
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	169 1	2535 2	N	-0-			-0-
07	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	160 1	2531 2	N	-0-			-0-
08	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	173 1	2699 2	N	-0-			-0-
09	0	2421	-0-	2421	2421	118 1	2303 2	N	-0-			-0-
10	0	2931	-0-	2931	5352	112 1	2818 2	N	1			1
11	0	2518	-0-	2518	7870	43 1	2475 2	N	-0-			1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	2	Y	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	Y	-0-			-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-			-0-
09	0	227	-0-	227	227	10	1	217	2	Y	-0-			-0-
10	0	276	-0-	276	503	12	1	264	2	Y	-0-			-0-
11	0	35	-0-	35	538	2	1	33	2	Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

06	3240 X	2999	-0-	-241	-0-	2999	2			N	-0-			90
07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-			90
08	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-			90
09	0	3319	-0-	3319	3319	3319	2			N	-0-			90
10	0	3317	-0-	3317	6636	3317	2			N	-0-			90
11	0	3233	-0-	3233	9869	3233	2			N	-0-			90

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

06	4470 X	4129	-0-	-341	-0-	4129	2			N	-0-			-0-
07	4619 X	4538	-0-	-81	-0-	4538	2			N	-0-			-0-
08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-			-0-
09	0	4130	-0-	4130	4130	4130	2			N	-0-			-0-
10	0	4470	-0-	4470	8600	4470	2			N	-0-			-0-
11	0	4171	-0-	4171	12771	4171	2			N	-0-			-0-

MCCANN, C.L. WELL #: RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			16
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			16
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			16
09	0	490	-0-	490	490	490	2			N	-0-			16
10	0	179	-0-	179	669	179	2			N	-0-			16
11	0	384	-0-	384	1053	384	2			N	-0-			16

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 256		RRCID -> 252835		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10226		PERF. 9076 - 9102		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	106	1	2462	2	N	-0-	-0-
07	2573 N	2274	-0-	-299	-0-	91	1	2183	2	N	-0-	-0-
08	2325 N	2262	-0-	-63	-0-	101	1	2161	2	N	-0-	-0-
09	0	2408	-0-	2408	2408	107	1	2301	2	N	-0-	-0-
10	0	2473	-0-	2473	4881	110	1	2363	2	N	-0-	-0-
11	0	2362	-0-	2362	7243	111	1	2251	2	N	-0-	-0-

VELA, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 256233		COMPL. DATE 04/11/2009		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 7370 - 8652		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 261		RRCID -> 259590		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 10842		PERF. 8692 - 9396		
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	24	1	564	2	N	-0-	-0-
07	527 N	406	-0-	-121	-0-	16	1	390	2	N	-0-	-0-
08	403 N	318	-0-	-85	-0-	14	1	304	2	N	-0-	-0-
09	0	370	-0-	370	370	16	1	354	2	N	-0-	-0-
10	0	319	-0-	319	689	14	1	305	2	N	-0-	-0-
11	0	357	-0-	357	1046	17	1	340	2	N	-0-	-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 38		RRCID -> 260531		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7886 - 7896		
06	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-	-0-
07	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-	-0-
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-	-0-
09	0	2794	-0-	2794	2794	2794	2			N	-0-	-0-
10	0	3273	-0-	3273	6067	3273	2			N	-0-	-0-
11	0	3116	-0-	3116	9183	3116	2			N	-0-	-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 40		RRCID -> 261679		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7346 - 7622		
06	T. A.	23	-0-	23	48	23	2			Y	-0-	16
07	T. A.	11	-0-	11	59	11	2			Y	-0-	16
08	169 X	110	-0-	-59	-0-	110	2			Y	-0-	16
09	0	157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-	16
10	0	179	-0-	179	336	179	2			Y	-0-	16
11	0	44	-0-	44	380	44	2			Y	-0-	16

VIDAURRI, R.		WELL #: 37		RRCID -> 263277		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 7680		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 258		RRCID -> 266975		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 9912 - 9992		
06	3570 X	3433	-0-	-137	-0-	141	1	3292	2	N	-0-	-0-
07	3534 X	3394	-0-	-140	-0-	135	1	3259	2	N	-0-	-0-
08	3534 X	3522	-0-	-12	-0-	157	1	3365	2	N	-0-	-0-
09	0	3168	-0-	3168	3168	140	1	3028	2	N	-0-	-0-
10	0	3551	-0-	3551	6719	158	1	3393	2	N	-0-	-0-
11	0	3350	-0-	3350	10069	158	1	3192	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 293138		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178															
HUBBERD ESTATE F		WELL #: 1		RRCID -> 135920		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418									
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	158	1	1247	2	Y	1					12	
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	166	1	1150	2	Y	4					16	
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	184	1	1206	2	Y	7					23	
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	216	1	1269	2	Y	5					28	
10	0	1504	-0-	1504	1504	237	1	1258	2	Y	8					36	
11	0	1202	-0-	1202	2706	198	1	1003	2	Y	1	37	1			-0-	

HUBBERD ESTATE E		WELL #: 5		RRCID -> 135994		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709									
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	183	1	1446	2	Y	2					7	
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	190	1	1313	2	Y	4					11	
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	162	1	1059	2	Y	6					17	
09	1440 N	1186	-0-	-254	-0-	172	1	1010	2	Y	4					21	
10	0	1074	-0-	1074	1074	169	1	898	2	Y	6					27	
11	0	876	-0-	876	1950	144	1	731	2	Y	1	28	1			-0-	

HUBBERD ESTATE A		WELL #: 7		RRCID -> 141057		COMPL. DATE 11/02/1991		TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718									
06	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	335	1	2652	2	Y	5					32	
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	319	1	2206	2	Y	6					38	
08	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	301	1	1971	2	Y	12					50	
09	2070 X	1937	-0-	-133	-0-	281	1	1649	2	Y	6					56	
10	0	1708	-0-	1708	1708	269	1	1428	2	Y	10					66	
11	0	1472	-0-	1472	3180	242	1	1229	2	Y	1	60	1			7	

HUBBERD ESTATE D		WELL #: 8		RRCID -> 141748		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214									
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					15	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15	
08	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-					15	
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					15	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
HUBBERD ESTATE "G"		WELL #:		2	RRCID ->	159532	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8100 - 8512	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	173 1	1367 2	Y	2			9
							2 9						
07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	180 1	1242 2	Y	4			13
							4 9						
08		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	161 1	1052 2	Y	6			19
							7 9						
09		1440 N	1083	-0-	-357	-0-	157 1	922 2	Y	4			23
							4 9						
10		0	1269	-0-	1269	1269	200 1	1061 2	Y	7			30
							8 9						
11		0	1186	-0-	1186	2455	195 1	990 2	Y	1	31 1		-0-
							1 9						

MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID ->	172592	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9188 - 9770	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	173202	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT M-99142		WELL #:		1	RRCID ->	173218	COMPL. DATE	03/03/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8354 - 9384	
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	73 1	953 2	N		-0-			-0-
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	77 1	1005 2	N		-0-			-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	74 1	909 2	N		-0-			-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	67 1	831 2	N		-0-			-0-
10	0	1037	-0-	1037	1037	75 1	962 2	N		-0-			-0-
11	0	939	-0-	939	1976	68 1	871 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	181504	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	6760 - 6770	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JARAL		WELL #:		4	RRCID ->	185497	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11485 - 11585	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	223	-0-	223	223	223 2			Y	-0-			-0-
08	467 X	244	-0-	-223	-0-	244 2			Y	-0-			-0-
09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 2			Y	-0-			-0-
10	0	87	-0-	87	87	87 2			Y	-0-			-0-
11	0	179	-0-	179	266	179 2			Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		73	RRCID ->	261465	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		71	RRCID ->	261855	COMPL. DATE	11/28/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		WELL #:		480181	RRCID ->	155907	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8374 - 8586		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2017														
MAGNA OPERATING, LLC		WELL #:		521455	RRCID ->	191848	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10233 - 10308		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC		WELL #:		681491	RRCID ->	219528	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	11499	PERF.	9640 - 11324		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SILVER FOX OIL & GAS LLC		WELL #:		781927	RRCID ->	126689	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9604 - 9610		
06	14B2 EXT	1145	-0-	1145	3440	1145	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1150	-0-	1150	4590	1150	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4590					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4590					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4590					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4590					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		//CONT.//		781927									
WHITE		WELL #:		1B	RRCID ->	176326	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	10511	PERF. 8670 - 9710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT		235	-0-	235	730	235	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT		240	-0-	240	970	240	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	970			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	970			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	970			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	970			N	NO RPT		-0-	

WHITE		WELL #:		2B	RRCID ->	179048	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8986 - 9214		
06	14B2 EXT		235	-0-	235	730	235	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT		240	-0-	240	970	240	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	970			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	970			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	970			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	970			N	NO RPT		-0-	

TEAL ENERGY USA, INC.		840852		WELL #:		2RE	RRCID ->	265538	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8048	PERF. 7006 - 7685
KATHLEEN MARIE													
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-		-0-	
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	1939	2	197	9	N	179	179 1	
08	1860 N	1516	-0-	-344	-0-	1516	2		N	-0-		-0-	
09	0	646	-0-	646	-0-	646	2		N	-0-		-0-	
10	0	2012	-0-	2012	-0-	2658	2		N	-0-		-0-	
11	0	1649	-0-	1649	-0-	4307	2		N	-0-		-0-	

VAQUERO OPERATING		882776		WELL #:		1	RRCID ->	232481	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9124 - 10750
BMT													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	

LA PERLA (WILCOX, FIRST)		50925 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657											
HEIN, A.O.		WELL #:		1	RRCID ->	131965	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	5762	PERF. 4553 - 4563		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH)		50925 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657											
MCCANN, CATALINA L.		WELL #:		1	RRCID ->	156673	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 5150 - 5250		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA (WILCOX 6800)		50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KING, AL DR.		WELL #: 1		RRCID -> 142924		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	69 1	1617 2	N	-0-		-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	71 1	1710 2	N	-0-		-0-
08	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	80 1	1712 2	N	-0-		-0-
09	0		1768	-0-	1768	1768	78 1	1690 2	N	-0-		-0-
10	0		1825	-0-	1825	3593	81 1	1744 2	N	-0-		-0-
11	0		1565	-0-	1565	5158	74 1	1491 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 152987		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901				
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44 1	1029 2	Y	-0-		12
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50 1	1194 2	Y	-0-		12
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	51 1	1081 2	Y	-0-		12
09	0		1056	-0-	1056	1056	47 1	1009 2	Y	-0-		12
10	0		1133	-0-	1133	2189	50 1	1083 2	Y	-0-		12
11	0		1096	-0-	1096	3285	52 1	1044 2	Y	-0-		12

VELA, J.M.		WELL #: 18		RRCID -> 256235		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380				
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-		-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	N	-0-		-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	N	-0-		-0-
09	0		32	-0-	32	32	1 1	31 2	N	-0-		-0-
10	0		25	-0-	25	57	1 1	24 2	N	-0-		-0-
11	0		23	-0-	23	80	1 1	22 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 102		RRCID -> 289084		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6618 - 6648				
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11 1	265 2	N	-0-		-0-
07	372	N	69	-0-	-303	-0-	3 1	66 2	N	-0-		-0-
08	248	N	83	-0-	-165	-0-	4 1	79 2	N	-0-		-0-
09	0		167	-0-	167	167	7 1	160 2	N	-0-		-0-
10	0		292	-0-	292	459	13 1	279 2	N	-0-		-0-
11	0		55	-0-	55	514	3 1	52 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 127		RRCID -> 289135		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6718 - 6744				
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9 1	206 2	N	-0-		-0-
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	5 1	125 2	N	-0-		-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	7 1	146 2	N	-0-		-0-
09	0		107	-0-	107	107	5 1	102 2	N	-0-		-0-
10	0		168	-0-	168	275	7 1	161 2	N	-0-		-0-
11	0		75	-0-	75	350	4 1	71 2	N	-0-		-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 289227		COMPL. DATE 05/29/2016		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5918 - 5924				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	6 1	5
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	3		8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		11
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

VELA, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 289291		COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5918 - 5928				
06	360	N	184	-0-	-176	-0-	8 1	176 2	N	-0-		-0-
07	372	N	152	-0-	-220	-0-	6 1	146 2	N	-0-		-0-
08	248	N	151	-0-	-97	-0-	7 1	144 2	N	-0-		-0-
09	0		153	-0-	153	153	7 1	146 2	N	-0-		-0-
10	0		258	-0-	258	411	12 1	246 2	N	-0-		-0-
11	0		682	-0-	682	1093	32 1	650 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 289470		COMPL. DATE 06/22/2016			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5843 - 5861			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	30 1	700 2	N	-0-			15
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	31 1	740 2	N	-0-			15
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	46 1	983 2	N	-0-			15
09	0	800	-0-	800	800	35 1	765 2	N	-0-			15
10	0	917	-0-	917	1717	41 1	876 2	N	-0-			15
11	0	1067	-0-	1067	2784	50 1	1017 2	N	-0-			15

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 289507		COMPL. DATE 10/24/2016			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5850 - 5890			
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	36 1	849 2	N	3	33 1		9
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	32 1	778 2	N	18			27
08	930 N	812	-0-	-118	-0-	36 1	776 2	N	-0-			27
09	0	782	-0-	782	782	35 1	747 2	N	-0-			27
10	0	795	-0-	795	1577	34 1	742 2	N	17			44
11	0	732	-0-	732	2309	34 1	698 2	N	-0-			44

CATALINA L. MCCANN		WELL #: 3		RRCID -> 289583		COMPL. DATE 06/07/2019			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6530 - 6610			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	5	5 2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 185		RRCID -> 289606		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6130 - 6162			
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	22 1	513 2	Y	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	20 1	483 2	Y	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	23 1	484 2	Y	-0-			-0-
09	0	442	-0-	442	442	20 1	422 2	Y	-0-			-0-
10	0	439	-0-	439	881	19 1	420 2	Y	-0-			-0-
11	0	75	-0-	75	956	4 1	71 2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, E.T.		WELL #: 4		RRCID -> 289708		COMPL. DATE 10/16/2016			TOTAL DEPTH 8737 PERF. 5805 - 5833			
06	5160 X	4570	-0-	-590	-0-	188 1	4382 2	Y	-0-			24
07	4836 X	4746	-0-	-90	-0-	189 1	4557 2	Y	-0-			24
08	4774 X	4712	-0-	-62	-0-	210 1	4502 2	Y	-0-			24
09	0	4410	-0-	4410	4410	195 1	4215 2	Y	-0-			24
10	0	4535	-0-	4535	8945	202 1	4333 2	Y	-0-			24
11	0	4357	-0-	4357	13302	205 1	4152 2	Y	-0-			24

CHARLES, ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 289709		COMPL. DATE 05/22/2016			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5868 - 5890			
06	5400 X	5143	-0-	-257	-0-	212 1	4931 2	N	-0-			28
07	5301 X	5265	-0-	-36	-0-	210 1	5055 2	N	-0-			28
08	5301 X	4945	-0-	-356	-0-	220 1	4725 2	N	-0-			28
09	0	4759	-0-	4759	4759	211 1	4548 2	N	-0-			28
10	0	4855	-0-	4855	9614	216 1	4639 2	N	-0-			28
11	0	4654	-0-	4654	14268	219 1	4435 2	N	-0-			28

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BENAVIDES, B.R.		WELL #:		14	RRCID ->	289851	COMPL. DATE	05/15/2019	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	6892 - 6912		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	690 N	374	-0-	-316	-0-		15	1	359	2	N	-0-		-0-
07	589 N	304	-0-	-285	-0-		12	1	292	2	N	-0-		-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-		15	1	323	2	N	-0-		-0-
09	0	406	-0-	406	406		18	1	388	2	N	-0-		-0-
10	0	391	-0-	391	797		17	1	374	2	N	-0-		-0-
11	0	359	-0-	359	1156		17	1	342	2	N	-0-		-0-

L & P		WELL #:		8	RRCID ->	290171	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5160 - 5230		
06	7830 X	6453	-0-	-1377	-0-		266	1	6187	2	N	-0-		-0-
07	7347 X	6151	-0-	-1196	-0-		245	1	5906	2	N	-0-		-0-
08	7068 X	5522	-0-	-1546	-0-		246	1	5276	2	N	-0-		-0-
09	0	6161	-0-	6161	6161		273	1	5888	2	N	-0-		-0-
10	0	5865	-0-	5865	12026		261	1	5604	2	N	-0-		-0-
11	0	5480	-0-	5480	17506		258	1	5222	2	N	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	293116	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	5820 - 8314		
06	0	2124	-0-	2124	162209		2124	2			N	-0-		-0-
07	0	2169	-0-	2169	164378		2169	2			N	-0-		-0-
08	0	2191	-0-	2191	166569		2191	2			N	-0-		-0-
09	168658 X	2089	-0-	-166569	-0-		2089	2			N	-0-		-0-
*10	2635 X	2165	-0-	-470	-0-		2165	2			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	2131	-0-	2131	2131		2131	2			N	-0-		16

PUIG KING GAS UNIT		WELL #:		05	RRCID ->	293291	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	8181 - 8512		
06	0 W	1157	-0-	1157	185311		48	1	1109	2	N	-0-		-0-
07	0 W	1232	-0-	1232	186543		49	1	1183	2	N	-0-		-0-
08	0 W	1229	-0-	1229	187772		55	1	1174	2	N	-0-		-0-
09	0 W	1104	-0-	1104	188876		49	1	1055	2	N	-0-		-0-
*10	190051 X	1175	-0-	-188876	-0-		52	1	1123	2	N	-0-		-0-
*11	0	1047	-0-	1047	1047		49	1	998	2	N	-0-		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		1	RRCID ->	293310	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5890 - 5951		
06	0	4988	-0-	4988	459062		201	1	4689	2	N	89	136 1	20
07	0 W	5065	-0-	5065	464127		202	1	4863	2	N	-0-		20
08	0 W	4979	-0-	4979	469106		221	1	4755	2	N	3		23
09	0 W	4631	-0-	4631	473737		205	1	4426	2	N	-0-		23
*10	478327 X	4590	-0-	-473737	-0-		204	1	4386	2	N	-0-		23
*11	0	4404	-0-	4404	4404		208	1	4196	2	N	-0-		23

LA PERLA (1800)		50925 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LA PERLA "A"		WELL #:		5 C	RRCID ->	124840	COMPL. DATE	07/17/1987	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	1840 - 1852		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)				50932 685	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
LA PERLA				WELL #: 114	RRCID -> 164238	COMPL. DATE 08/09/1997	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7657 - 7677								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA PERLA				WELL #: 250	RRCID -> 208706	COMPL. DATE 12/21/2004	TOTAL DEPTH 9389	PERF. 7686 - 7694								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA PERLA				WELL #: 138	RRCID -> 289592	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 7162 - 7180								
06	480	N	379	-0-	-101	-0-	16	1	363	2	N	-0-				-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	33	1	805	2	N	-0-				-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	671	2	N	-0-				-0-
09	0		338	-0-	338	338	15	1	323	2	N	-0-				-0-
10	0		417	-0-	417	755	19	1	398	2	N	-0-				-0-
11	0		364	-0-	364	1119	17	1	347	2	N	-0-				-0-

LA PERLA				WELL #: 97	RRCID -> 290080	COMPL. DATE 03/28/2019	TOTAL DEPTH 8719	PERF. 7338 - 7358								
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-				54
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-				54
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-				54
09	0		86	-0-	86	86	4	1	82	2	N	-0-				54
10	0		250	-0-	250	336	5	1	99	2	N	133				187
11	0		94	-0-	94	430	146	9	4	1	89	2	N	1		188

LA PERLA				WELL #: 148	RRCID -> 290081	COMPL. DATE 04/12/2019	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 7256 - 7282								
06	3000	N	1106	-0-	-1894	34774	46	1	1060	2	N	-0-				-0-
07	3100	N	1119	-0-	-1981	32793	45	1	1074	2	N	-0-				-0-
08	3100	N	1110	-0-	-1990	30803	49	1	1061	2	N	-0-				-0-
09	0		1022	-0-	1022	31825	45	1	977	2	N	-0-				-0-
10	0		1042	-0-	1042	32867	46	1	996	2	N	-0-				-0-
11	0		986	-0-	986	33853	46	1	940	2	N	-0-				-0-

LA PERLA RANCH (9800)				50932 880	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
MECOM, J. W.				WELL #: 91	RRCID -> 168076	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 9995	PERF. 9704 - 9692								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (9800)		//CONT.//		50932 880	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	170888	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	9632 - 9638				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

LA REFORMA				50953 001	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954												
GUERRA, A. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	165030	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7067 - 7200				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

LA REFORMA (C-5650)				50953 132	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954												
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #:		1 C	RRCID ->	048819	COMPL. DATE	08/20/1970	TOTAL DEPTH	8593	PERF.	N/A				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

GUERRA		WELL #:		D 11	RRCID ->	241573	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5438 - 5445				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

LA REFORMA (D)				50953 154	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954												
GUERRA, A. "B" UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	130639	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5080 - 5170				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

LA REFORMA (E)		50953 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #:	9D	RRCID ->	205944	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	8015 PERF. 5412 - 5420		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LA REFORMA (F)		50953 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, F. B. "B"		WELL #:	15 C	RRCID ->	269341	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	7518 PERF. 5758 - 5770	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	1	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA REFORMA (G-1)		50953 308		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WOODS CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	217209	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 6253 - 6256			
06	439 N	439	-0-	-0-	B	21	1	418	2	N	-0-	24
07	563 N	563	-0-	-0-	B	9	1	554	2	N	-0-	23
08	496 N	452	-0-	-0-	B	44	1	446	2	N	-0-	23
09	0	718	-0-	-0-	B	718	1	473	2	N	-0-	23
10	0	712	-0-	-0-	B	1430	1	466	2	N	-0-	23
11	0	440	-0-	-0-	B	440	1	170	2	N	-0-	23

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #:	9 F	RRCID ->	137937	COMPL. DATE	03/15/1991	TOTAL DEPTH	8015 PERF. 5894 - 5908	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262		N	-0-	-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		5		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	5	RRCID ->	146701	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	5984 - 6022
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

LA REFORMA (G-4)		50953 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845								
ZAMORA		WELL #:	1	RRCID ->	187591	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	6710 PERF. 6574 - 6583	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (G-4)		//CONT.//		50953 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
GUERRA "D"				WELL #: 10	RRCID -> 262200	COMPL. DATE 06/29/2011	TOTAL DEPTH 10955	PERF. 6444	- 6464						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LA REFORMA (L)				50953 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845											
ZAMORA				WELL #: 2	RRCID -> 223397	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7522	- 7546						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
LA REFORMA (N)				50953 506	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
GUERRA, A. 'B'				WELL #: 8	RRCID -> 270607	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 11131	PERF. 7237	- 7249						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LA REFORMA (O)				50953 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
GUERRA, F.B., ESTATE -B-				WELL #: 13 D	RRCID -> 131964	COMPL. DATE 02/04/1989	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7298	- 7308						
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	20	1	166	2	N	55	14	1		117
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	61	9	21	1	N	79	131	1		65
08	341 N	269	-0-	-72	-0-	87	9	21	1	N	2				67
09	0	259	-0-	259	259	2	9	18	1	N	26				93
10	0	307	-0-	307	566	29	9	19	1	N	68	15	1		146
11	0	216	-0-	216	782	75	9	14	1	N	57	117	1		86
						63	9								
GUERRA, F.B. ESTATE "B"				WELL #: 11 F	RRCID -> 138526	COMPL. DATE 05/03/1991	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 6938	- 7028						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (P, RES. 3)		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
GONZALES		WELL #: 2		RRCID -> 172374		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 6930 - 7012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA REFORMA (Q)		50953 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242853		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 7586 - 8494	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	187	1	N	15		91
						17	9				
07	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	210	1	N	15		106
						17	9				
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	238	1	N	104	12	198
						114	9				
09	1410 N	1336	-0-	-74	-0-	207	1	N	13	179	32
						14	9				
10	0	1355	-0-	1355	1355	172	1	N	47		79
						52	9				
11	0	1341	-0-	1341	2696	164	1	N	43		122
						47	9				

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
GUERRA, A., JR. UNIT 6		561136									
		WELL #: 1 T		RRCID -> 011200		COMPL. DATE 02/08/1948		TOTAL DEPTH 8593		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (R)		50953 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242855		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 7586 - 7606	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
GUERRA, F. B., -F-		561136									
		WELL #: 1		RRCID -> 042007		COMPL. DATE 06/02/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	82	1	N	19	1	53
						21	9				
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	87	1	N	30	53	30
						33	9				
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	91	1	N	1		31
						1	9				
09	0	1017	-0-	1017	1017	79	1	N	12		43
						13	9				
10	0	1016	-0-	1016	2033	82	1	N	25	1	67
						28	9				
11	0	717	-0-	717	2750	63	1	N	25	53	39
						28	9				

LA REFORMA (R)		//CONT.//		50953 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
GUERRA, A., JR. ET AL -A-		WELL #:		7 J	RRCID ->	049797	COMPL. DATE	03/03/1971	TOTAL DEPTH	7575	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

F. B. GUERRA ESTATE "B"		WELL #:		11 D	RRCID ->	172252	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7510 -	7545			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA REFORMA (S)				50953 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
GUERRA, F. B. "B"		WELL #:		15 T	RRCID ->	242216	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7518	PERF. 7442 -	7476			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA REFORMA (T, RES. 2)				50953 617	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
GUERRA, F.B. ESTATE -B-		WELL #:		12	RRCID ->	130743	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7898 -	7922			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA REFORMA (T,RES. 3)				50953 618	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548											
GONZALES		WELL #:		2	RRCID ->	176278	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7730 -	7796			
06	0	875	-0-	875	12731	868	2	7	9	N	6				97
07	0	981	-0-	981	13712	973	2	8	9	N	7				104
08	0	877	-0-	877	14589	873	2	4	9	N	4				108
09	15905	858	-0-	-15047	-0-	847	2	11	9	N	10				118
10	0	944	-0-	944	944	937	2	7	9	N	6				124
11	0	896	-0-	896	1840	885	2	11	9	N	10				134

LA REFORMA (T, RES.4)				50953 619	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
GUERRA, F.B. EST -B-		WELL #:		13 F	RRCID ->	132618	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8030 -	8054			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
BARRERA		WELL #: 1		RRCID -> 181645		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 N	640	-0-	-80	-0-	85	1	548	2	N	6		156
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	7	9	553	2	N	9		165
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	10	9	583	2	N	28	10 1	183
09	630 N	564	-0-	-66	-0-	11	9	471	2	N	5		188
10	0	647	-0-	647	647	87	1	547	2	N	15		203
11	0	655	-0-	655	1302	6	9	565	2	N	7		210

GUERRA BROS.		WELL #: 12		RRCID -> 198041		COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544				
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	278	1	3077	2	Y	33		205
07	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	36	9	3150	2	Y	23	80 1	148
08	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	25	9	2744	2	Y	34		182
09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	285	1	3050	2	Y	23	73 1	132
10	0	3379	-0-	3379	3379	37	9	3056	2	Y	34		166
11	0	3276	-0-	3276	6655	283	1	2965	2	Y	25		191

GUERRA BROS.		WELL #: 13		RRCID -> 201785		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
GUERRA BROS.		WELL #: 14		RRCID -> 208099		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050				
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	100	1	1108	2	Y	19		117
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	21	9	1151	2	Y	13	43 1	87
08	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	105	1	1008	2	Y	18		105
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	14	9	1091	2	Y	13	43 1	75
10	0	1232	-0-	1232	1232	100	1	1110	2	Y	16		91
11	0	1195	-0-	1195	2427	104	1	1075	2	Y	15		106

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
GUERRA "C"		WELL #:		2	RRCID ->	202284	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	7506 - 10312	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1890 X	1383	-0-	-507	-0-	145	1	1224	2	Y	13	9 1	162
07	1953 X	1693	-0-	-260	-0-	164	1	1488	2	Y	37	170 1	29
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	167	1	1905	2	Y	20		49
09	0	1619	-0-	1619	1619	126	1	1486	2	Y	6		55
10	0	1450	-0-	1450	3069	117	1	1287	2	Y	42	9 1	88
11	0	1432	-0-	1432	4501	130	1	1291	2	Y	10		98

GUERRA "D"		WELL #:		1	RRCID ->	203597	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	9396 - 10153	
06	1410 N	14	-0-	-1396	-0-	4	1	10	2	Y	-0-		19
07	651 N	408	-0-	-243	-0-	408	1			Y	-0-		19
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			Y	-0-		19
09	0	453	-0-	453	453	453	1			Y	-0-		19
10	0	1380	-0-	1380	1833	452	1	928	2	Y	-0-		19
11	0	2513	-0-	2513	4346	451	1	2062	2	Y	-0-		19

GUERRA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	208857	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	10743	PERF.	9556 - 11126	
06	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	774	1	2955	2	N	52	26 1	172
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	738	1	2493	2	N	58	205 1	25
08	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	691	1	2235	2	N	25		50
09	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	655	1	2382	2	N	9		59
10	0	3295	-0-	3295	3295	669	1	2583	2	N	39	27 1	71
11	0	3214	-0-	3214	6509	641	1	2561	2	N	11		82

GUERRA "D"		WELL #:		4	RRCID ->	208883	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9124 - 10452	
06	3210 X	2467	-0-	-743	-0-	262	1	2205	2	Y	-0-		12
07	2821 X	2395	-0-	-426	-0-	238	1	2157	2	Y	-0-		12
08	2821 X	2297	-0-	-524	-0-	185	1	2112	2	Y	-0-		12
09	0	2184	-0-	2184	2184	171	1	2013	2	Y	-0-		12
10	0	2366	-0-	2366	4550	197	1	2169	2	Y	-0-		12
11	0	2388	-0-	2388	6938	219	1	2169	2	Y	-0-		12

GUERRA, A. -D-		WELL #:		3	RRCID ->	209825	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	8560 - 10205	
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	462	1	1148	2	N	22	15 1	57
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	415	1	1204	2	N	17	17 1	57
08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	461	1	1947	2	N	-0-		57
09	0	1973	-0-	1973	1973	391	1	1582	2	N	-0-		57
10	0	1693	-0-	1693	3666	359	1	1316	2	N	16	16 1	57
11	0	1314	-0-	1314	4980	324	1	990	2	N	-0-		57

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
GUERRA "D"		WELL #:		2	RRCID ->	215212	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9922	-	10740
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1200 N	902	-0-	-298	-0-	127	1	765	2	N	9	9	1	15
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	10	9	714	2	N	10	10	1	15
08	1054 N	498	-0-	-556	-0-	11	9	417	2	N	-0-			15
09	900 N	395	-0-	-505	-0-	81	1	329	2	N	-0-			15
10	0	1049	-0-	1049	1049	66	1	915	2	N	9	9	1	15
11	0	1418	-0-	1418	2467	124	1	1249	2	N	8			23
						10	9							
						9	9							

GUERRA "D"		WELL #:		6	RRCID ->	221280	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	8784	-	11454
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	3	1	28	2	N	2	2	1	126
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	2	9			N	3	3	1	126
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-			126
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1	126
11	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			126

GUERRA "D"		WELL #:		7	RRCID ->	224323	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9366	-	10900
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	139	1	1173	2	N	55	13	1	182
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	61	9	799	2	N	15	174	1	23
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	88	1	1143	2	N	10			33
09	0	1143	-0-	1143	1143	17	9	1053	2	N	-0-			33
10	0	972	-0-	972	2115	100	1	858	2	N	33	14	1	52
11	0	678	-0-	678	2793	11	9	613	2	N	3			55
						90	1							
						78	1							
						36	9							
						62	1							
						3	9							

GUERRA "D"		WELL #:		9	RRCID ->	224416	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9511	-	10036
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	633	1	2360	2	N	53	28	1	259
07	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	58	9	2269	2	N	37	31	1	265
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	773	1	2509	2	N	40			305
09	0	3257	-0-	3257	3257	41	9	2443	2	N	28	182	1	151
10	0	4539	-0-	4539	7796	865	1	3606	2	N	50	29	1	172
11	0	4475	-0-	4475	12271	44	9	3584	2	N	23			195
						783	1							
						31	9							
						878	1							
						55	9							
						866	1							
						25	9							

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2550 X	2366	-0-	-184	-0-	250 1	2103 2		N	12	11 1		21
							13 9							
07		2604 X	1913	-0-	-691	-0-	188 1	1707 2		N	16	12 1		25
							18 9							
08		2604 X	2176	-0-	-428	-0-	175 1	1998 2		N	3			28
							3 9							
09		2430 X	1377	-0-	-1053	-0-	108 1	1269 2		N	-0-			28
10		0	1156	-0-	1156	1156	95 1	1049 2		N	11	11 1		28
							12 9							
11		0	609	-0-	609	1765	56 1	553 2		N	-0-			28

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856														
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634														
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	97 1	684 2		N	-0-			-0-
07		620 N	567	-0-	-53	-0-	100 1	467 2		N	-0-			-0-
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	92 1	760 2		N	-0-			-0-
09		0	472	-0-	472	472	50 1	422 2		N	-0-			-0-
10		0	416	-0-	416	888	44 1	372 2		N	-0-			-0-
11		0	523	-0-	523	1411	59 1	464 2		N	-0-			-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377														
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VOLPE BROTHERS		WELL #:		2	RRCID -> 132627		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH	9225	PERF. 7440	- 7464	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3840 X	3378	-0-	-462	-0-	421 1	2957 2	N	N	-0-			-0-
07	3968 X	1892	-0-	-2076	-0-	333 1	1559 2	N	N	-0-			-0-
08	3968 X	3645	-0-	-323	-0-	392 1	3253 2	N	N	-0-			-0-
09	0	3943	-0-	3943	3943	420 1	3523 2	N	N	-0-			-0-
10	0	3971	-0-	3971	7914	420 1	3551 2	N	N	-0-			-0-
11	0	3635	-0-	3635	11549	410 1	3225 2	N	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #:		2	RRCID -> 153179		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6871	- 7140	
06	1740 N	1508	-0-	-232	-0-	188 1	1320 2	N	N	-0-			-0-
07	1829 N	477	-0-	-1352	-0-	84 1	393 2	N	N	-0-			-0-
08	1798 N	837	-0-	-961	-0-	90 1	747 2	N	N	-0-			-0-
09	0	1501	-0-	1501	1501	160 1	1341 2	N	N	-0-			-0-
10	0	1658	-0-	1658	3159	175 1	1483 2	N	N	-0-			-0-
11	0	1606	-0-	1606	4765	181 1	1425 2	N	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #:		3	RRCID -> 153181		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6882	- 7109	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #:		1	RRCID -> 153187		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7116	- 7155	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 2		N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #:		4	RRCID -> 153501		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6932	- 7188	
06	750 N	671	-0-	-79	-0-	84 1	587 2	N	N	-0-			-0-
07	775 N	211	-0-	-564	-0-	37 1	174 2	N	N	-0-			-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	91 1	754 2	N	N	-0-			-0-
09	0	892	-0-	892	892	95 1	797 2	N	N	-0-			-0-
10	0	831	-0-	831	1723	88 1	743 2	N	N	-0-			-0-
11	0	797	-0-	797	2520	90 1	707 2	N	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #:		5	RRCID -> 154449		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6946	- 7170	
06	1950 N	1613	-0-	-337	-0-	201 1	1412 2	N	N	-0-			-0-
07	2015 N	1043	-0-	-972	-0-	184 1	859 2	N	N	-0-			-0-
08	1984 N	1907	-0-	-77	-0-	205 1	1702 2	N	N	-0-			-0-
09	0	2038	-0-	2038	2038	217 1	1821 2	N	N	-0-			-0-
10	0	2221	-0-	2221	4259	235 1	1986 2	N	N	-0-			-0-
11	0	1848	-0-	1848	6107	208 1	1640 2	N	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #:		7	RRCID -> 157633		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7051	- 8326	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 254607	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL DEPTH 10444	PERF. 8288	- 8894			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		90 N	25	-0-	-65	-0-	3 1	22 2	N	-0-		21
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		21
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	12 1	100 2	N	-0-		21
09		0	153	-0-	153	153	16 1	137 2	N	-0-		21
10		0	212	-0-	212	365	22 1	190 2	N	-0-		21
11		0	189	-0-	189	554	21 1	167 2	N	1		22
							1 9					

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")				50965 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 161947	COMPL. DATE 03/14/1997	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 7278	- 7286			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA RICA (WILCOX 6900)				50965 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		1	RRCID -> 137286	COMPL. DATE 11/15/1990	TOTAL DEPTH 8185	PERF. 6942	- 6969			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SINGER B				WELL #:	1	RRCID -> 138778	COMPL. DATE 10/02/1990	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7446	- 7566		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA RICA (WILCOX 7100)				50965 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 133792	COMPL. DATE 02/09/1990	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7160	- 7189			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
 SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

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

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

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

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	50	1	348	2	N	-0-					-0-
07	620 N	528	-0-	-92	-0-	93	1	435	2	N	-0-					-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	63	1	522	2	N	-0-					-0-
09	0	630	-0-	630	630	67	1	563	2	N	-0-					-0-
10	0	461	-0-	461	1091	49	1	412	2	N	-0-					-0-
11	0	592	-0-	592	1683	67	1	525	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 WADI OPERATING, LLC 100779
 HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF. 13816 - 14498

06	2670 X	1759	-0-	-911	-0-	158	1	1590	2	N	10					164
07	2759 X	1679	-0-	-1080	-0-	241	1	1391	2	N	43					207
08	2914 X	2045	-0-	-869	-0-	241	1	1775	2	N	26	180	1			53
09	2820 X	2230	-0-	-590	-0-	193	1	2027	2	N	9					62
10	0	2132	-0-	2132	2132	216	1	1892	2	N	22					84
11	0	2140	-0-	2140	4272	240	1	1883	2	N	15					99

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (DEEP) WADI OPERATING, LLC KERR ET AL GU		//CONT.// 51011 029 //CONT.// 100779		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY				
		WELL #: 1		RRCID -> 247130		COMPL. DATE 01/12/2009				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
06	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	163 233	1 9	3963	2	N	212	185	1	271
07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	191 177	1 9	3123	2	N	161	180	1	252
08	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	191 176	1 9	3405	2	N	160	185	1	227
09	4350 X	3010	-0-	-1340	-0-	179 105	1 9	2726	2	N	95	177	1	145
10	0	4976	-0-	4976	4976	182 219	1 9	4575	2	N	199	174	1	170
11	0	3370	-0-	3370	8346	143 133	1 9	3094	2	N	121			291
FLETCHER OPERATING, LLC PETRU, V. A.		273611 WELL #: 2		RRCID -> 201233		COMPL. DATE 03/19/2004				TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580				
06	DLQ G-10	2660	-0-	2660	7198	720 11	1 9	1929	2	Y	10	79	1	86
07	DLQ G-10	3113	-0-	3113	10311	1244 61	1 9	1808	2	Y	55	52	1	89
08	12812 X	2501	-0-	-10311	-0-	740 15	1 9	1746	2	Y	14	80	1	23
09	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	617 48	1 9	1803	2	Y	44	18	1	49
10	0	2495	-0-	2495	2495	692 25	1 9	1778	2	Y	23	26	1	46
11	0	2706	-0-	2706	5201	695 41	1 9	1970	2	Y	37	39	1	44
PETRU, V. A.		WELL #: 6		RRCID -> 208796		COMPL. DATE 03/28/2005				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634				
06	DLQ G-10	4991	-0-	4991	12207	1258 363	1 9	3370	2	Y	330	358	1	15
07	DLQ G-10	5191	-0-	5191	17398	2008 265	1 9	2918	2	Y	241	236	1	20
08	22248 X	4850	-0-	-17398	-0-	1326 396	1 9	3128	2	Y	360	360	1	20
09	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	1063 42	1 9	3109	2	Y	38	16	1	42
10	0	3951	-0-	3951	3951	1092 55	1 9	2804	2	Y	50	53	1	39
11	0	3933	-0-	3933	7884	1017 36	1 9	2880	2	Y	33	34	1	38
PETRU, V. A.		WELL #: 9		RRCID -> 251684		COMPL. DATE 12/06/2007				TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WILLACY		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197										
PETRU, V. A.				WELL #:	4	RRCID ->	204773	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	15120	PERF.	14186 - 14564	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	15724	2	762	9	Y	693	573	1	218
07	15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	15052	2	804	9	Y	731	768	1	181
08	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	14666	2	785	9	Y	714	755	1	140
09	0	14604	-0-	14604	14604	13892	2	712	9	Y	647	559	1	228
10	0	12944	-0-	12944	27548	12294	2	650	9	Y	591	767	1	52
11	0	12522	-0-	12522	40070	11911	2	611	9	Y	555	382	1	225

PETRU, V. A.				WELL #:	5	RRCID ->	208761	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14568 - 14728	
06	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	4814	2	554	9	Y	504	571	1	63
07	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5144	2	576	9	Y	524	377	1	210
08	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	5564	2	572	9	Y	520	557	1	173
09	0	6608	-0-	6608	6608	6016	2	592	9	Y	538	556	1	155
10	0	6490	-0-	6490	13098	5895	2	595	9	Y	541	563	1	133
11	0	6823	-0-	6823	19921	6218	2	605	9	Y	550	566	1	117

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879										
YTURRIA, FAUSTO JR.				WELL #:	1	RRCID ->	229580	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	12576 - 12594	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)				51011 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WILLACY		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
SORRELLS ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	248355	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.	10908 - 11305	
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	2	N	-0-			78
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	19	1	98	2	N	-0-			78
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	31	1	146	2	N	-0-			78
09	180 N	81	-0-	-99	-0-	15	1	66	2	N	-0-			78
10	0	119	-0-	119	119	18	1	101	2	N	-0-			78
11	0	102	-0-	102	221	16	1	86	2	N	-0-			78

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879										
YTURRIA				WELL #:	15	RRCID ->	274864	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	11360 - 11424	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
STONE GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	043621	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10678 - 10829	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 074850	COMPL. DATE 11/09/1977	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10472	- 10480	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 143190	COMPL. DATE 10/11/1992	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10938	- 10992	
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-	381
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	381
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-	381
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-	381
10	0	297	-0-	297	297	297 3		N	-0-	381
11	0	248	-0-	248	545	248 3		N	-0-	381

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 150290	COMPL. DATE 06/24/1994	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10568	- 10576	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 173711	COMPL. DATE 05/18/2009	TOTAL DEPTH 11502	PERF.10192	- 10210	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 243087	COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11040	- 11072	
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-	153
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-	153
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		N	-0-	153
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-	153
10	0	407	-0-	407	407	407 3		N	-0-	153
11	0	390	-0-	390	797	288 3	102 9	N	93	246

WAGNER OIL COMPANY		891175		COX, B. F.		WELL #:		2UL	RRCID -> 059866	COMPL. DATE 09/30/1974	TOTAL DEPTH 11502	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	336	1	4075	3	N	17		196
07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	259	1	2900	3	N	20		216
08	3906 X	3672	-0-	-234	-0-	278	1	3372	3	N	20	181 1	55
09	4440 X	3811	-0-	-629	-0-	293	1	3508	3	N	9		64
10	0	3601	-0-	3601	3601	269	1	3310	3	N	20		84
11	0	3292	-0-	3292	6893	258	1	3012	3	N	20		104

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	276	1	3346	3	N	27	139 1	38
07	3379 X	3029	-0-	-350	-0-	248	1	2772	3	N	8		46
08	3689 X	3622	-0-	-67	-0-	271	1	3286	3	N	59		105
09	3570 X	3118	-0-	-452	-0-	240	1	2867	3	N	10		115
10	0	3154	-0-	3154	3154	234	1	2886	3	N	31		146
11	0	3240	-0-	3240	6394	252	1	2949	3	N	35	158 1	23

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	122	1	1484	3	N	27		134
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	128	1	1427	3	N	18		152
08	2108 N	1621	-0-	-487	-0-	122	1	1486	3	N	12	142 1	22
09	1650 N	1573	-0-	-77	-0-	119	1	1425	3	N	26		48
10	0	1637	-0-	1637	1637	121	1	1487	3	N	26		74
11	0	1444	-0-	1444	3081	112	1	1309	3	N	21	77 1	18

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10266 - 10284

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.// 51011 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
COX, B. F.		WELL #: 9		RRCID -> 248693		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	N	-0-			152
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	N	-0-			152
08	465 N	238	-0-	-227	-0-	18	1	220	3	N	-0-			152
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	3	N	-0-			152
10	0	410	-0-	410	410	31	1	377	3	N	2			154
11	0	380	-0-	380	790	29	1	342	3	N	8	128	1	34
						9	9							
COX, B. F.		WELL #: 7		RRCID -> 248694		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099					
06	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	471	1	5711	3	N	32			74
07	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	35	9	499	1	N	47			121
08	6324 X	5921	-0-	-403	-0-	52	9	448	1	N	35			156
09	6120 X	6059	-0-	-61	-0-	39	9	465	1	N	25			181
10	0	5529	-0-	5529	5529	28	9	413	1	N	20			201
11	0	5714	-0-	5714	11243	22	9	447	1	N	36	187	1	50
						40	9							
COX, B. F.		WELL #: 11		RRCID -> 251486		COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302					
06	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	509	1	6174	3	N	4			164
07	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	4	9	631	1	N	90	182	1	72
08	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	99	9	574	1	N	10			82
09	7200 X	6923	-0-	-277	-0-	11	9	533	1	N	20			102
10	0	6691	-0-	6691	6691	22	9	501	1	N	17			119
11	0	6354	-0-	6354	13045	19	9	498	1	N	35			154
						39	9							
COX, B. F.		WELL #: 10		RRCID -> 251618		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253					
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			129
07	4526 X	296	-0-	-4230	-0-	24	1	272	3	N	-0-			129
08	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			129
09	2190 X	57	-0-	-2133	-0-	4	1	53	3	N	-0-			129
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
COX, B. F.		WELL #: 5R		RRCID -> 251669		COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422					
06	2970 X	881	-0-	-2089	-0-	67	1	814	3	N	-0-			194
07	2945 X	155	-0-	-2790	-0-	13	1	142	3	N	-0-			194
08	1705 X	278	-0-	-1427	-0-	19	1	225	3	N	31	181	1	44
09	870 X	207	-0-	-663	-0-	34	9	16	1	N	-0-			44
10	0	251	-0-	251	251	19	1	232	3	N	-0-			44
11	0	807	-0-	807	1058	64	1	743	3	N	-0-			44

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	19470 X	17838	-0-	-1632	-0-	1352	1	16388	3	N	89			229
07	18817 X	16899	-0-	-1918	-0-	1379	1	15425	3	N	86	181	1	134
08	18817 X	17364	-0-	-1453	-0-	1313	1	15938	3	N	103	188	1	49
09	17850 X	16181	-0-	-1669	-0-	1240	1	14824	3	N	106			155
10	0	16013	-0-	16013	16013	1195	1	14720	3	N	89	180	1	64
11	0	16161	-0-	16161	32174	1266	1	14795	3	N	91			155

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

06	2730 X	2328	-0-	-402	-0-	177	1	2140	3	N	10			162
07	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	252	1	2815	3	N	17			179
08	3658 X	2840	-0-	-818	-0-	216	1	2624	3	N	-0-			179
09	3540 X	2579	-0-	-961	-0-	197	1	2350	3	N	29			208
10	0	2506	-0-	2506	2506	187	1	2307	3	N	11	179	1	40
11	0	2558	-0-	2558	5064	201	1	2347	3	N	9			49

COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

06	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	933	1	11306	3	N	60			179
07	11997 X	11598	-0-	-399	-0-	948	1	10608	3	N	38	180	1	37
08	12896 X	12114	-0-	-782	-0-	918	1	11143	3	N	48			85
09	12480 X	11449	-0-	-1031	-0-	880	1	10528	3	N	37			122
10	0	11238	-0-	11238	11238	838	1	10330	3	N	64			186
11	0	11499	-0-	11499	22737	902	1	10541	3	N	51	182	1	55

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

06	2970 X	1361	-0-	-1609	-0-	104	1	1257	3	N	-0-			50
07	2387 X	1818	-0-	-569	-0-	149	1	1669	3	N	-0-			50
08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	415	1	5034	3	N	15			65
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	333	1	3977	3	N	15			80
10	0	4010	-0-	4010	4010	300	1	3693	3	N	15			95
11	0	1473	-0-	1473	5483	114	1	1337	3	N	20			115

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

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

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	100	1	1215	3	Y	-0-					42
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	107	1	1200	3	Y	2					44
08	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	91	1	1102	3	Y	3					47
09	1320 N	1118	-0-	-202	-0-	86	1	1030	3	Y	2					49
10	0	1219	-0-	1219	1219	91	1	1127	3	Y	1					50
11	0	1088	-0-	1088	2307	84	1	982	3	Y	20					70

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

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

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

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

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)		//CONT.//		51011 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	153575	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	14348	PERF.	9980 - 9990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COX, B. F.		WELL #:		5ST	RRCID ->	255059	COMPL. DATE	01/09/2010	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	19468 - 19488
06	4470 #	-0-	-0-	-4470	-0-				N	-0-		52
07	3348 #	-0-	-0-	-2841	-0-	42	1	465	3	N	-0-	52
08	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	52
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52

LA SAL VIEJA (7300)		WELL #:		51011 959	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035									
7300' GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156892	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	7283 - 7287	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L)		WELL #:		51040 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
WADI OPERATING, LLC		WELL #:		100779									
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	237330	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	12700 - 13242	
06	5490 X	5372	-0-	-118	-0-	177	1	5187	2	N	7		319
07	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	248	1	5145	2	N	103	180	242
08	6572 X	5250	-0-	-1322	-0-	248	1	4932	2	N	64	179	127
09	6360 X	5590	-0-	-770	-0-	218	1	5359	2	N	12		139
10	0	4805	-0-	4805	4805	216	1	4490	2	N	90		229
11	0	4613	-0-	4613	9418	240	1	4373	2	N	-0-		229

FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611	RRCID ->	250364	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13106 - 13130	
PETRU, V. A.		WELL #:		1									
06	DLQ G-10	1321	-0-	1321	3428	356	1	954	2	Y	10	40	119
07	DLQ G-10	1632	-0-	1632	5060	644	1	937	2	Y	46	26	139
08	6273 X	1213	-0-	-5060	-0-	361	1	852	2	Y	-0-	40	99
09	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	376	1	1101	2	Y	188	77	210
10	0	1278	-0-	1278	1278	346	1	890	2	Y	38	53	195
11	0	1478	-0-	1478	2756	339	1	961	2	Y	162	167	190

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO L) FLETCHER OPERATING, LLC PETRU, V. A.		//CONT.// //CONT.//	51040 500 273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	2907	-0-	2907	8218	787 1 11 9	2109 2	Y	10		79 1		156
07	DLQ G-10	3167	-0-	3167	11385	1238 1 64 9	1865 2	Y	58		52 1		162
08	14249 X	2864	-0-	-11385	-0-	853 1	2011 2	Y	-0-		80 1		82
09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	767 1	2243 2	Y	156		64 1		174
*10	3937 X	3017	-0-	-920	-0-	172 9 775 1	1991 2	Y	228		241 1		161
11	0	3396	-0-	3396	3396	251 9 847 1 149 9	2400 2	Y	135		138 1		158

LA SARA (NO. 6-A) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA		51046 075 846879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WILLACY			
WELL #:	15RR	RRCID ->	243879	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2336	-	2599		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA		51046 116 846879		ASSOCIATED		49B				CNTY: WILLACY			
WELL #:	31D	RRCID ->	269339	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LA SARA (NO. 14) MK OPERATING COMPANY LLC YTURRIA CATTLE CO.		51046 232 518487		ASSOCIATED		49B				CNTY: WILLACY			
WELL #:	9A	RRCID ->	145734	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4195	-	4200		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA		51046 754 846879		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WILLACY			
WELL #:	12	RRCID ->	253667	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9617	-	9683		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				93
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				93
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				93
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				93

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2020

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

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

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

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

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			227
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			227

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

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

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10397 - 10478

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LA SARA, N. (NO. 40-A)		51048 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
MK OPERATING COMPANY LLC		518487								
YTURRIA		WELL #: 7		RRCID -> 263282		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6584 - 6596
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LA SARA, N. (7400)		51048 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879								
YTURRIA		WELL #: 30D		RRCID -> 262172		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 6708 - 7774
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA SARA, NE (7200)		51049 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879								
YTURRIA		WELL #: 3RR		RRCID -> 212234		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2740 - 2747
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YTURRIA		WELL #: 1RR		RRCID -> 212817		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 3259		PERF. 2644 - 2835
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA SARA NE (8080)		51049 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.		660600								
YTURRIA CATTLE CO.		WELL #: 10		RRCID -> 093205		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 8712		PERF. 830 - 840
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LABBE (COLE 2000)		51124 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS, LES & CO.		846666								
EIGHT LABBE		WELL #: 3		RRCID -> 145220		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 3008		PERF. 2032 - 2034
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LABBE (HOCKLEY)
REMORA OPERATING, LLC
FARMERS LIFE GAS UNIT 1

51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
701613
WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

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

LABBE (HOCKLEY, UP.)
REMORA OPERATING, LLC
LICHTENBERGER FEE

51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
701613
WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

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

LICHTENBERGER FEE

WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

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

LABBE (1400)
L.T.D. EXPLORATIONS INC.
FIVE-ROOS

51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
480259
WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS

WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO.
TEXACO GOUGER FEE

846666
WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

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

LABBE (1600)		51124 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC		100690										
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:	4	RRCID ->	146853	COMPL. DATE	07/15/1993	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1660 - 1668			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LABBE (2360)		51124 840		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259										
DE LA FUENTE, WILLIE		WELL #:	1	RRCID ->	088574	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	3411 PERF. 1120 - 1130			
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613										
LICHTENBERGER FEE		WELL #:	13	RRCID ->	194263	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 2234 - 2238			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LABBE (2600)		51124 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.		846666										
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:	12A	RRCID ->	164102	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	3018 PERF. 2608 - 2612			
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LABBE (2800)		51124 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC		100690										
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:	11	RRCID ->	148189	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	2827 PERF. 2800 - 2802			
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LACY (A 7100)		51180 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
CRAIN & GRIFFITH -C-		WELL #: 5		RRCID -> 011259		COMPL. DATE 06/05/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1470 N	1297	-0-	-173	-0-	158	1	1120	2	Y	17			45
07	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-	19	9			Y	-0-			45
08	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			45
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			45
10	0	6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-			45
11	0	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			45
JOHNSTON, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 011263		COMPL. DATE 01/03/1956			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174					
06	1560 N	1463	-0-	-97	-0-	178	1	1264	2	Y	19			47
07	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-	21	9			Y	-0-			47
08	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-			47
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			47
10	0	772	-0-	772	772	114	1	652	2	Y	5			52
11	0	1612	-0-	1612	2384	6	9	1348	2	Y	28			80
						233	1							
						31	9							
LAHINCH (WILCOX 14,300)		51330 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784												
HAMILTON-ENCINOS		WELL #: 1		RRCID -> 191901		COMPL. DATE 09/17/2002			TOTAL DEPTH 16736 PERF. 14149 - 14618					
06	9420 X	8466	-0-	-954	-0-	825	1	7641	2	Y	-0-			-0-
07	9734 X	8173	-0-	-1561	-0-	817	1	7356	2	Y	-0-			-0-
08	8742 X	7093	-0-	-1649	-0-	758	1	6335	2	Y	-0-			-0-
09	8460 X	8135	-0-	-325	-0-	847	1	7288	2	Y	-0-			-0-
10	0	8920	-0-	8920	8920	905	1	8015	2	Y	-0-			-0-
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	7000					Y	NO RPT			-0-
LAKE CASA BLANCA (CLARK)		51397 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
KHA		WELL #: 10		RRCID -> 223231		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KHA		WELL #: J 5		RRCID -> 274771		COMPL. DATE 05/29/2019			TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6550					
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
10	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
KHA		WELL #: N 3		RRCID -> 292010		COMPL. DATE 12/16/2021			TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6477 - 6496					
06	45510 X	31918	-0-	-13592	-0-	31887	2	31	9	Y	28			132
07	43431 X	20004	-0-	-23427	-0-	19982	2	22	9	Y	20			152
08	43431 X	22950	-0-	-20481	-0-	22926	2	24	9	Y	22			174
09	40080 X	28651	-0-	-11429	-0-	28621	2	30	9	Y	27			201
10	0	27834	-0-	27834	27834	27805	2	29	9	Y	26	182	1	45
11	0	20081	-0-	20081	47915	20053	2	28	9	Y	25			70

LAKE CASA BLANCA (LOBO)		51400 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
MULLER, A. F. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	064642	COMPL. DATE	03/16/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LANDA (B)		51784 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
GRAY / HARDWICKE		WELL #:	1	RRCID ->	207022	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8754 - 8796
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LANDA (MARKS)		51784 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
RHODES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	226323	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	12390 - 12450
06	4590 X	3679	-0-	-911	-0-	9 1	3464 2	N	187	190 1	87
07	4433 X	3370	-0-	-1063	-0-	206 9	3338 2	N	20		107
08	4433 X	3324	-0-	-1109	-0-	10 1	3314 2	N	-0-		107
09	3750 X	3129	-0-	-621	-0-	9 1	3088 2	N	29		136
10	0	3201	-0-	3201	3201	32 9	3169 2	N	20		156
11	0	3544	-0-	3544	6745	22 9	3507 2	N	25		181
						9 1					
						28 9					

DEGOICHE, LOUISE		WELL #:		1		RRCID ->		256218		COMPL. DATE		05/06/2010		TOTAL DEPTH		12593		PERF.12436 - 12510		
06	33570 X	30320	-0-	-3250	-0-	81 1	30076 2	N	148										256	
07	34689 X	29429	-0-	-5260	-0-	163 9	29192 2	N	140	181 1									215	
08	30442 X	29069	-0-	-1373	-0-	83 1	28830 2	N	142	182 1									175	
09	0	26717	-0-	26717	26717	154 9	26485 2	N	137	186 1									126	
10	0	27964	-0-	27964	54681	83 1	27726 2	N	141	196 1									71	
11	0	31177	-0-	31177	85858	155 9	30927 2	N	154										225	
						81 1														
						169 9														

LAREDO (LOBO)		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
ZACHRY, H.B.		WELL #:	1	RRCID ->	057499	COMPL. DATE	01/12/1974	TOTAL DEPTH	7758	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
PREVOST		WELL #: 1		RRCID -> 059554		COMPL. DATE 06/29/1974			TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-		-0-
09	0	220	-0-	220	220	14	1	206	3	N	-0-		-0-
10	0	209	-0-	209	429	11	1	198	3	N	-0-		-0-
11	0	202	-0-	202	631	10	1	192	3	N	-0-		-0-

CLARK, N.H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 059844		COMPL. DATE 10/03/1974			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1230 N	1151	-0-	-79	-0-	44	1	1107	2	N	-0-		19
07	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	75	1	1084	2	N	-0-		19
08	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	72	1	1056	3	N	-0-		19
09	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	65	1	968	3	N	-0-		19
10	0	1087	-0-	1087	1087	54	1	1033	3	N	-0-		19
11	0	1217	-0-	1217	2304	60	1	1157	3	N	-0-		19

ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 1		RRCID -> 060110		COMPL. DATE 10/18/1974			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572				
06	960 X	822	-0-	-138	-0-	33	1	788	2	Y	1	4 1	6
07	992 X	825	-0-	-167	-0-	31	1	792	2	Y	2		8
08	992 X	769	-0-	-223	-0-	30	1	738	3	Y	1		9
09	0	788	-0-	788	788	29	1	757	3	Y	2	4 1	7
10	0	781	-0-	781	1569	29	1	750	3	Y	2		9
11	0	811	-0-	811	2380	30	1	779	3	Y	2	4 1	7

MARTINEZ, SENESIO		WELL #: 1		RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974			TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUBBERD, WILLIAM "T"		WELL #: 1		RRCID -> 061239		COMPL. DATE 01/19/1975			TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A				
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	N	-0-		-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	13	1	347	2	N	-0-		-0-
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	14	1	364	3	N	-0-		-0-
09	0	369	-0-	369	369	14	1	355	3	N	-0-		-0-
10	0	380	-0-	380	749	14	1	366	3	N	-0-		-0-
11	0	367	-0-	367	1116	13	1	354	3	N	-0-		-0-

RUIZ, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 061264		COMPL. DATE 11/14/1974			TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
B M T		WELL #: 2		RRCID -> 061814		COMPL. DATE 04/05/1975			TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	2370 N	2117	-0-	-253	-0-	114 1	2003 2	2	N	-0-	-0-			-0-
07	2387 N	2291	-0-	-96	-0-	120 1	2171 2	2	N	-0-	-0-			-0-
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	121 1	2202 3	3	N	-0-	-0-			-0-
09	0	2190	-0-	2190	2190	129 1	2061 3	3	N	-0-	-0-			-0-
10	0	2457	-0-	2457	4647	143 1	2314 3	3	N	-0-	-0-			-0-
11	0	2182	-0-	2182	6829	132 1	2050 3	3	N	-0-	-0-			-0-

BLOCK, ANNA		WELL #: 1		RRCID -> 061897		COMPL. DATE 04/09/1975			TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A					
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	99 1	1199 2	2	N	-0-	-0-			-0-
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	123 1	1364 2	2	N	-0-	-0-			-0-
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	89 1	1208 3	3	N	-0-	-0-			-0-
09	0	1374	-0-	1374	1374	87 1	1287 3	3	N	-0-	-0-			-0-
10	0	1346	-0-	1346	2720	93 1	1253 3	3	N	-0-	-0-			-0-
11	0	1105	-0-	1105	3825	30 1	1075 3	3	N	-0-	-0-			-0-

HACHARD, D. D.		WELL #: 3		RRCID -> 063135		COMPL. DATE 08/11/1975			TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A					
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	82 1	1480 2	2	N	-0-	-0-			-0-
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	96 1	1744 2	2	N	-0-	-0-			-0-
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	96 1	1733 3	3	N	-0-	-0-			-0-
09	0	1554	-0-	1554	1554	92 1	1462 3	3	N	-0-	-0-			-0-
10	0	1535	-0-	1535	3089	89 1	1446 3	3	N	-0-	-0-			-0-
11	0	1543	-0-	1543	4632	94 1	1449 3	3	N	-0-	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM C		WELL #: 4		RRCID -> 063360		COMPL. DATE 08/30/1975			TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 063381		COMPL. DATE 08/18/1975			TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A					
06	2850 X	2559	-0-	-291	-0-	157 1	2402 2	2	N	-0-	-0-			2
07	2945 X	2475	-0-	-470	-0-	162 1	2313 2	2	N	-0-	-0-			2
08	2945 X	2882	-0-	-63	-0-	173 1	2709 3	3	N	-0-	-0-			2
09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	165 1	2573 3	3	N	-0-	-0-			2
10	0	2690	-0-	2690	2690	168 1	2522 3	3	N	-0-	-0-			2
11	0	2118	-0-	2118	4808	123 1	1995 3	3	N	-0-	-0-			2

HEREFORD		WELL #: 2		RRCID -> 063913		COMPL. DATE 09/08/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
BLOCK, ANNA		WELL #:		2	RRCID ->	063918	COMPL. DATE	09/06/1975	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	810 N	788	-0-	-22	-0-	57 1	713 2	N	16			50
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	18 9	676 2	N	26			76
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	61 1	784 3	N	13			89
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	29 9	813 3	N	14	44 1		59
10	0	987	-0-	987	987	58 1	918 3	N	-0-			59
11	0	791	-0-	791	1778	14 9	764 3	N	5			64
						6 9						

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	064000	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	N/A
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	53 1	1335 2	N	1			15
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1 9	1481 2	N	-0-			15
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	102 1	1597 3	N	-0-			15
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	109 1	1619 3	N	-0-			15
10	0	1731	-0-	1731	1731	108 1	1644 3	N	-0-			15
11	0	1862	-0-	1862	3593	87 1	1766 3	N	4			19
						92 1						
						4 9						

HUBBERD, WILLIAM		WELL #:			RRCID ->	065203	COMPL. DATE	02/05/1976	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	N/A
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16 1		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2020												

ZACHRY, H. B.		WELL #:		5	RRCID ->	065463	COMPL. DATE	02/03/1976	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	N/A
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	59 1	1213 2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	53 1	1192 2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	46 1	1176 3	N	-0-			-0-
09	0	978	-0-	978	978	38 1	940 3	N	-0-			-0-
10	0	1187	-0-	1187	2165	45 1	1142 3	N	-0-			-0-
11	0	1127	-0-	1127	3292	49 1	1078 3	N	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM B		WELL #:		9	RRCID ->	066365	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	N/A
06	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	43 1	1154 2	Y	-0-			22
07	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	41 1	1125 2	Y	-0-			22
08	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	43 1	1147 3	Y	-0-			22
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	47 1	1178 3	Y	10			32
						11 9						
10	0	1494	-0-	1494	1494	56 1	1438 3	Y	-0-	29 1		3
11	0	1255	-0-	1255	2749	46 1	1208 3	Y	1			4
						1 9						

CAL-MEX		WELL #:		2 U	RRCID ->	066404	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	N/A
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	163 1	2757 2	N	-0-			24
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	168 1	3042 2	N	-0-			24
08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	150 1	2687 3	N	-0-			24
09	0	2353	-0-	2353	2353	139 1	2214 3	N	-0-			24
10	0	2802	-0-	2802	5155	164 1	2638 3	N	-0-			24
11	0	2820	-0-	2820	7975	170 1	2650 3	N	-0-			24

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HACHAR, D. D.		WELL #: 8 U		RRCID -> 066575		COMPL. DATE 03/23/1976			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	298 1	4610 2	N	16		121
07	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	348 1	5359 2	N	5	102 1	24
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	313 1	4640 3	N	22		46
09	0	4512	-0-	4512	4512	260 1	4215 3	N	34		80
*10	9291 X	4779	-0-	-4512	-0-	310 1	4434 3	N	21		101
11	0	4667	-0-	4667	4667	293 1	4350 3	N	22		123

ZACHARY, H.B. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066598		COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUBBERD, WILLIAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 066694		COMPL. DATE 06/08/1976			TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A		
06	3090 X	2849	-0-	-241	-0-	103 1	2744 2	N	2		90
07	3193 X	2841	-0-	-352	-0-	101 1	2740 2	N	-0-		90
08	3193 X	2469	-0-	-724	-0-	89 1	2365 3	N	14		104
09	0	2746	-0-	2746	2746	104 1	2642 3	N	-0-		104
10	0	3113	-0-	3113	5859	115 1	2983 3	N	14		118
11	0	3361	-0-	3361	9220	122 1	3224 3	N	14		132

ZACHRY, H. B.		WELL #: 6		RRCID -> 068319		COMPL. DATE 06/30/1976			TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A		
06	3270 X	3170	-0-	-100	-0-	146 1	3024 2	N	-0-		14
07	3100 X	3027	-0-	-73	-0-	129 1	2890 2	N	7		21
08	3410 X	2799	-0-	-611	-0-	104 1	2695 3	N	-0-		21
09	0	2843	-0-	2843	2843	110 1	2733 3	N	-0-		21
10	0	2890	-0-	2890	5733	108 1	2774 3	N	7		28
11	0	3086	-0-	3086	8819	134 1	2951 3	N	1		29

MARTINEZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 069130		COMPL. DATE 10/14/1976			TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A		
06	630 N	621	-0-	-9	-0-	621 2		N	-0-		-0-
07	620 N	574	-0-	-46	-0-	574 2		N	-0-		-0-
08	651 N	567	-0-	-84	-0-	567 3		N	-0-		-0-
09	0	623	-0-	623	623	623 3		N	-0-		-0-
10	0	556	-0-	556	1179	556 3		N	-0-		-0-
11	0	635	-0-	635	1814	635 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HACHAR, D. D.		WELL #: 13		RRCID -> 069137		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 8		RRCID -> 069688		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A			
06	1290 N	874	-0-	-416	-0-	35 1	838 2	Y	1	6 1	7
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	53 1	1364 2	Y	3		10
08	1116 N	948	-0-	-168	-0-	37 1	909 3	Y	2		12
09	0	1298	-0-	1298	1298	48 1	1247 3	Y	3	6 1	9
10	0	1305	-0-	1305	2603	48 1	1253 3	Y	4		13
11	0	1526	-0-	1526	4129	56 1	1464 3	Y	5	7 1	11

HAERING - MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A			
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	87 1	788 2	N	-0-		67
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	98 1	886 2	N	-0-		67
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	101 1	739 3	N	-0-		67
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	87 1	744 3	N	-0-		67
10	0	986	-0-	986	986	122 1	858 3	N	5		72
11	0	1030	-0-	1030	2016	124 1	906 3	N	-0-		72

ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052			
06	2010 X	1687	-0-	-323	-0-	78 1	1609 2	Y	-0-		41
07	1984 X	1661	-0-	-323	-0-	71 1	1590 2	Y	-0-		41
08	1860 X	1504	-0-	-356	-0-	56 1	1447 3	Y	1		42
09	0	1446	-0-	1446	1446	56 1	1390 3	Y	-0-		42
10	0	1599	-0-	1599	3045	60 1	1532 3	Y	6		48
11	0	1782	-0-	1782	4827	77 1	1695 3	Y	9		57

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 9		RRCID -> 072951		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AKIN-MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074961		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #: 10		RRCID -> 075728		COMPL. DATE 12/20/1977			TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078953		COMPL. DATE 09/28/1978			TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535					
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1862	2	3	9	N	3			35
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2140	2	4	9	N	4			39
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2282	3	3	9	N	3			42
09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	74	1	2369	3	N	3			45
10	0	2806	-0-	2806	2806	242	1	2563	3	N	1			46
11	0	3045	-0-	3045	5851	278	1	2764	3	N	3			49

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 1		RRCID -> 079315		COMPL. DATE 10/29/1978			TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H.B. -D		WELL #: 1		RRCID -> 082019		COMPL. DATE 04/10/1979			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716					
06	3720 X	3374	-0-	-346	-0-	156	1	3218	2	Y	-0-			91
07	3844 X	3442	-0-	-402	-0-	146	1	3296	2	Y	-0-			91
08	3844 X	3245	-0-	-599	-0-	121	1	3123	3	Y	1			92
09	3600 X	3219	-0-	-381	-0-	124	1	3094	3	Y	1			93
10	0	3203	-0-	3203	3203	119	1	3072	3	Y	11			104
11	0	3319	-0-	3319	6522	143	1	3161	3	Y	14			118

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082694		COMPL. DATE 05/24/1979			TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542					
06	480 N	421	-0-	-59	-0-	64	1	357	2	N	-0-			54
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	64	1	371	2	N	-0-			54
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	62	1	342	3	N	-0-			54
09	0	419	-0-	419	419	69	1	350	3	N	-0-			54
10	0	438	-0-	438	857	66	1	372	3	N	-0-			54
11	0	435	-0-	435	1292	60	1	375	3	N	-0-			54

HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 19		RRCID -> 092268		COMPL. DATE 02/27/1981			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034					
06	150 N	35	-0-	-115	-0-	1	1	34	2	N	-0-			122
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	N	-0-			122
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	N	-0-			122
09	0	65	-0-	65	65	2	1	63	3	N	-0-			122
10	0	195	-0-	195	260	7	1	188	3	N	-0-			122
11	0	205	-0-	205	465	8	1	197	3	N	-0-			122

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HUBBARD, WILLIAM		WELL #: 20		RRCID -> 093206		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	780 N	552	-0-	-228	-0-	20	1	532	2	Y	-0-			23
07	744 N	668	-0-	-76	-0-	24	1	644	2	Y	-0-			23
08	806 N	659	-0-	-147	-0-	24	1	635	3	Y	-0-			23
09	0	949	-0-	949	949	36	1	909	3	Y	4			27
						4	9							
10	0	927	-0-	927	1876	35	1	892	3	Y	-0-	24	1	3
11	0	871	-0-	871	2747	32	1	838	3	Y	1			4
						1	9							

CLARK, N. H.		WELL #: 6		RRCID -> 095235		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408					
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-			-0-
09	0	247	-0-	247	247	16	1	231	3	N	-0-			-0-
10	0	221	-0-	221	468	16	1	205	3	N	-0-			-0-
11	0	166	-0-	166	634	11	1	155	3	N	-0-			-0-

ZACHRY		WELL #: 13		RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538					
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	2	N	-0-			-0-
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	846	2	N	-0-			-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	37	1	962	3	N	-0-			-0-
09	0	821	-0-	821	821	32	1	789	3	N	-0-			-0-
10	0	839	-0-	839	1660	31	1	808	3	N	-0-			-0-
11	0	620	-0-	620	2280	26	1	594	3	N	-0-			-0-

ZACHRY		WELL #: 20		RRCID -> 113804		COMPL. DATE 09/08/1984			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 21		RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644					
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	N	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	N	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	N	-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	N	-0-			-0-
10	0	341	-0-	341	341	13	1	328	3	N	-0-			-0-
11	0	312	-0-	312	653	13	1	299	3	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118508		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166					
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	176	1	971	2	N	-0-			42
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	184	1	1067	2	N	-0-			42
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	178	1	1005	3	N	-0-			42
09	0	1061	-0-	1061	1061	171	1	890	3	N	-0-			42
10	0	1205	-0-	1205	2266	182	1	1023	3	N	-0-			42
11	0	1036	-0-	1036	3302	140	1	896	3	N	-0-			42

LAREDO (LOBO)												CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC													
CLARK, N. H.													
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 169313													
WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1440 N	1258	-0-	-182	-0-	48 1	1210 2	N	-0-			-0-
07		1488 N	1204	-0-	-284	-0-	78 1	1126 2	N	-0-			-0-
08		1333 N	1079	-0-	-254	-0-	70 1	1009 3	N	-0-			-0-
09		0	977	-0-	977	977	60 1	917 3	N	-0-			-0-
10		0	1154	-0-	1154	2131	57 1	1097 3	N	-0-			-0-
11		0	1091	-0-	1091	3222	54 1	1037 3	N	-0-			-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467													
06		270 N	246	-0-	-24	-0-	15 1	231 2	N	-0-			48
07		279 N	256	-0-	-23	-0-	15 1	241 2	N	-0-			48
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	17 1	243 3	N	-0-			48
09		0	259	-0-	259	259	17 1	242 3	N	-0-			48
10		0	308	-0-	308	567	20 1	288 3	N	-0-			48
11		0	290	-0-	290	857	18 1	272 3	N	-0-			48

HACHAR, D. D.													
WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172													
06		3120 X	2148	-0-	-972	-0-	122 1	2026 2	N	-0-			56
07		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	172 1	3112 2	N	-0-	29 1		27
08		3131 X	2992	-0-	-139	-0-	157 1	2835 3	N	-0-			27
09		0	2932	-0-	2932	2932	173 1	2759 3	N	-0-			27
10		0	2962	-0-	2962	5894	172 1	2790 3	N	-0-			27
11		0	2872	-0-	2872	8766	173 1	2699 3	N	-0-			27

MCKENDRICK, W. H.													
WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO													
WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758													
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	22 1	443 2	N	-0-			14
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	32 1	691 2	N	-0-			14
08		465 N	401	-0-	-64	-0-	15 1	386 3	N	-0-			14
09		0	439	-0-	439	439	17 1	422 3	N	-0-			14
10		0	469	-0-	469	908	18 1	451 3	N	-0-			14
11		0	324	-0-	324	1232	14 1	310 3	N	-0-			14

RANCHO BLANCO													
WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B.M.T.													
WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578													
06		895 N	895	-0-	-0-	-0-	34 1	861 2	N	-0-			-0-
07		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	74 1	1076 2	N	-0-			-0-
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	70 1	1023 3	N	-0-			-0-
09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	71 1	1077 3	N	-0-			-0-
10		0	1083	-0-	1083	1083	55 1	1028 3	N	-0-			-0-
11		0	972	-0-	972	2055	47 1	925 3	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HACHAR		WELL #:		38	RRCID ->	189724	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6809 - 7912	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	142 1	1860 2	N	-0-			-0-
07		1271 N	1235	-0-	-36	-0-	104 1	1131 2	N	-0-			-0-
08		1953 N	1787	-0-	-166	-0-	135 1	1652 3	N	-0-			-0-
09		2010 N	1416	-0-	-594	-0-	97 1	1319 3	N	-0-			-0-
10		0	1968	-0-	1968	1968	149 1	1819 3	N	-0-			-0-
11		0	1566	-0-	1566	3534	38 1	1528 3	N	-0-			-0-

HACHAR		WELL #:		40	RRCID ->	190001	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6658 - 7932	
06		1470 N	1452	-0-	-18	-0-	103 1	1349 2	N	-0-			-0-
07		1488 N	1424	-0-	-64	-0-	121 1	1303 2	N	-0-			-0-
08		1612 N	1323	-0-	-289	-0-	100 1	1223 3	N	-0-			-0-
09		0	1398	-0-	1398	1398	100 1	1298 3	N	-0-			-0-
10		0	1476	-0-	1476	2874	112 1	1364 3	N	-0-			-0-
11		0	1270	-0-	1270	4144	31 1	1239 3	N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID ->	243339	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	6311 - 7850	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		218314	RRCID ->	060344	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	N/A	
MARTINEZ, D.		WELL #:		1									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	066955	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	6472 - 6759	
06		450 N	293	-0-	-157	-0-	46 1	247 3	N	-0-			-0-
07		372 N	301	-0-	-71	-0-	33 1	268 3	N	-0-			-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	91 1	426 3	N	-0-			-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	96 1	336 3	N	-0-			-0-
10		0	452	-0-	452	452	75 1	377 3	N	-0-			-0-
11		0	405	-0-	405	857	87 1	318 3	N	-0-			-0-

LLANOS, M. H.		WELL #:		1	RRCID ->	080532	COMPL. DATE	01/22/1979	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	6796 - 7380	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314										
HACHAR, D. D.		WELL #:		25	RRCID ->	158391	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6284 - 6390		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

D. MARTINEZ		WELL #:		14	RRCID ->	219359	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7459 - 7597		
06	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	373	1	1013	3	N	-0-			88
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	406	1	1004	3	N	-0-			88
08	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	403	1	1002	3	N	-0-			88
09	1380 N	1263	-0-	-117	-0-	345	1	918	3	N	-0-			88
10	0	1284	-0-	1284	1284	360	1	924	3	N	-0-			88
11	0	1128	-0-	1128	2412	87	1	1041	3	N	-0-			88

HACHAR, D. D.		WELL #:		42	RRCID ->	241646	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6308 - 6469		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRAN INVESTMENTS, INC.		282790		282790	RRCID ->	075829	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	N/A		
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		1										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		386310	RRCID ->	060575	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	7946 - 8268		
HUBBERD, WILLIAM "B"		WELL #:		1										
06	780 N	545	-0-	-235	-0-	545	2			N	-0-			-0-
07	806 N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-			-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
09	0	709	-0-	709	709	709	2			N	-0-			-0-
10	0	663	-0-	663	1372	663	2			N	-0-			-0-
11	0	675	-0-	675	2047	675	2			N	-0-			-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	060576	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7880 - 7910		
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	2	1	56	2	N	-0-			-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-			-0-
10	0	93	-0-	93	93	6	1	87	2	N	-0-			-0-
11	0	137	-0-	137	230	9	1	128	2	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 062964		COMPL. DATE 07/28/1975			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	480 N	385	-0-	-95	-0-	13	1	372	2	N	-0-
07	496 N	427	-0-	-69	-0-	14	1	413	2	N	-0-
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	14	1	408	2	N	-0-
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	6	1	345	2	N	-0-
10	0	385	-0-	385	385	26	1	359	2	N	-0-
11	0	352	-0-	352	737	22	1	330	2	N	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 063691		COMPL. DATE 09/25/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	33	1	946	2	Y	-0-
07	1147 N	689	-0-	-458	-0-	22	1	667	2	Y	-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	40	1	1144	2	Y	-0-
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	19	1	1001	2	Y	-0-
10	0	1094	-0-	1094	1094	74	1	1020	2	Y	-0-
11	0	1103	-0-	1103	2197	70	1	1033	2	Y	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 065462		COMPL. DATE 02/12/1976			TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A		
06	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	90	1	2637	2	Y	11
07	2790 N	2749	-0-	-41	-0-	12	9	2634	2	Y	24
08	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	26	9	2685	2	Y	27
09	2730 N	2413	-0-	-317	-0-	93	1	2330	2	Y	28
10	0	2778	-0-	2778	2778	30	9	2569	2	Y	36
11	0	2662	-0-	2662	5440	43	1	2469	2	Y	19
						40	9				34
						188	1				1
						21	9				48
						167	1				1
						26	9				37

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 065882		COMPL. DATE 09/13/1988			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012		
06	5610 X	5450	-0-	-160	-0-	180	1	5259	2	Y	10
07	6107 X	5745	-0-	-362	-0-	11	9	5531	2	Y	25
08	6107 X	5591	-0-	-516	-0-	186	1	5373	2	Y	28
09	5910 X	5338	-0-	-572	-0-	28	9	5201	2	Y	36
10	0	5460	-0-	5460	5460	187	1	5070	2	Y	18
11	0	5520	-0-	5520	10980	31	9	5143	2	Y	25
						40	9				34
						370	1				1
						20	9				42
						349	1				1
						28	9				31

MARTINEZ, E.T.		WELL #: 1		RRCID -> 067198		COMPL. DATE 07/03/1976			TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A		
06	3450 X	2959	-0-	-491	-0-	122	1	2837	2	Y	-0-
07	3038 X	3003	-0-	-35	-0-	120	1	2883	2	Y	-0-
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	135	1	2890	2	Y	-0-
09	0	2869	-0-	2869	2869	127	1	2742	2	Y	-0-
10	0	3102	-0-	3102	5971	138	1	2964	2	Y	-0-
11	0	2903	-0-	2903	8874	137	1	2766	2	Y	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 069290		COMPL. DATE 12/14/1976			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3420 X	2751	-0-	-669	-0-	177	1	2559	2	Y	14	26
07	3534 X	3181	-0-	-353	-0-	15	9	2988	2	Y	4	30
08	3534 X	3235	-0-	-299	-0-	238	1	2978	2	Y	17	47
09	3270 X	2743	-0-	-527	-0-	19	9	2554	2	Y	12	59
10	0	3222	-0-	3222	3222	176	1	3039	2	Y	17	76
11	0	3202	-0-	3202	6424	13	9	2926	2	Y	11	87
						264	1					
						12	9					
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 069975		COMPL. DATE 01/27/1977			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A			
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	33	1	965	2	Y	-0-	-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	34	1	997	2	Y	-0-	-0-
08	837 N	802	-0-	-35	-0-	27	1	775	2	Y	-0-	-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	17	1	941	2	Y	-0-	-0-
10	0	113	-0-	113	113	8	1	105	2	Y	-0-	-0-
11	0	101	-0-	101	214	6	1	95	2	Y	-0-	-0-
MARTINEZ, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 070524		COMPL. DATE 03/03/1977			TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MCCANN, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 071293		COMPL. DATE 04/19/1977			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	89	1	2068	2	N	-0-	5
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	86	1	2069	2	N	-0-	5
08	1674 N	1433	-0-	-241	-0-	64	1	1369	2	N	-0-	5
09	0	2007	-0-	2007	2007	89	1	1918	2	N	-0-	5
10	0	2135	-0-	2135	4142	95	1	2040	2	N	-0-	5
11	0	1923	-0-	1923	6065	91	1	1832	2	N	-0-	5
HEIN - HAYNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071616		COMPL. DATE 05/23/1977			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A			
06	2070 N	1990	-0-	-80	-0-	1987	2	3	9	N	3	75
07	2139 N	2099	-0-	-40	-0-	2099	2			N	-0-	75
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-	75
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-	75
10	0	2038	-0-	2038	2038	2038	2			N	-0-	75
11	0	1968	-0-	1968	4006	1968	2			N	-0-	75
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071961		COMPL. DATE 06/23/1977			TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A			
06	1020 N	979	-0-	-41	-0-	40	1	939	2	N	-0-	11
07	1085 N	905	-0-	-180	-0-	36	1	869	2	N	-0-	11
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	62	1	1329	2	N	-0-	11
09	0	1315	-0-	1315	1315	58	1	1257	2	N	-0-	11
10	0	1383	-0-	1383	1383	62	1	1321	2	N	-0-	11
11	0	1295	-0-	1295	3993	61	1	1234	2	N	-0-	11

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCMAHAN, P. A.		WELL #:		2	RRCID ->	072949	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-		64	1	375	2	Y	-0-			3
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-		63	1	412	2	Y	-0-			3
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-		97	1	482	2	Y	-0-			3
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-		79	1	507	2	Y	-0-			3
10	0	463	-0-	463	463		60	1	403	2	Y	-0-			3
11	0	374	-0-	374	837		73	1	301	2	Y	-0-			3

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	074290	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9036 -	9149		
06	3900 X	3321	-0-	-579	-0-		299	1	3022	2	Y	-0-			20
07	4030 X	3269	-0-	-761	-0-		290	1	2979	2	Y	-0-			20
08	4061 X	3145	-0-	-916	-0-		241	1	2904	2	Y	-0-			20
09	3930 X	3138	-0-	-792	-0-		313	1	2825	2	Y	-0-			20
10	0	3139	-0-	3139	3139		292	1	2847	2	Y	-0-			20
11	0	3197	-0-	3197	6336		289	1	2908	2	Y	-0-			20

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	074664	COMPL. DATE	12/07/1977	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	N/A			
06	1230 N	1144	-0-	-86	-0-		38	1	1106	2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1121	-0-	-181	-0-		36	1	1085	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1153	-0-	-25	-0-		39	1	1114	2	Y	-0-			-0-
09	1140 N	1049	-0-	-91	-0-		19	1	1030	2	Y	-0-			-0-
10	0	1202	-0-	1202	1202		82	1	1120	2	Y	-0-			-0-
11	0	1120	-0-	1120	2322		71	1	1049	2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074960	COMPL. DATE	01/26/1978	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	N/A			
06	2640 N	2230	-0-	-410	-0-		144	1	2086	2	Y	-0-			10
07	2728 N	2468	-0-	-260	-0-		147	1	2321	2	Y	-0-			10
08	2697 N	2363	-0-	-334	-0-		174	1	2179	2	Y	9			19
09	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-		159	1	2301	2	Y	-0-			19
10	0	2507	-0-	2507	2507		129	1	2378	2	Y	-0-			19
11	0	2137	-0-	2137	4644		177	1	1960	2	Y	-0-			19

ALEXANDER, M.M. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	075015	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A			
*12	2852 X	2481	-0-	-371	-0-		165	1	2316	2	N	-0-			42
*01	2852 X	2345	-0-	-507	-0-		180	1	2165	2	N	-0-			42
*02	2576 X	2293	-0-	-283	-0-		163	1	2130	2	N	-0-			42
*03	2480 X	1982	-0-	-498	-0-		120	1	1862	2	N	-0-			42
*04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-		200	1	2255	2	N	-0-			42
*05	2542 N	2415	-0-	-127	-0-		180	1	2235	2	N	-0-			42
*06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-		135	1	2038	2	N	-0-			42
*07	2542 N	2362	-0-	-180	-0-		150	1	2212	2	N	-0-			42
*08	2418 N	2145	-0-	-273	-0-		190	1	1955	2	N	-0-			42
*09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-		145	1	2068	2	N	-0-			42
*10	2356 N	1738	-0-	-618	-0-		97	1	1641	2	N	-0-			42
11	0	2208	-0-	2208	2208		170	1	2038	2	N	-0-			42

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		17	RRCID ->	075414	COMPL. DATE	01/28/1978	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075416		COMPL. DATE 01/19/1978			TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	105	1	1603	2	Y	-0-		37
07	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	85	1	1540	2	Y	-0-		37
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	129	1	1623	2	Y	9		46
09	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	10	9						
10	0		1721	-0-	1721	-0-	97	1	1582	2	Y	-0-		46
11	0		1817	-0-	1817	3538	83	1	1638	2	Y	-0-		46
							130	1	1687	2	Y	-0-		46
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077563		COMPL. DATE 08/26/1988			TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157					
06	4350	X	3641	-0-	-709	-0-	205	1	3436	2	Y	-0-		54
07	4495	X	2328	-0-	-2167	-0-	160	1	2168	2	Y	-0-		54
08	4495	X	4206	-0-	-289	-0-	240	1	3957	2	Y	8		62
09	4350	X	3513	-0-	-837	-0-	9	9						
10	0		3361	-0-	3361	3361	188	1	3325	2	Y	-0-		62
11	0		3483	-0-	3483	6844	174	1	3187	2	Y	-0-		62
							256	1	3227	2	Y	-0-		62
RAYMOND, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077962		COMPL. DATE 04/21/1978			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 078042		COMPL. DATE 08/11/1978			TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A					
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	189	1	1908	2	Y	-0-		8
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	189	1	1948	2	Y	-0-		8
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	132	1	1594	2	Y	-0-		8
09	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	148	1	1339	2	Y	-0-		8
10	0		2640	-0-	2640	2640	246	1	2394	2	Y	-0-		8
11	0		1911	-0-	1911	4551	173	1	1738	2	Y	-0-		8
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 078491		COMPL. DATE 04/16/1978			TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A					
06	4800	X	4378	-0-	-422	-0-	306	1	4072	2	Y	-0-		4
07	4929	X	4283	-0-	-646	-0-	280	1	3985	2	Y	16		20
08	4867	X	4760	-0-	-107	-0-	18	9						
09	4380	X	4192	-0-	-188	-0-	345	1	4400	2	Y	14		34
10	0		3285	-0-	3285	3285	15	9						
11	0		3375	-0-	3375	6660	297	1	3862	2	Y	30		64
							33	9						
							202	1	3083	2	Y	-0-		64
							308	1	3067	2	Y	-0-		64
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 081205		COMPL. DATE 02/13/1979			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218					
06	5760	X	5441	-0-	-319	-0-	490	1	4951	2	Y	-0-		21
07	5797	X	5599	-0-	-198	-0-	496	1	5103	2	Y	-0-		21
08	5487	X	5436	-0-	-51	-0-	416	1	5020	2	Y	-0-		21
09	5430	X	5352	-0-	-78	-0-	533	1	4819	2	Y	-0-		21
10	0		5266	-0-	5266	5266	490	1	4776	2	Y	-0-		21
11	0		5334	-0-	5334	10600	482	1	4852	2	Y	-0-		21

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MACMAHON, P.A.		WELL #: 3		RRCID -> 082526		COMPL. DATE 05/12/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2370 N	2259	-0-	-111	-0-	150	1	2109	2	N	-0-	59
07		2511 N	2187	-0-	-324	-0-	144	1	2043	2	N	-0-	59
08		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	180	1	2405	2	N	-0-	59
09		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	145	1	2124	2	N	-0-	59
10		0	2127	-0-	2127	2127	97	1	2030	2	N	-0-	59
11		0	2161	-0-	2161	4288	180	1	1981	2	N	-0-	59

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 090246		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 093013		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328					
06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	172	1	1738	2	Y	-0-	7
07		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	180	1	1848	2	Y	-0-	7
08		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	156	1	1883	2	Y	-0-	7
09		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	200	1	1807	2	Y	-0-	7
10		0	1997	-0-	1997	1997	186	1	1811	2	Y	-0-	7
11		0	1748	-0-	1748	3745	158	1	1590	2	Y	-0-	7

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 097093		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153					
06		3030 X	2598	-0-	-432	-0-	167	1	2417	2	Y	13	22
							14	9					
07		3100 X	2420	-0-	-680	-0-	144	1	2272	2	Y	4	26
							4	9					
08		2883 X	2688	-0-	-195	-0-	198	1	2470	2	Y	18	44
							20	9					
09		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	171	1	2481	2	Y	12	56
							13	9					
10		0	2562	-0-	2562	2562	131	1	2413	2	Y	16	72
							18	9					
11		0	2367	-0-	2367	4929	195	1	2160	2	Y	11	83
							12	9					

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 099142		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 107084		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356					
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	163	1	1649	2	Y	-0-	7
07		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	162	1	1671	2	Y	-0-	7
08		1829 N	1125	-0-	-704	-0-	86	1	1039	2	Y	-0-	7
09		1800 N	1237	-0-	-563	-0-	123	1	1114	2	Y	-0-	7
10		0	781	-0-	781	781	73	1	708	2	Y	-0-	7
11		0	660	-0-	660	1441	60	1	600	2	Y	-0-	7

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 108837		COMPL. DATE 10/23/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2370 N	2188	-0-	-182	-0-	73 1	2115 2	Y	-0-		-0-
07		2480 N	2160	-0-	-320	-0-	70 1	2090 2	Y	-0-		-0-
08		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	78 1	2239 2	Y	-0-		-0-
09		2190 N	1997	-0-	-193	-0-	36 1	1961 2	Y	-0-		-0-
10		0	2155	-0-	2155	2155	147 1	2008 2	Y	-0-		-0-
11		0	2086	-0-	2086	4241	132 1	1954 2	Y	-0-		-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 109822		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #: 3		RRCID -> 111573		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513				
06	720 N	598	-0-	-122	-0-	84 1	513 2	Y	1			4
						1 9						
07	651 N	598	-0-	-53	-0-	77 1	521 2	Y	-0-			4
08	620 N	582	-0-	-38	-0-	74 1	508 2	Y	-0-			4
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	75 1	512 2	Y	-0-			4
*10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	75 1	519 2	Y	-0-			4
11	0	536	-0-	536	536	44 1	492 2	Y	-0-			4

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 113168		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500				
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
10	0	17	-0-	17	17	2 1	15 2	Y	-0-			-0-
11	0	30	-0-	30	47	3 1	27 2	Y	-0-			-0-

VELA, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 114435		COMPL. DATE 11/18/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850				
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	61 1	1427 2	Y	-0-			-0-
07	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	60 1	1435 2	Y	-0-			-0-
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	66 1	1424 2	Y	-0-			-0-
09	0	1421	-0-	1421	1421	63 1	1358 2	Y	-0-			-0-
10	0	1423	-0-	1423	2844	63 1	1360 2	Y	-0-			-0-
11	0	1306	-0-	1306	4150	62 1	1244 2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 120031		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896				
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	45 1	454 2	Y	-0-			2
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	44 1	448 2	Y	-0-			2
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	33 1	399 2	Y	-0-			2
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	40 1	363 2	Y	-0-			2
10	0	304	-0-	304	304	28 1	276 2	Y	-0-			2
11	0	236	-0-	236	540	21 1	215 2	Y	-0-			2

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MORENO, I. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 124487		COMPL. DATE 04/21/1987			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	1020 N	980	-0-	-40	-0-	33 1	947 2	Y	-0-		49
07	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	33 1	972 2	Y	-0-		49
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	35 1	1011 2	Y	18		67
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	20 9					
10	0	1057	-0-	1057	1057	18 1	974 2	Y	-0-		67
*11	2103 N	1046	-0-	-1057	-0-	72 1	985 2	Y	-0-		67
						66 1	980 2	Y	-0-	18 6	49

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 125560		COMPL. DATE 08/22/1987			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364		
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	Y	-0-		-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	75 2	Y	-0-		-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 2	Y	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	Y	-0-		-0-
10	0	44	-0-	44	44	4 1	40 2	Y	-0-		-0-
11	0	231	-0-	231	275	21 1	210 2	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 134542		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078		
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	38 1	1095 2	Y	-0-		-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	36 1	1080 2	Y	-0-		-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	35 1	1005 2	Y	-0-		-0-
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	18 1	960 2	Y	-0-		-0-
10	0	1073	-0-	1073	1073	73 1	1000 2	Y	-0-		-0-
11	0	767	-0-	767	1840	49 1	718 2	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 138312		COMPL. DATE 03/13/1991			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906		
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6 1	165 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6 1	180 2	Y	-0-		-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	12 1	349 2	Y	-0-		-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	5 1	272 2	Y	-0-		-0-
10	0	166	-0-	166	166	11 1	155 2	Y	-0-		-0-
11	0	142	-0-	142	308	9 1	133 2	Y	-0-		-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154454		COMPL. DATE 05/10/1995			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094		
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	71 1	1028 2	Y	-0-		-0-
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	105 1	1650 2	Y	-0-		-0-
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	126 1	1576 2	Y	9		9
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	10 9					
10	0	2088	-0-	2088	2088	85 1	1227 2	Y	-0-		9
11	0	1821	-0-	1821	3909	107 1	1981 2	Y	-0-		9
						150 1	1671 2	Y	-0-		9

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 154814		COMPL. DATE 06/30/1995			TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142		
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	116 1	1668 2	Y	10		22
07	1798 N	1473	-0-	-325	-0-	11 9					
08	2015 N	1606	-0-	-409	-0-	88 1	1385 2	Y	-0-		22
09	1800 N	1304	-0-	-496	-0-	119 1	1487 2	Y	-0-		22
10	0	1054	-0-	1054	1054	84 1	1220 2	Y	-0-		22
11	0	425	-0-	425	1479	54 1	1000 2	Y	-0-		22
						35 1	390 2	Y	-0-		22

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HUBBERD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	189299	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8038 - 8824	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			45
07		341 N	248	-0-	-93	-0-	247 2	1 9	N	1			46
08		279 N	239	-0-	-40	-0-	238 2	1 9	N	1			47
09		0	266	-0-	266	266	266 2		N	-0-			47
10		0	287	-0-	287	553	287 2		N	-0-			47
11		0	263	-0-	263	816	234 2	29 9	N	26			73

HUBBERD "B"		WELL #:		2	RRCID ->	189874	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8514 - 8654	
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			5
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			5
08		682 N	519	-0-	-163	-0-	519 2		N	-0-			5
09		0	525	-0-	525	525	524 2	1 9	N	1			6
10		0	493	-0-	493	1018	493 2		N	-0-			6
11		0	500	-0-	500	1518	498 2	2 9	N	2			8

MARTINEZ, ANTONIO		WELL #:		15	RRCID ->	249327	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7236 - 7488	
06		5520 X	5130	-0-	-390	-0-	211 1	4919 2	N	-0-			5
07		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	218 1	5264 2	N	-0-			5
08		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	243 1	5217 2	N	-0-			5
09		0	5212	-0-	5212	5212	231 1	4981 2	N	-0-			5
10		0	5274	-0-	5274	10486	235 1	5039 2	N	-0-			5
11		0	4999	-0-	4999	15485	236 1	4763 2	N	-0-			5

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	060111	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	N/A	
HEREFORD -T-		WELL #:		1	RRCID ->	060111	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	N/A	
06		1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1057 2	6 9	N	5	6 1		2
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1024 2	2 9	N	2	3 1		1
08		1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1006 2	4 9	N	4	3 1		2
09		1050 N	946	-0-	-104	-0-	942 2	4 9	N	4	3 1		3
10		1023 N	986	-0-	-37	-0-	978 2	8 9	N	7	6 1		4
11		990 N	972	-0-	-18	-0-	968 2	4 9	N	4	3 1		5

HEREFORD, LASKER M.		WELL #:		1	RRCID ->	060131	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	N/A	
06		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	6 1		-0-
07		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
08		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	060226	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HEREFORD -T-		WELL #:		2	RRCID ->	060382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 6782 -	7338
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1751 2	10 9	N	9	11 1		15
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1952 2	6 9	N	5	6 1		14
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1923 2	8 9	N	7	6 1		15
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1941 2	11 9	N	10	6 1		19
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1825 2	13 9	N	12	12 1		19
11	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	1341 2	8 9	N	7	6 1		20

HEREFORD -T-		WELL #:		3	RRCID ->	062054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6324 -	6794
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211 2	1 9	N	1	1 1		-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 2	1 9	N	1	1 1		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9	N	1	1 1		-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 2	2 9	N	2	1 1		1
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197 2	1 9	N	1	1 1		1
11	0	187	-0-	187	187	186 2	1 9	N	1	1 1		1

HEREFORD -T-		WELL #:		9 A	RRCID ->	062907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6735 -	7150
06	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1084 2	7 9	N	6	6 1		2
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1301 2	3 9	N	3	3 1		2
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1203 2	4 9	N	4	4 1		2
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1204 2	8 9	N	7	4 1		5
10	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1218 2	7 9	N	6	7 1		4
11	0	761	-0-	761	761	758 2	3 9	N	3	3 1		4

HEREFORD, L.M.		WELL #:		5	RRCID ->	063065	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7122 -	7436
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1198 2	7 9	N	6	5 1		2
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1147 2	3 9	N	3	3 1		2
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1079 2	3 9	N	3	3 1		2
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	978 2	6 9	N	5	3 1		4
10	961 N	953	-0-	-8	-0-	947 2	6 9	N	5	6 1		3
11	0	835	-0-	835	835	831 2	4 9	N	4	3 1		4

HEREFORD -T-		WELL #:		11	RRCID ->	063311	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6886 -	7320
06	420 N	403	-0-	-17	-0-	401 2	2 9	N	2	2 1		1
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	403 2	1 9	N	1	1 1		1
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	402 2	1 9	N	1	1 1		1
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	385 2	1 9	N	1	1 1		1
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	393 2	2 9	N	2	2 1		1
11	0	377	-0-	377	377	375 2	2 9	N	2	1 1		2

HEREFORD, L.M.		WELL #:		8	RRCID ->	063867	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	8471	PERF. N/A	
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	281 1	1402 2	N	9	10 1		3
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	289 1	1441 2	N	4	5 1		2
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	317 1	1625 2	N	6	5 1		3
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	311 1	1572 2	N	9	5 1		7
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	310 1	1592 2	N	11	11 1		7
*11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	297 1	1466 2	N	8	6 1		9

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
HEREFORD, L. M.		WELL #:		9	RRCID ->	063919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7145 - 7733				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	552	2	3	9	N	3	3	1		1	
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2	2	1		1	
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	551	2	2	9	N	2	2	1		1	
09	570 N	551	-0-	-19	-0-	548	2	3	9	N	3	2	1		2	
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	533	2	3	9	N	3	3	1		2	
11	0	530	-0-	530		527	2	3	9	N	3	2	1		3	

HEREFORD, L. M.		WELL #:		12	RRCID ->	064864	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	6920 - 7538				
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3527	2	18	9	N	16	20	1		5	
07	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3519	2	11	9	N	10	10	1		5	
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3419	2	12	9	N	11	10	1		6	
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3076	2	18	9	N	16	10	1		12	
10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3336	2	21	9	N	19	19	1		12	
*11	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3131	2	15	9	N	14	11	1		15	

HEREFORD -T-		WELL #:		13	RRCID ->	065828	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6313 - 6708				
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	166	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
07	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-				-0-	
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-				-0-	
09	180 N	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-				-0-	
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	N	2	1	1		1	
11	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-	1	1		-0-	

HEREFORD, L. M.		WELL #:		10	RRCID ->	066466	COMPL. DATE	05/01/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	N/A				
06	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1126	2	7	9	N	6	7	1		2	
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1176	2	3	9	N	3	3	1		2	
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1271	2	3	9	N	3	3	1		2	
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	2	6	9	N	5	3	1		4	
10	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1137	2	8	9	N	7	7	1		4	
11	0	1220	-0-	1220		1213	2	7	9	N	6	4	1		6	

HEREFORD, L. M.		WELL #:		11	RRCID ->	069483	COMPL. DATE	11/25/1976	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	N/A				
06	930 N	844	-0-	-86	-0-	840	2	4	9	N	4	5	1		1	
07	961 N	639	-0-	-322	-0-	637	2	2	9	N	2	2	1		1	
08	961 N	665	-0-	-296	-0-	663	2	2	9	N	2	2	1		1	
09	840 N	562	-0-	-278	-0-	559	2	3	9	N	3	2	1		2	
10	651 N	345	-0-	-306	-0-	343	2	2	9	N	2	3	1		1	
11	630 N	433	-0-	-197	-0-	431	2	2	9	N	2	1	1		2	

BENAVIDES, R. V.		WELL #:		6	RRCID ->	073703	COMPL. DATE	10/31/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764				N	-0-				-0-	

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 112184		COMPL. DATE 03/01/1984			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	97 4	1 9	485	2	Y	4	4 1	1
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	508	2	Y	2	2 1	1
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9	455	2	Y	2	2 1	1
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	467	2	Y	3	2 1	2
10	620 N	561	-0-	-59	-0-	91 3	1 9	467	2	Y	3	3 1	2
11	0	473	-0-	473	473	79 2	1 9	392	2	Y	2	2 1	2

HEREFORD, L. M.		WELL #: 50		RRCID -> 169499		COMPL. DATE 06/19/1999			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271				
06	840 N	748	-0-	-92	-0-	745 3	2 9	3	N	3	4 1	1	
07	837 N	769	-0-	-68	-0-	767 2	2 9	2	N	2	2 1	1	
08	775 N	772	-0-	-3	-0-	770 2	2 9	2	N	2	2 1	1	
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	750 4	2 9	4	N	4	2 1	3	
10	775 N	746	-0-	-29	-0-	742 4	2 9	4	N	4	4 1	3	
11	0	693	-0-	693	693	690 3	2 9	3	N	3	2 1	4	

HEREFORD -T-		WELL #: 49		RRCID -> 171066		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504				
06	2340 N	2143	-0-	-197	-0-	356 11	1 9	1776	2	N	10	12 1	3
07	2418 N	2223	-0-	-195	-0-	370 8	1 9	1845	2	N	7	7 1	3
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	376 9	1 9	1925	2	N	8	7 1	4
09	2130 N	2100	-0-	-30	-0-	345 11	1 9	1744	2	N	10	6 1	8
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	372 15	1 9	1912	2	N	14	13 1	9
11	2250 N	2049	-0-	-201	-0-	343 10	1 9	1696	2	N	9	7 1	11

HEREFORD, L. M.		WELL #: 51		RRCID -> 171851		COMPL. DATE 08/29/1999			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790				
06	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3249 3	2 9	17	N	15	18 1	5	
07	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3584 2	11 9	11	N	10	10 1	5	
08	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3461 2	12 9	12	N	11	10 1	6	
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3750 2	17 9	17	N	15	9 1	12	
10	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3562 2	25 9	25	N	23	21 1	14	
*11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3065 2	15 9	15	N	14	12 1	16	

HEREFORD, L. M.		WELL #: 52		RRCID -> 191663		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961				
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2622 2	13 9	13	N	12	15 1	11	
07	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2757 2	24 9	24	N	22	8 1	25	
08	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2788 2	18 9	18	N	16	8 1	33	
09	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2538 2	36 9	36	N	33	8 1	58	
10	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2494 2	36 9	36	N	33	14 1	77	
*11	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2865 2	29 9	29	N	26	7 1	96	

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
TEAL ENERGY USA, INC.				840852						
STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186024	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 7919	PERF. 6343	- 6835	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 N	109	-0-	-131	-0-	109	2	N	-0-	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-	-0-
09	0	58	-0-	58	58	58	2	N	-0-	-0-
10	0	115	-0-	115	173	115	2	N	-0-	-0-
11	0	79	-0-	79	252	79	2	N	-0-	-0-

LAREDO (NAVARRO)				52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313						
CAL-MEX		WELL #:		2 L	RRCID -> 066405	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH 8025	PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HACHAR, D. D.				WELL #:	8 L	RRCID -> 066574	COMPL. DATE 04/02/1976	TOTAL DEPTH 7718	PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HACHAR, D. D.				WELL #:	12	RRCID -> 068345	COMPL. DATE 09/09/1976	TOTAL DEPTH 7703	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	15

HACHAR - AKIN				WELL #:	2	RRCID -> 074952	COMPL. DATE 10/15/1977	TOTAL DEPTH 7579	PERF. N/A		
06	1320 N	1085	-0-	-235	-0-	109	1	976	2	N	-0-
07	1395 N	1245	-0-	-150	-0-	128	1	1117	2	N	-0-
08	1333 N	1186	-0-	-147	-0-	123	1	1063	3	N	-0-
09	0	1333	-0-	1333	1333	113	1	1220	3	N	-0-
10	0	1421	-0-	1421	2754	129	1	1292	3	N	-0-
11	0	1201	-0-	1201	3955	109	1	1092	3	N	-0-

BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	4	RRCID -> 085954	COMPL. DATE 12/01/1979	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7832	- 7844
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	930 N	919	-0-	-11	-0-	65	1	854	2	N	-0-	64
07	899 N	852	-0-	-47	-0-	72	1	777	2	N	3	5
08	899 N	802	-0-	-97	-0-	62	1	733	3	N	6	11
09	0	795	-0-	795	795	57	1	736	3	N	2	13
10	0	845	-0-	845	1640	64	1	781	3	N	-0-	13
11	0	788	-0-	788	2428	19	1	747	3	N	20	33
						22	9					

RUIZ, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 118661		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882				
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	12
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	111	1	1724	2	N	-0-	12
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	82	1	663	3	N	-0-	12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
10	0	1090	-0-	1090	1090	1090	3			N	-0-	12
11	0	1006	-0-	1006	2096	1006	3			N	-0-	12

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189725		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 191514		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 243348		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730				
06	1710 X	1670	-0-	-40	-0-	91	1	1579	2	N	-0-	53
07	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	94	1	1699	2	N	-0-	53
08	1767 X	1712	-0-	-55	-0-	90	1	1622	3	N	-0-	53
09	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	103	1	1612	3	N	-0-	53
10	0	1841	-0-	1841	1841	109	1	1732	3	N	-0-	53
11	0	1660	-0-	1660	3501	100	1	1560	3	N	-0-	53

HACHAR, D.D.		WELL #: 48		RRCID -> 243679		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
CLARK, N. H.		WELL #:		19	RRCID ->	244040	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7642 - 7810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID ->	245513	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7832 - 7850		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK, N. H.		WELL #:		20	RRCID ->	258766	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314												
HACHAR, D.D.		WELL #:		5	RRCID ->	065066	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	7750 - 7768		
06	14B DENY	68	-0-	68	190	11 1	57 3	N	-0-			-0-		
07	14B DENY	71	-0-	71	261	8 1	63 3	N	-0-			-0-		
08	14B DENY	124	-0-	124	385	22 1	102 3	N	-0-			-0-		
09	14B DENY	112	-0-	112	497	25 1	87 3	N	-0-			-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	497			N	-0-			-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	497			N	-0-			-0-		

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	066954	COMPL. DATE	04/19/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	N/A
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HACHAR		WELL #:		14	RRCID ->	084909	COMPL. DATE	07/07/1979	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	7702 - 7714
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	51 1	480 3	N	-0-			-0-
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	48 1	539 3	N	-0-			-0-
08	589 N	575	-0-	-14	-0-	50 1	525 3	N	-0-			-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	50 1	502 3	N	-0-			-0-
10	0	579	-0-	579	579	65 1	514 3	N	-0-			-0-
11	0	574	-0-	574	1153	83 1	491 3	N	-0-			-0-

LAREDO (NAVARRO)												
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HACHAR //CONT.// 218314												
WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE

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

LAREDO (5680)												
COLUMBUS ENERGY, LLC 52025 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUBBERD 169313												
WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUBBERD, WILLIAM C3												
WELL #: 8 RRCID -> 288996 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 5860 - 5870												
06		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	51	1	1367	2	N	-0-
07		1240 N	1191	-0-	-49	-0-	43	1	1148	2	N	-0-
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	55	1	1450	3	N	-0-
09		0	1586	-0-	1586	1586	60	1	1517	3	N	8
							9	9				
10		0	1710	-0-	1710	3296	64	1	1646	3	N	-0-
11		0	1855	-0-	1855	5151	68	1	1785	3	N	2
							2	9				6

HUBBERD, WILLIAM C3												
WELL #: 101 RRCID -> 290872 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5524 - 5908												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY												
BRUNI MINERAL TRUST 'B' 386310												
WELL #: 33 RRCID -> 289841 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 5756 - 5776												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAREDO (7900)		52025 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 18		RRCID -> 089434		COMPL. DATE 08/07/1980			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	10	1	251	2	Y	-0-	11	
07	DLQ G-10	378	-0-	378	378	13	1	365	2	Y	-0-	11	
08	759 N	381	-0-	-378	-0-	14	1	367	3	Y	-0-	11	
09	0	387	-0-	387	387	15	1	370	3	Y	2	13	
						2	9						
10	0	424	-0-	424	811	16	1	408	3	Y	-0-	12 1	1
11	0	402	-0-	402	1213	15	1	386	3	Y	1		2
						1	9						
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 17		RRCID -> 166572		COMPL. DATE 12/20/1997			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
LAREDO (8080)		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #: 7		RRCID -> 066465		COMPL. DATE 05/04/1976			TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A				
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	59	1	1565	2	Y	-0-	41	
07	DLQ G-10	1692	-0-	1692	1692	60	1	1632	2	Y	-0-	41	
08	1800 N	1472	-0-	-328	1364	53	1	1419	3	Y	-0-	41	
09	0	1702	-0-	1702	3066	64	1	1628	3	Y	9	50	
						10	9						
10	0	1635	-0-	1635	4701	61	1	1574	3	Y	-0-	45 1	5
11	0	1449	-0-	1449	6150	53	1	1394	3	Y	2		7
						2	9						
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 165417		COMPL. DATE 11/01/1997			TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304				
06	2850 X	2612	-0-	-238	-0-	392	1	2220	2	N	-0-	81	
07	2945 X	2696	-0-	-249	-0-	470	1	2223	2	N	3	84	
						3	9						
08	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	130	1	2541	3	N	-0-	84	
09	0	3929	-0-	3929	3929	152	1	3777	3	N	-0-	84	
10	0	3560	-0-	3560	7489	158	1	3402	3	N	-0-	84	
11	0	3032	-0-	3032	10521	149	1	2883	3	N	-0-	84	
HUBBERD		WELL #: 9		RRCID -> 170340		COMPL. DATE 09/01/1998			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 222564		COMPL. DATE 04/19/2006			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885				
BRUNI RANCH		WELL #: 71											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LAREDO (8080)		//CONT.//		52025 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEIN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	239178	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF. 9202 - 9404				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAREDO, N. (WILCOX)				52030 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691											
HAIZLIP		WELL #:		1	RRCID ->	078188	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4410	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAIZLIP		WELL #:		6	RRCID ->	097623	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3036 - 3054				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)				52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
RICHTER UNIT		WELL #:		2Q	RRCID ->	159550	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 1002 - 1010				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		45QC	RRCID ->	242237	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	1510	PERF. 1202 - 1440				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUIZ, J. M.		WELL #:		7QC	RRCID ->	242916	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1188 - 1542				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.// 52033 370		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MCKENDRICK		WELL #: 4QC		RRCID -> 247787		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HACHAR, D. D.		WELL #: 44QC		RRCID -> 250082		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HACHAR, D. D.		WELL #: 50QC		RRCID -> 254751		COMPL. DATE 01/22/2010			TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902			
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	39	1	341 2	N	-0-		-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	58	1	512 2	N	-0-		-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	51	1	442 3	N	-0-		-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	39	1	423 3	N	-0-		-0-
10	0	561	-0-	561	561	51	1	510 3	N	-0-		-0-
11	0	526	-0-	526	1087	48	1	478 3	N	-0-		-0-
HACHAR, D. D.		WELL #: 59QC		RRCID -> 256690		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558			
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	30	1	394 2	N	4		38
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	32	1	345 2	N	2	37 1	3
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	31	1	371 3	N	4		7
09	0	398	-0-	398	398	28	1	369 3	N	1		8
10	0	406	-0-	406	804	31	1	375 3	N	-0-		8
11	0	384	-0-	384	1188	9	1	365 3	N	9		17
HACHAR, D. D.		WELL #: 60QC		RRCID -> 258650		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634			
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	28	1	365 2	N	-0-		-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376 2	N	-0-		-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381 3	N	-0-		-0-
09	0	359	-0-	359	359	26	1	333 3	N	-0-		-0-
10	0	377	-0-	377	736	29	1	348 3	N	-0-		-0-
11	0	381	-0-	381	1117	9	1	372 3	N	-0-		-0-
HACHAR, D. D.		WELL #: 46QC		RRCID -> 261140		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313												
AKIN, J. M.		WELL #:		1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1040	- 1115				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BMT		WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	1606	PERF. 1199	- 1433				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		WELL #:	49QC	RRCID ->	250185	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	1543	PERF. 1394	- 1402			
06	210 N	120	-0-	-90	-0-	19	1	101	3	N	-0-					-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	3	N	-0-					-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	41	1	193	3	N	-0-					-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	49	1	172	3	N	-0-					-0-
10	0	430	-0-	430	430	71	1	359	3	N	-0-					-0-
11	0	400	-0-	400	830	86	1	314	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF. 1367	- 1374				
06	420 N	263	-0-	-157	-0-	41	1	222	3	N	-0-					-0-
07	403 N	148	-0-	-255	-0-	16	1	132	3	N	-0-					-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	76	1	354	3	N	-0-					-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	89	1	311	3	N	-0-					-0-
10	0	212	-0-	212	212	35	1	177	3	N	-0-					-0-
11	0	182	-0-	182	394	39	1	143	3	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:	2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 1628	- 1653			
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					6
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	2	N	-0-					6
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	40	1	235	2	N	-0-					6
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					6
10	0	316	-0-	316	316	29	1	287	2	N	-0-					6
11	0	364	-0-	364	680	57	1	307	2	N	-0-					6

OIL AND GAS DIVISION

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)			52144 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			075784										
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 214907		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11422 - 11540		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

06		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	182	1	1387	2	Y	-0-	-0-
							18	4					
07		2201 N	1727	-0-	-474	-0-	196	1	1324	2	Y	-0-	-0-
							207	4					
08		1860 N	1534	-0-	-326	-0-	158	1	1132	2	Y	-0-	-0-
							244	4					
09		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	172	1	1427	2	Y	-0-	-0-
							290	4					
10		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	192	1	1423	2	Y	-0-	-0-
							275	4					
11		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT	-0-

MOORE GAS UNIT B			WELL #: 2		RRCID -> 217401		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11450 - 11812		

06		30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	-0-
							2	2					
07		31 N	2	-0-	-29	-0-					Y	-0-	-0-
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"			WELL #: 2		RRCID -> 225681		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11572 - 11886		

06		4770 X	2888	-0-	-1882	-0-	331	1	2524	2	Y	-0-	-0-
							33	4					
07		4774 X	3630	-0-	-1144	-0-	412	1	2783	2	Y	-0-	-0-
							435	4					
08		4619 X	2338	-0-	-2281	-0-	241	1	1725	2	Y	-0-	-0-
							372	4					
09		4470 X	4037	-0-	-433	-0-	368	1	3049	2	Y	-0-	-0-
							620	4					
10		0	3900	-0-	3900	3900	394	1	2938	2	Y	-0-	-0-
							568	4					
11		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	390					Y	NO RPT	-0-

MOORE "B"			WELL #: 3		RRCID -> 225806		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11425 - 11730		

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

SHOVLIN VEHLE			WELL #: 3		RRCID -> 230931		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11574 - 11949		

06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	77	1	589	2	Y	-0-	12
							8	4					
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	Y	-0-	12
							21	4					
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	Y	-0-	12
							39	4					
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	Y	-0-	12
							43	4					
10		0	219	-0-	219	219	22	1	165	2	Y	-0-	12
							32	4					
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	129					Y	NO RPT	12

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784									
SHOVLIN-VEHLE		WELL #:		2	RRCID ->	233106	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11876 - 12084		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4590 X	3641	-0-	-949	-0-	417	1	3182	2	Y	-0-		-0-
						42	4						
07	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	570	1	3854	2	Y	-0-		-0-
						603	4						
08	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	445	1	3182	2	Y	-0-		-0-
						686	4						
09	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	520	1	4312	2	Y	-0-		-0-
						876	4						
10	0	4811	-0-	4811	4811	486	1	3624	2	Y	-0-		-0-
						701	4						
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		5	RRCID ->	234013	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11648 - 12344		
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		23
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		23
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		23
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-		23
						4	3						
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		23

DILWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	234026	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11754 - 11890		
06	3750 X	2760	-0-	-990	-0-	316	1	2412	2	Y	-0-		-0-
						32	4						
07	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	444	1	3004	2	Y	-0-		-0-
						470	4						
08	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	442	1	3161	2	Y	-0-		-0-
						682	4						
09	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	471	1	3905	2	Y	-0-		-0-
						794	4						
10	0	6163	-0-	6163	6163	623	1	4642	2	Y	-0-		-0-
						898	4						
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	2023					Y	NO RPT		-0-

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		6	RRCID ->	241021	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11722 - 11992		
06	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	148	1	1128	2	Y	-0-		28
						15	3						
07	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	119	1	805	2	Y	-0-		28
						126	4						
08	1023 X	23	-0-	-1000	-0-	2	1	17	2	Y	-0-		28
						4	4						
09	1290 X	19	-0-	-1271	-0-	2	1	14	2	Y	-0-		28
						3	4						
10	1054 N	4	-0-	-1050	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		28
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		28

 LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	173 1	1318 2	Y	-0-			-0-
						17 4						
07	1705 N	1243	-0-	-462	-0-	141 1	953 2	Y	-0-			-0-
						149 4						
08	2201 N	780	-0-	-1421	-0-	81 1	575 2	Y	-0-			-0-
						124 4						
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	199 1	1644 2	Y	-0-			-0-
						334 4						
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	229 1	1704 2	Y	-0-			-0-
						329 4						
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			-0-

 SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48		Y	NO RPT			-0-

 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 HERBST-TORELL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

 LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
 BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 9025 - 9090

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CFO RESOURCES, INC. 120105
 LAS AVISPAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2021 - WELL PLUGGED 2/11/2021

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2021

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2021 - WELL PLUGGED 2/19/2021

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2021 - WELL PLUGGED 2/25/21

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CASSIN, EDWARD		WELL #:		7	RRCID -> 228091		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	0	135	-0-	135	135	10	1	125	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	0	115	-0-	115	250	9	1	106	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	234	-0-	234	484	19	1	215	2	Y	-0-	-0-				-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID -> 229340		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		12	RRCID -> 252833		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596						
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	54	1	638	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	55	1	661	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	59	1	647	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	0	689	-0-	689	689	52	1	637	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	0	680	-0-	680	1369	54	1	626	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	676	-0-	676	2045	55	1	621	2	Y	-0-	-0-				-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #:		03	RRCID -> 289839		COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7254 - 7326						
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-				-0-
07	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-				-0-
08	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-	-0-				-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-	-0-				-0-
10	0	5	-0-	5	10	5	2			N	-0-	-0-				-0-
11	0	21	-0-	21	31	2	1	19	2	N	-0-	-0-				-0-

RAKER RESOURCES LLC		689172		WELL #:		1	RRCID -> 164415		COMPL. DATE 07/21/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #:		1	RRCID -> 161389		COMPL. DATE 01/25/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-				35
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-				35
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-				35
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	-0-				35
10	0	23	-0-	23	-0-	23	2	1	9	Y	1	8				35
*11	23 N	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-	-0-				35

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534							
GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:		1	RRCID ->	161554	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7484 - 7645
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3930 X	2040	-0-	-1890	-0-	2040 2	Y	-0-		175	
07	2790 X	1278	-0-	-1512	-0-	1278 2	Y	-0-		175	
08	1736 X	1706	-0-	-30	-0-	1706 2	Y	-0-		175	
09	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2	Y	-0-		175	
10	0	2353	-0-	2353	2353	2353 2	Y	-0-		175	
*11	4248 X	1895	-0-	-2353	-0-	1895 2	Y	-0-		175	

LAS OVEJAS (LOBO)				52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
VILLARREAL		WELL #:		10	RRCID ->	194414	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	10938	PERF.10556 - 10660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	128 1	Y	-0-		-0-	
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	138 1	Y	-0-		-0-	
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	128 1	Y	-0-		-0-	
09	270 N	171	-0-	-99	-0-	44 1	Y	-0-		-0-	
10	0	1461	-0-	1461	1461	416 1	Y	-0-		-0-	
11	0	54	-0-	54	1515	14 1	Y	-0-		-0-	

SMITH PRODUCTION INC.				789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SLATOR RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	174728	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10066 - 10111
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BARROCITO		WELL #:		3	RRCID ->	188853	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10722 - 10778
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	144941	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	11947	PERF.10904 - 11082
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	39 1	N	-0-		-0-	
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	40 1	N	-0-		-0-	
08	899 N	845	-0-	-54	-0-	44 1	N	-0-		-0-	
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	42 1	N	-0-		-0-	
10	0	831	-0-	831	831	44 1	N	-0-		-0-	
11	0	671	-0-	671	1502	45 1	N	-0-		-0-	

SLATOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	197795	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10624 - 10634
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
SLATOR RANCH		WELL #:		30	RRCID -> 211195		COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10944 - 11098			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2700 X	2046	-0-	-654	-0-	132	1	1914	2	Y	-0-				156
07	3131 X	130	-0-	-3001	-0-	7	1	123	2	Y	-0-				156
08	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-				156
09	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-				156
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				156
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				156

SLATOR RANCH		WELL #:		29	RRCID -> 211547		COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	10418 - 10454			
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-				-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-				-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-				-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	49	-0-	49	49	3	1	46	2	Y	-0-				-0-
11	0	40	-0-	40	89	3	1	37	2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		31	RRCID -> 217112		COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	11054	PERF.	10576 - 10791			
06	6390 X	5703	-0-	-687	-0-	333	1	5368	2	Y	2				18
07	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	416	1	6422	2	Y	2				20
08	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	410	1	6033	2	Y	1				21
09	5700 X	5305	-0-	-395	-0-	352	1	4951	2	Y	2	15	1		8
10	0	7087	-0-	7087	7087	494	1	6589	2	Y	4				12
11	0	7296	-0-	7296	14383	477	1	6813	2	Y	5				17

SLATOR RANCH		WELL #:		32	RRCID -> 219639		COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10808 - 10853			
06	2250 X	2244	-0-	-6	-0-	145	1	2099	2	Y	-0-				-0-
07	2449 X	621	-0-	-1828	-0-	32	1	589	2	Y	-0-				-0-
08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-				-0-
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	58	-0-	58	58	4	1	54	2	Y	-0-				-0-
11	0	1662	-0-	1662	1720	110	1	1552	2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		33	RRCID -> 221400		COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10662 - 10863			
06	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	406	1	6541	2	Y	3				35
07	7533 X	6417	-0-	-1116	-0-	390	1	6021	2	Y	5				40
08	7750 X	6615	-0-	-1135	-0-	420	1	6192	2	Y	3				43
09	7500 X	5535	-0-	-1965	-0-	367	1	5165	2	Y	3	30	1		16
10	0	3968	-0-	3968	3968	276	1	3685	2	Y	6				22
11	0	6000	-0-	6000	9968	392	1	5596	2	Y	11				33

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
SLATOR RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	222851	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040	- 11452		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	180	1	2901	2	Y	-0-			-0-
07	3565 X	3325	-0-	-240	-0-	202	1	3123	2	Y	-0-			-0-
08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	238	1	3512	2	Y	-0-			-0-
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	215	1	3022	2	Y	-0-			-0-
10	0	3390	-0-	3390	3390	236	1	3154	2	Y	-0-			-0-
11	0	3442	-0-	3442	6832	225	1	3217	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	223001	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040	- 11452		
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	55	1	892	2	Y	-0-			-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	52	1	798	2	Y	-0-			-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	787	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	884	-0-	-76	-0-	59	1	825	2	Y	-0-			-0-
10	0	995	-0-	995	995	69	1	926	2	Y	-0-			-0-
11	0	926	-0-	926	1921	61	1	865	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	223016	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10703	- 10928		
06	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	570	1	9183	2	Y	-0-			-0-
07	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	619	1	9567	2	Y	-0-			-0-
08	9362 X	9294	-0-	-68	-0-	591	1	8703	2	Y	-0-			-0-
09	9750 X	8904	-0-	-846	-0-	591	1	8313	2	Y	-0-			-0-
10	0	8697	-0-	8697	8697	606	1	8091	2	Y	-0-			-0-
11	0	9118	-0-	9118	17815	597	1	8521	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	223025	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10784	- 10968		
06	5280 X	4512	-0-	-768	-0-	264	1	4245	2	Y	3			32
07	5456 X	4317	-0-	-1139	-0-	262	1	4051	2	Y	4			36
08	5673 X	4178	-0-	-1495	-0-	265	1	3910	2	Y	3			39
09	5490 X	3953	-0-	-1537	-0-	262	1	3689	2	Y	2	27	1	14
10	0	4234	-0-	4234	4234	295	1	3930	2	Y	8			22
11	0	4096	-0-	4096	8330	267	1	3819	2	Y	9			31

SLATOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	223555	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.10072	- 10963		
06	7200 X	5338	-0-	-1862	-0-	312	1	5025	2	Y	1			10
07	7440 X	5454	-0-	-1986	-0-	332	1	5121	2	Y	1			11
08	7440 X	5960	-0-	-1480	-0-	379	1	5580	2	Y	1			12
09	6930 X	5258	-0-	-1672	-0-	349	1	4907	2	Y	2	9	1	5
10	0	5630	-0-	5630	5630	392	1	5236	2	Y	2			7
11	0	4286	-0-	4286	9916	280	1	4003	2	Y	3			10

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #:		4	RRCID ->	226745	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10952 - 11056	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	1022 2	N			-0-	
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	1031 2	N			-0-	
08	1550 N	951	-0-	-599	-0-	-0-	49 1	902 2	N			-0-	
09	1080 N	970	-0-	-110	-0-	-0-	48 1	922 2	N			-0-	
10	0	941	-0-	941	-0-	-0-	49 1	892 2	N			-0-	
11	0	662	-0-	662	-0-	-0-	45 1	617 2	N			-0-	

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)				52169 781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	098968	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10451 - 10568	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	2460 X	2247	-0-	-213	-0-	-0-	145 1	2102 2	Y			-0-	
07	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	-0-	565 1	10476 2	Y			-0-	
08	21485 X	21485	-0-	-0-	-0-	-0-	1088 1	20397 2	Y			-0-	
09	22907 X	22907	-0-	-0-	-0-	-0-	1138 1	21769 2	Y			-0-	
10	0	24973	-0-	24973	-0-	-0-	1542 1	23431 2	Y			-0-	
11	0	22552	-0-	22552	-0-	-0-	47525 1	21059 2	Y			-0-	

SLATOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	112939	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	10635 - 10738
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)				52169 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	106054	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10702 - 10806	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	

SLATOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	113685	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10774 - 10791
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)				52169 783	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	117506	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10423 - 10478	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	2130 #	2051	-0-	-79	-0-	-0-	133 1	1918 2	Y			-0-	
07	2139 #	499	-0-	-1640	-0-	-0-	26 1	473 2	Y			-0-	
08	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-			Y			-0-	
09	2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-	-0-			Y			-0-	
10	0	2126	-0-	2126	-0-	-0-	131 1	1995 2	Y			-0-	
11	0	1509	-0-	1509	-0-	-0-	3635 1	1409 2	Y			-0-	

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)			52169 784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY			891175											
SLATOR RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 100680		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10831 - 10948			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1)			52169 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY			891175											
SLATOR RANCH			WELL #: 3		RRCID -> 102724		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 10682		PERF.10057 - 10144			
06	5610 #	4184	-0-	-1426	-0-	271	1	3913	2	N	-0-			-0-
07	5797 #	3885	-0-	-1912	-0-	199	1	3686	2	N	-0-			-0-
08	5425 #	2068	-0-	-3357	-0-	105	1	1963	2	N	-0-			-0-
09	4950 #	3865	-0-	-1085	-0-	192	1	3673	2	N	-0-			-0-
10	0	1212	-0-	1212	1212	75	1	1137	2	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1212					N	-0-			-0-

SLATOR RANCH			WELL #: 19		RRCID -> 115845		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10229 - 10401			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLATOR RANCH			WELL #: 16		RRCID -> 144608		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10311 - 10350			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX)			52169 798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY			891175											
SLATOR RANCH			WELL #: 13		RRCID -> 112097		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 5849 - 6015			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400)			52169 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178											
LAUREL, SERGIO			WELL #: 3		RRCID -> 194639		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 8274 - 8393			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			3
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		7 1		63 2	Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)			52169 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178										
MARTINEZ, M.			WELL #: 1		RRCID -> 119603		COMPL. DATE 11/14/1985			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		450 N	395	-0-	-55	-0-	37 1	352 2	Y	5	7 1		3
							6 9						
07		403 N	347	-0-	-56	-0-	34 1	313 2	Y	-0-			3
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	36 1	322 2	Y	-0-			3
09		390 N	374	-0-	-16	-0-	35 1	339 2	Y	-0-			3
10		0	331	-0-	331	331	34 1	295 2	Y	2			5
							2 9						
11		0	333	-0-	333	664	35 1	294 2	Y	4	6 1		3
							4 9						

LAS OVEJAS (WILCOX 9100)			52169 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178										
URIBE, AURELIANO HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 079778		COMPL. DATE 06/26/1978			TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110			
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	232 1	1403 2	N	9	70 1		44
							10 9						
07		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	243 1	1401 2	N	2			46
							2 9						
08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	232 1	1324 2	N	2			48
							2 9						
09		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	214 1	1140 2	N	1			49
							1 9						
10		0	1546	-0-	1546	1546	241 1	1301 2	N	4			53
							4 9						
11		0	1390	-0-	1390	2936	216 1	1174 2	N	-0-			53

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)			52169 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.			173649										
BRUNI, L. E.			WELL #: 3		RRCID -> 111395		COMPL. DATE 06/20/1984			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

EOG RESOURCES, INC.			253162										
SLATOR RANCH "G"			WELL #: 1		RRCID -> 187829		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY			891175										
SLATOR RANCH			WELL #: 5		RRCID -> 104718		COMPL. DATE 01/09/1985			TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260			
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	1365 N	1365	-0-	-0-	B	-0-	226 1	1137 2	Y	2	3 1	-0-
07	1552 N	1552	-0-	-0-	B	-0-	230 1	1321 2	Y	1		1
08	1481 N	1481	-0-	-0-	B	-0-	230 1	1249 2	Y	2	2 1	1
09	0	1368	-0-	1368	B	1368	250 1	1117 2	Y	1	1 1	1
10	0	1439	-0-	1439	B	2807	328 1	1109 2	Y	2	2 1	1
11	0	1477	-0-	1477	B	4284	400 1	1076 2	Y	1	1 1	1

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
 SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

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

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC. 328627
 WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2021

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 AWP OPERATING COMPANY 038889
 BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	1440 N	938	-0-	-502	-0-	938 2			Y	-0-		-0-
07	1457 N	1204	-0-	-253	-0-	1204 2			Y	-0-		-0-
08	1333 N	1175	-0-	-158	-0-	1175 2			Y	-0-		-0-
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2			Y	-0-		-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2			Y	-0-		-0-
11	0	1291	-0-	1291	1291	1291 2			Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//	038889								
BOOTH, W. V.		WELL #:	2	RRCID ->	070523	COMPL. DATE	01/10/1977	TOTAL DEPTH	6860	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1290 N	1064	-0-	-226	-0-	1064 2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1245 2	Y	-0-			-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	Y	-0-			-0-
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	Y	-0-			-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	Y	-0-			-0-
11	0	1269	-0-	1269	-0-	1269 2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:	4	RRCID ->	071759	COMPL. DATE	05/13/1977	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A	
06	660 N	618	-0-	-42	-0-	618 2	Y	-0-			-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	Y	-0-			-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	Y	-0-			-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	Y	-0-			-0-
10	682 N	631	-0-	-51	-0-	631 2	Y	-0-			-0-
11	0	604	-0-	604	-0-	604 2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:	3	RRCID ->	071761	COMPL. DATE	04/27/1977	TOTAL DEPTH	6876	PERF. N/A	
06	1140 N	965	-0-	-175	-0-	965 2	Y	-0-			-0-
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167 2	Y	-0-			-0-
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1180 2	Y	-0-			-0-
11	0	1120	-0-	1120	-0-	1120 2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:	5	RRCID ->	072722	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	6951	PERF. N/A	
06	510 N	412	-0-	-98	-0-	412 2	Y	-0-			-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	Y	-0-			-0-
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	418 2	Y	-0-			-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	Y	-0-			-0-
10	589 N	588	-0-	-1	-0-	588 2	Y	-0-			-0-
11	0	542	-0-	542	-0-	542 2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:	6	RRCID ->	140916	COMPL. DATE	02/16/1992	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 6708 - 6812	
06	1440 X	1081	-0-	-359	-0-	1081 2	Y	-0-			-0-
07	1488 X	1357	-0-	-131	-0-	1357 2	Y	-0-			-0-
08	1364 X	1245	-0-	-119	-0-	1245 2	Y	-0-			-0-
09	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	1277 2	Y	-0-			-0-
11	0	1236	-0-	1236	-0-	1236 2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:	7	RRCID ->	142880	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6648 - 6749	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:	7	RRCID ->	178980	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 3454 - 3463	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #:		8	RRCID ->	183465	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 6642 -	6754	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1080 N	961	-0-	-119	-0-	961 2			Y	-0-			-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2			Y	-0-			-0-
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2			Y	-0-			-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2			Y	-0-			-0-
10	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	1087 2			Y	-0-			-0-
11	0	1080	-0-	1080	1080	1080 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		9	RRCID ->	196921	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6582 -	6644	
06	840 N	770	-0-	-70	-0-	770 2			Y	-0-			-0-
07	868 N	823	-0-	-45	-0-	823 2			Y	-0-			-0-
08	837 N	812	-0-	-25	-0-	812 2			Y	-0-			-0-
09	780 N	770	-0-	-10	-0-	770 2			Y	-0-			-0-
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	826 2			Y	-0-			-0-
11	0	802	-0-	802	802	802 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		10	RRCID ->	199649	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6685 -	6792	
06	1200 N	1013	-0-	-187	-0-	1013 2			Y	-0-			-0-
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2			Y	-0-			-0-
08	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096 2			Y	-0-			-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2			Y	-0-			-0-
10	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1224 2			Y	-0-			-0-
11	0	1176	-0-	1176	1176	1176 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		11	RRCID ->	209103	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6776 -	6887	
06	1260 N	1042	-0-	-218	-0-	1042 2			Y	-0-			-0-
07	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265 2			Y	-0-			-0-
08	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1256 2			Y	-0-			-0-
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2			Y	-0-			-0-
10	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1127 2			Y	-0-			-0-
11	0	1140	-0-	1140	1140	1140 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		12	RRCID ->	215056	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6554 -	6653	
06	1380 N	1171	-0-	-209	-0-	1171 2			Y	-0-			-0-
07	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	1425 2			Y	-0-			-0-
08	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	1363 2			Y	-0-			-0-
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2			Y	-0-			-0-
10	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382 2			Y	-0-			-0-
11	0	1323	-0-	1323	1323	1323 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		13	RRCID ->	219295	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6747 -	6868	
06	660 N	598	-0-	-62	-0-	598 2			Y	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2			Y	-0-			-0-
08	682 N	576	-0-	-106	-0-	576 2			Y	-0-			-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2			Y	-0-			-0-
10	806 N	706	-0-	-100	-0-	706 2			Y	-0-			-0-
11	0	648	-0-	648	648	648 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		14	RRCID ->	223894	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 6540 -	6638	
06	870 N	764	-0-	-106	-0-	764 2			Y	-0-			18
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2			Y	-0-			18
08	992 N	883	-0-	-109	-0-	883 2			Y	-0-			18
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2			Y	-0-			18
10	961 N	954	-0-	-7	-0-	954 2			Y	-0-			18
11	0	880	-0-	880	880	880 2			Y	-0-			18

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889									
BOOTH, W. V.		WELL #: 15		RRCID -> 230618		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1020 N	844	-0-	-176	-0-	844	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	987	-0-	-160	-0-	987	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	966	-0-	966	966	966	2	Y	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 16		RRCID -> 241637		COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507		
06	1320 N	1095	-0-	-225	-0-	1095	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1271	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	1217	-0-	1217	1217	1217	2	Y	-0-	-0-	-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 216979		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336		
GALVAN		WELL #: B 1									
06	DLQ G-10	413	-0-	413	1299	36	1	Y	-0-	-0-	5
07	DLQ G-10	403	-0-	403	1702	36	1	Y	-0-	-0-	5
08	200 N	396	-0-	196	1898	36	1	Y	-0-	-0-	5
09	0	393	-0-	393	2291	34	1	Y	-0-	-0-	5
10	0	365	-0-	365	2656	35	1	Y	-0-	-0-	5
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	2356			Y	NO RPT	-0-	5

GALVAN		WELL #: C 1		RRCID -> 217237		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317		
06	DLQ G-10	228	-0-	228	705	20	1	Y	-0-	-0-	50
07	DLQ G-10	222	-0-	222	927	20	1	Y	-0-	-0-	50
08	200 N	218	-0-	18	945	20	1	Y	-0-	-0-	50
09	0	215	-0-	215	1160	18	1	Y	-0-	-0-	50
10	0	201	-0-	201	1361	19	1	Y	-0-	-0-	50
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	1151			Y	NO RPT	-0-	50

GALVAN		WELL #: F 1		RRCID -> 220158		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390		
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	5	1	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	60	-0-	60	252	5	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	200 N	59	-0-	-141	111	5	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	59	-0-	59	170	5	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	55	-0-	55	225	5	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	165			Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN		WELL #: G 1		RRCID -> 221526		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132		
06	DLQ G-10	434	-0-	434	1344	38	1	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	423	-0-	423	1767	38	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	200 N	416	-0-	216	1983	38	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	412	-0-	412	2395	35	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	384	-0-	384	2779	37	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	2389			Y	NO RPT	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN		WELL #:		K 1	RRCID ->	223377	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	6190 - 6428	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
06	DLQ	G-10	249	-0-	249	772	249	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	237	-0-	237	1009	237	3		Y	-0-		-0-
08		200 N	180	-0-	-20	989	180	3		Y	-0-		-0-
09		0	213	-0-	213	1202	213	3		Y	-0-		-0-
10		0	214	-0-	214	1416	214	3		Y	-0-		-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	1236				Y	NO RPT		-0-

GALVAN L		WELL #:		1	RRCID ->	225044	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6310 - 6585	
06	DLQ	G-10	343	-0-	343	1062	343	3		Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	326	-0-	326	1388	326	3		Y	-0-	-0-	
08		200 N	248	-0-	48	1436	248	3		Y	-0-	-0-	
09		0	294	-0-	294	1730	294	3		Y	-0-	-0-	
10		0	294	-0-	294	2024	294	3		Y	-0-	-0-	
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	1784				Y	NO RPT	-0-	

GALVAN M		WELL #:		1	RRCID ->	225045	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6388 - 6400	
06	DLQ	G-10	281	-0-	281	869	281	3		Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	267	-0-	267	1136	267	3		Y	-0-	-0-	
08		200 N	203	-0-	3	1139	203	3		Y	-0-	-0-	
09		0	240	-0-	240	1379	240	3		Y	-0-	-0-	
10		0	241	-0-	241	1620	241	3		Y	-0-	-0-	
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	1410				Y	NO RPT	-0-	

GALVAN "O"		WELL #:		1	RRCID ->	228694	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6270 - 6522	
06	DLQ	G-10	196	-0-	196	622	187	3	9 9	Y	8	59	
07	DLQ	G-10	178	-0-	178	800	178	3		Y	-0-	59	
08		200 N	135	-0-	-65	735	135	3		Y	-0-	59	
09		0	160	-0-	160	895	160	3		Y	-0-	59	
10		0	161	-0-	161	1056	161	3		Y	-0-	59	
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	936				Y	NO RPT	59	

GALVAN "N"		WELL #:		1	RRCID ->	228696	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	6437 - 6698	
06	DLQ	G-10	591	-0-	591	1901	577	3	14 9	Y	13	72	
07	DLQ	G-10	549	-0-	549	2450	549	3		Y	-0-	72	
08		200 N	417	-0-	217	2667	417	3		Y	-0-	72	
09		0	503	-0-	503	3170	494	3	9 9	Y	8	80	
10		0	516	-0-	516	3686	495	3	21 9	Y	19	99	
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	3296				Y	NO RPT	99	

GALVAN RANCH N3		WELL #:		1	RRCID ->	236376	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6076 - 6325	
06	DLQ	G-10	405	-0-	405	1254	405	3		Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	386	-0-	386	1640	386	3		Y	-0-	-0-	
08		200 N	293	-0-	93	1733	293	3		Y	-0-	-0-	
09		0	347	-0-	347	2080	347	3		Y	-0-	-0-	
10		0	348	-0-	348	2428	348	3		Y	-0-	-0-	
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	2158				Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH N5		WELL #:		1	RRCID ->	236437	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6090 - 6314	
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-	-0-	
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-	-0-	
08		310 N	237	-0-	-73	-0-	237	3		Y	-0-	-0-	
09		0	280	-0-	280	280	280	3		Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	281	-0-	281	561	281	3		Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	561				Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH N11		WELL #:		1	RRCID ->	236638	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6448 - 6457	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	Y	-0-		-0-	
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-		-0-	
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3	Y	-0-		-0-	
09	0	173	-0-	173	173	173	3	Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	174	-0-	174	347	174	3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	347			Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH N9		WELL #:		1	RRCID ->	236653	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6318 - 6536	
06	DLQ G-10	265	-0-	265	821	265	3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	252	-0-	252	1073	252	3	Y	-0-		-0-	
08	200 N	192	-0-	-8	1065	192	3	Y	-0-		-0-	
09	0	227	-0-	227	1292	227	3	Y	-0-		-0-	
10	0	227	-0-	227	1519	227	3	Y	-0-		-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	1339			Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH N4		WELL #:		1	RRCID ->	236656	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6016 - 6272	
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	Y	-0-		-0-	
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	Y	-0-		-0-	
08	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3	Y	-0-		-0-	
09	0	347	-0-	347	347	347	3	Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	348	-0-	348	695	348	3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	695			Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH N1		WELL #:		1	RRCID ->	236657	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6194 - 6451	
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-		-0-	
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-		-0-	
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	Y	-0-		-0-	
09	0	67	-0-	67	67	67	3	Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	67	-0-	67	134	67	3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	134			Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH P6		WELL #:		1	RRCID ->	237364	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6342 - 6598	
06	DLQ G-10	172	-0-	172	532	172	3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	163	-0-	163	695	163	3	Y	-0-		-0-	
08	200 N	124	-0-	-76	619	124	3	Y	-0-		-0-	
09	0	147	-0-	147	766	147	3	Y	-0-		-0-	
10	0	147	-0-	147	913	147	3	Y	-0-		-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	793			Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH N7		WELL #:		1	RRCID ->	237425	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6154 - 6414	
06	DLQ G-10	421	-0-	421	1303	421	3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	400	-0-	400	1703	400	3	Y	-0-		-0-	
08	200 N	304	-0-	104	1807	304	3	Y	-0-		-0-	
09	0	360	-0-	360	2167	360	3	Y	-0-		-0-	
10	0	361	-0-	361	2528	361	3	Y	-0-		-0-	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	2228			Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH N6		WELL #:		1	RRCID ->	237538	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	6519	PERF. 6127 - 6371	
06	DLQ G-10	421	-0-	421	1303	421	3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	400	-0-	400	1703	400	3	Y	-0-		-0-	
08	200 N	304	-0-	104	1807	304	3	Y	-0-		-0-	
09	0	360	-0-	360	2167	360	3	Y	-0-		-0-	
10	0	361	-0-	361	2528	361	3	Y	-0-		-0-	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	2228			Y	NO RPT		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH P1		WELL #:		1	RRCID ->	238451	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6493 -	6732			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-				-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-				-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	3		Y	-0-				-0-
09	0	80	-0-	80	80	80	80	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	80	-0-	80	160	160	80	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	160	160				Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #:		1	RRCID ->	238457	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 6438 -	6610			
06	DLQ G-10	343	-0-	343	1062	1062	343	3		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	326	-0-	326	1388	1388	326	3		Y	-0-				-0-
08	200 N	248	-0-	48	1436	1436	248	3		Y	-0-				-0-
09	0	294	-0-	294	1730	1730	294	3		Y	-0-				-0-
10	0	294	-0-	294	2024	2024	294	3		Y	-0-				-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	1784	1784				Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P3		WELL #:		1	RRCID ->	239728	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6580 -	6590			
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-				-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-				-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-	90	3		Y	-0-				-0-
09	0	107	-0-	107	107	107	107	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	107	-0-	107	214	214	107	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	214	214				Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		1	RRCID ->	239731	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6710 -	6722			
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-				-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3		Y	-0-				-0-
08	372 N	293	-0-	-79	-0-	-0-	293	3		Y	-0-				-0-
09	0	347	-0-	347	347	347	347	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	348	-0-	348	695	695	348	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	695	695				Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		1	RRCID ->	239739	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6824	PERF. 6412 -	6564			
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3		Y	-0-				-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	3		Y	-0-				-0-
08	465 N	349	-0-	-116	-0-	-0-	349	3		Y	-0-				-0-
09	0	414	-0-	414	414	414	414	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	415	-0-	415	829	829	415	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	829	829				Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		1	RRCID ->	240286	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6308 -	6573			
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	192	62	3		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	59	-0-	59	251	251	59	3		Y	-0-				-0-
08	200 N	45	-0-	-155	96	96	45	3		Y	-0-				-0-
09	0	53	-0-	53	149	149	53	3		Y	-0-				-0-
10	0	54	-0-	54	203	203	54	3		Y	-0-				-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	173	173				Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #:		1	RRCID ->	241096	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6398 -	6649			
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-				-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3		Y	-0-				-0-
08	434 N	327	-0-	-107	-0-	-0-	327	3		Y	-0-				-0-
09	0	387	-0-	387	387	387	387	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	388	-0-	388	775	775	388	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	775	775				Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH P16		WELL #:		1	RRCID ->	241098	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6402 - 6658	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	DLQ G-10	468	-0-	468	1448	468 3		Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	445	-0-	445	1893	445 3		Y	-0-			-0-	
08	200 N	338	-0-	138	2031	338 3		Y	-0-			-0-	
09	0	400	-0-	400	2431	400 3		Y	-0-			-0-	
10	0	401	-0-	401	2832	401 3		Y	-0-			-0-	
11	90 N NO RPT	-0-	-0-	-90	2742			Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH P9		WELL #:		1	RRCID ->	241100	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6459 - 6692	
06	DLQ G-10	187	-0-	187	579	187 3		Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	178	-0-	178	757	178 3		Y	-0-			-0-	
08	200 N	135	-0-	-65	692	135 3		Y	-0-			-0-	
09	0	160	-0-	160	852	160 3		Y	-0-			-0-	
10	0	161	-0-	161	1013	161 3		Y	-0-			-0-	
11	120 N NO RPT	-0-	-0-	-120	893			Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH L2		WELL #:		1	RRCID ->	241587	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5964 - 6055	
06	DLQ G-10	662	-0-	662	2050	58 1	604 3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	644	-0-	644	2694	57 1	587 3	Y	-0-			-0-	
08	200 N	633	-0-	433	3127	58 1	575 3	Y	-0-			-0-	
09	0	628	-0-	628	3755	54 1	574 3	Y	-0-			-0-	
10	0	585	-0-	585	4340	56 1	529 3	Y	-0-			-0-	
11	330 N NO RPT	-0-	-0-	-330	4010			Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH L3		WELL #:		1	RRCID ->	241589	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5951 - 6202	
06	DLQ G-10	868	-0-	868	2689	76 1	792 3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	845	-0-	845	3534	75 1	770 3	Y	-0-			-0-	
08	200 N	831	-0-	631	4165	76 1	755 3	Y	-0-			-0-	
09	0	825	-0-	825	4990	71 1	754 3	Y	-0-			-0-	
10	0	768	-0-	768	5758	74 1	694 3	Y	-0-			-0-	
11	810 N NO RPT	-0-	-0-	-810	4948			Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH PR		WELL #:		1	RRCID ->	241590	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6486 - 6760	
06	DLQ G-10	343	-0-	343	1062	343 3		Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	326	-0-	326	1388	326 3		Y	-0-			-0-	
08	200 N	248	-0-	48	1436	248 3		Y	-0-			-0-	
09	0	294	-0-	294	1730	294 3		Y	-0-			-0-	
10	0	294	-0-	294	2024	294 3		Y	-0-			-0-	
11	240 N NO RPT	-0-	-0-	-240	1784			Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH P13		WELL #:		1	RRCID ->	241592	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	6696 - 6705	
06	DLQ G-10	109	-0-	109	338	109 3		Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	104	-0-	104	442	104 3		Y	-0-			-0-	
08	200 N	79	-0-	-121	321	79 3		Y	-0-			-0-	
09	0	93	-0-	93	414	93 3		Y	-0-			-0-	
10	0	94	-0-	94	508	94 3		Y	-0-			-0-	
11	90 N NO RPT	-0-	-0-	-90	418			Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH P17		WELL #:		1	RRCID ->	241595	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6468 - 6661	
06	DLQ G-10	172	-0-	172	532	172 3		Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	163	-0-	163	695	163 3		Y	-0-			-0-	
08	200 N	124	-0-	-76	619	124 3		Y	-0-			-0-	
09	0	147	-0-	147	766	147 3		Y	-0-			-0-	
10	0	147	-0-	147	913	147 3		Y	-0-			-0-	
11	120 N NO RPT	-0-	-0-	-120	793			Y	NO RPT			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH L6		WELL #:		1	RRCID ->	241612	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5972 - 6198	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	455	-0-	455	1409	40 1	415 3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	444	-0-	444	1853	40 1	404 3	Y	-0-				-0-
08	200 N	436	-0-	236	2089	40 1	396 3	Y	-0-				-0-
09	0	432	-0-	432	2521	37 1	395 3	Y	-0-				-0-
10	0	402	-0-	402	2923	39 1	363 3	Y	-0-				-0-
11	360 N NO RPT		-0-	-360	2563			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #:		1	RRCID ->	241625	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	5978 - 6080	
06	DLQ G-10	455	-0-	455	1409	40 1	415 3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	444	-0-	444	1853	40 1	404 3	Y	-0-				-0-
08	200 N	436	-0-	236	2089	40 1	396 3	Y	-0-				-0-
09	0	432	-0-	432	2521	37 1	395 3	Y	-0-				-0-
10	0	402	-0-	402	2923	39 1	363 3	Y	-0-				-0-
11	420 N NO RPT		-0-	-420	2503			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P7		WELL #:		1	RRCID ->	241641	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	6417 - 6671	
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-				-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-				-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		Y	-0-				-0-
09	0	120	-0-	120	120	120 3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	120	-0-	120	240	120 3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	240			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #:		1	RRCID ->	241752	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6223	
06	DLQ G-10	620	-0-	620	1921	54 1	566 3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	604	-0-	604	2525	54 1	550 3	Y	-0-				-0-
08	200 N	593	-0-	393	2918	54 1	539 3	Y	-0-				-0-
09	0	589	-0-	589	3507	50 1	539 3	Y	-0-				-0-
10	0	549	-0-	549	4056	53 1	496 3	Y	-0-				-0-
11	570 N NO RPT		-0-	-570	3486			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #:		1	RRCID ->	242007	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6030 - 6266	
06	DLQ G-10	42	-0-	42	129	4 1	38 3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	41	-0-	41	170	4 1	37 3	Y	-0-				-0-
08	200 N	40	-0-	-160	10	4 1	36 3	Y	-0-				-0-
09	0	39	-0-	39	49	3 1	36 3	Y	-0-				-0-
10	0	37	-0-	37	86	4 1	33 3	Y	-0-				-0-
11	30 N NO RPT		-0-	-30	56			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH L7		WELL #:		1	RRCID ->	242008	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6036 - 6300	
06	DLQ G-10	620	-0-	620	1921	54 1	566 3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	604	-0-	604	2525	54 1	550 3	Y	-0-				-0-
08	200 N	593	-0-	393	2918	54 1	539 3	Y	-0-				-0-
09	0	589	-0-	589	3507	50 1	539 3	Y	-0-				-0-
10	0	549	-0-	549	4056	53 1	496 3	Y	-0-				-0-
11	240 N NO RPT		-0-	-240	3816			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		2	RRCID ->	242339	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6418 - 6668	
06	DLQ G-10	140	-0-	140	434	140 3		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	133	-0-	133	567	133 3		Y	-0-				-0-
08	200 N	101	-0-	-99	468	101 3		Y	-0-				-0-
09	0	120	-0-	120	588	120 3		Y	-0-				-0-
10	0	120	-0-	120	708	120 3		Y	-0-				-0-
11	90 N NO RPT		-0-	-90	618			Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH L13		WELL #:		1	RRCID ->	242340	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6310 - 6320	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	373	-0-	373	1153		33	1	340	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	362	-0-	362	1515		32	1	330	3	Y	-0-	-0-
08	200 N	357	-0-	157	1672		33	1	324	3	Y	-0-	-0-
09	0	353	-0-	353	2025		30	1	323	3	Y	-0-	-0-
10	0	329	-0-	329	2354		32	1	297	3	Y	-0-	-0-
11	360 N NO RPT		-0-	-360	1994						Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		1	RRCID ->	242341	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5996 - 6238	
06	DLQ G-10	165	-0-	165	512		14	1	151	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	161	-0-	161	673		14	1	147	3	Y	-0-	-0-
08	200 N	158	-0-	-42	631		14	1	144	3	Y	-0-	-0-
09	0	157	-0-	157	788		13	1	144	3	Y	-0-	-0-
10	0	146	-0-	146	934		14	1	132	3	Y	-0-	-0-
11	150 N NO RPT		-0-	-150	784						Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L9		WELL #:		1	RRCID ->	242343	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6120 - 6386	
06	DLQ G-10	42	-0-	42	129		4	1	38	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	41	-0-	41	170		4	1	37	3	Y	-0-	-0-
08	200 N	40	-0-	-160	10		4	1	36	3	Y	-0-	-0-
09	0	39	-0-	39	49		3	1	36	3	Y	-0-	-0-
10	0	37	-0-	37	86		4	1	33	3	Y	-0-	-0-
11	30 N NO RPT		-0-	-30	56						Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L1		WELL #:		1	RRCID ->	242558	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6232	
06	DLQ G-10	889	-0-	889	2753		78	1	811	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	866	-0-	866	3619		77	1	789	3	Y	-0-	-0-
08	200 N	851	-0-	651	4270		78	1	773	3	Y	-0-	-0-
09	0	844	-0-	844	5114		72	1	772	3	Y	-0-	-0-
10	0	786	-0-	786	5900		76	1	710	3	Y	-0-	-0-
11	360 N NO RPT		-0-	-360	5540						Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L8		WELL #:		1	RRCID ->	243096	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6018 - 6258	
06	DLQ G-10	662	-0-	662	2050		58	1	604	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	644	-0-	644	2694		57	1	587	3	Y	-0-	-0-
08	200 N	633	-0-	433	3127		58	1	575	3	Y	-0-	-0-
09	0	628	-0-	628	3755		54	1	574	3	Y	-0-	-0-
10	0	585	-0-	585	4340		56	1	529	3	Y	-0-	-0-
11	60 N NO RPT		-0-	-60	4280						Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #:		1	RRCID ->	243098	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6118 - 6377	
06	DLQ G-10	165	-0-	165	512		14	1	151	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	161	-0-	161	673		14	1	147	3	Y	-0-	-0-
08	200 N	158	-0-	-42	631		14	1	144	3	Y	-0-	-0-
09	0	157	-0-	157	788		13	1	144	3	Y	-0-	-0-
10	0	146	-0-	146	934		14	1	132	3	Y	-0-	-0-
11	150 N NO RPT		-0-	-150	784						Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #:		1	RRCID ->	243099	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6090 - 6394	
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-		27	1	283	3	Y	-0-	-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-		27	1	275	3	Y	-0-	-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-		27	1	270	3	Y	-0-	-0-
09	0	294	-0-	294	294		25	1	269	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	274	-0-	274	568		26	1	248	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	568						Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH J10		WELL #:		1	RRCID ->	243100	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6100 - 6332	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	248	-0-	248	769	22 1	226 3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	242	-0-	242	1011	22 1	220 3	Y	-0-			-0-	
08	200 N	238	-0-	38	1049	22 1	216 3	Y	-0-			-0-	
09	0	235	-0-	235	1284	20 1	215 3	Y	-0-			-0-	
10	0	219	-0-	219	1503	21 1	198 3	Y	-0-			-0-	
11	60 N NO RPT		-0-	-60	1443			Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH PR 2		WELL #:		1	RRCID ->	243344	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6466 - 6683	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH L12		WELL #:		1	RRCID ->	243629	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6063 - 6310	
06	DLQ G-10	310	-0-	310	960	27 1	283 3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	302	-0-	302	1262	27 1	275 3	Y	-0-			-0-	
08	200 N	297	-0-	97	1359	27 1	270 3	Y	-0-			-0-	
09	0	294	-0-	294	1653	25 1	269 3	Y	-0-			-0-	
10	0	274	-0-	274	1927	26 1	248 3	Y	-0-			-0-	
11	300 N NO RPT		-0-	-300	1627			Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH P9		WELL #:		2	RRCID ->	245162	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6413 - 6672	
06	DLQ G-10	468	-0-	468	1448	468 3		Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	445	-0-	445	1893	445 3		Y	-0-			-0-	
08	200 N	338	-0-	138	2031	338 3		Y	-0-			-0-	
09	0	400	-0-	400	2431	400 3		Y	-0-			-0-	
10	0	401	-0-	401	2832	401 3		Y	-0-			-0-	
11	330 N NO RPT		-0-	-330	2502			Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH P13		WELL #:		3	RRCID ->	245163	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6460 - 6700	
06	DLQ G-10	140	-0-	140	434	140 3		Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	133	-0-	133	567	133 3		Y	-0-			-0-	
08	200 N	101	-0-	-99	468	101 3		Y	-0-			-0-	
09	0	120	-0-	120	588	120 3		Y	-0-			-0-	
10	0	120	-0-	120	708	120 3		Y	-0-			-0-	
11	90 N NO RPT		-0-	-90	618			Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH J9		WELL #:		1	RRCID ->	245165	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6093 - 6332	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH P2		WELL #:		1	RRCID ->	245804	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6392 - 6593	
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-			-0-	
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-			-0-	
08	341 N	259	-0-	-82	-0-	259 3		Y	-0-			-0-	
09	0	307	-0-	307	307	307 3		Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	308	-0-	308	615	308 3		Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	615			Y	NO RPT			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH J12		WELL #: 1		RRCID -> 247039		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	40 1	415 3	Y	-0-	-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40 1	404 3	Y	-0-	-0-
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	40 1	396 3	Y	-0-	-0-
09	0	432	-0-	432	432	37 1	395 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	402	-0-	402	834	39 1	363 3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	834			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J4		WELL #: 1		RRCID -> 247303		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288		
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	40 1	415 3	Y	-0-	-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40 1	404 3	Y	-0-	-0-
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	40 1	396 3	Y	-0-	-0-
09	0	432	-0-	432	432	37 1	395 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	402	-0-	402	834	39 1	363 3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	834			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #: 1		RRCID -> 247305		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #: 1		RRCID -> 247306		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196		
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	34 1	358 3	Y	-0-	-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	34 1	348 3	Y	-0-	-0-
08	403 N	376	-0-	-27	-0-	34 1	342 3	Y	-0-	-0-
09	0	373	-0-	373	373	32 1	341 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	348	-0-	348	721	34 1	314 3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	721			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #: 1		RRCID -> 247307		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305		
06	DLQ G-10	1033	-0-	1033	3202	90 1	943 3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1007	-0-	1007	4209	90 1	917 3	Y	-0-	-0-
08	200 N	989	-0-	789	4998	90 1	899 3	Y	-0-	-0-
09	0	982	-0-	982	5980	84 1	898 3	Y	-0-	-0-
10	0	914	-0-	914	6894	88 1	826 3	Y	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	6534			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #: 1		RRCID -> 247308		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 3		RRCID -> 247397		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582		
06	DLQ G-10	218	-0-	218	675	218 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	208	-0-	208	883	208 3		Y	-0-	-0-
08	200 N	158	-0-	-42	841	158 3		Y	-0-	-0-
09	0	187	-0-	187	1028	187 3		Y	-0-	-0-
10	0	187	-0-	187	1215	187 3		Y	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	1065			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH P12		WELL #:		2	RRCID ->	247691	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6334 - 6598			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DLQ	G-10	62	-0-	62	192	62	3		Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	59	-0-	59	251	59	3		Y	-0-				-0-
08		200 N	45	-0-	-155	96	45	3		Y	-0-				-0-
09		0	53	-0-	53	149	53	3		Y	-0-				-0-
10		0	54	-0-	54	203	54	3		Y	-0-				-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	173				Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #:		1	RRCID ->	247721	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6645 - 6653			
06	DLQ	G-10	437	-0-	437	1351	437	3		Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	415	-0-	415	1766	415	3		Y	-0-				-0-
08		200 N	315	-0-	115	1881	315	3		Y	-0-				-0-
09		0	374	-0-	374	2255	374	3		Y	-0-				-0-
10		0	375	-0-	375	2630	375	3		Y	-0-				-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	2330				Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #:		1	RRCID ->	248160	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	5932 - 6036			
06	DLQ	G-10	579	-0-	579	1794	51	1	528	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	564	-0-	564	2358	50	1	514	3	Y	-0-			-0-
08		200 N	554	-0-	354	2712	51	1	503	3	Y	-0-			-0-
09		0	550	-0-	550	3262	47	1	503	3	Y	-0-			-0-
10		0	512	-0-	512	3774	49	1	463	3	Y	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	3234				Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #:		1	RRCID ->	248280	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	5982 - 6230			
06	DLQ	G-10	165	-0-	165	512	14	1	151	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	161	-0-	161	673	14	1	147	3	Y	-0-			-0-
08		200 N	158	-0-	-42	631	14	1	144	3	Y	-0-			-0-
09		0	157	-0-	157	788	13	1	144	3	Y	-0-			-0-
10		0	146	-0-	146	934	14	1	132	3	Y	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	784				Y	NO RPT				-0-

GALVAN C		WELL #:		3	RRCID ->	248379	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5962 - 6060			
06	DLQ	G-10	517	-0-	517	1602	45	1	472	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	504	-0-	504	2106	45	1	459	3	Y	-0-			-0-
08		200 N	495	-0-	295	2401	45	1	450	3	Y	-0-			-0-
09		0	491	-0-	491	2892	42	1	449	3	Y	-0-			-0-
10		0	457	-0-	457	3349	44	1	413	3	Y	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	2929				Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #:		2	RRCID ->	248385	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5987 - 6256			
06	DLQ	G-10	413	-0-	413	1281	36	1	377	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	403	-0-	403	1684	36	1	367	3	Y	-0-			-0-
08		200 N	396	-0-	196	1880	36	1	360	3	Y	-0-			-0-
09		0	393	-0-	393	2273	34	1	359	3	Y	-0-			-0-
10		0	365	-0-	365	2638	35	1	330	3	Y	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	2578				Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #:		2	RRCID ->	248392	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5952 - 6188			
06	DLQ	G-10	373	-0-	373	1153	33	1	340	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	362	-0-	362	1515	32	1	330	3	Y	-0-			-0-
08		200 N	357	-0-	157	1672	33	1	324	3	Y	-0-			-0-
09		0	353	-0-	353	2025	30	1	323	3	Y	-0-			-0-
10		0	329	-0-	329	2354	32	1	297	3	Y	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	1994				Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
GALVAN RANCH L2		WELL #:		2	RRCID ->	248552	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6455 PERF. 6002 - 6248						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

GALVAN RANCH L11		WELL #:		2	RRCID ->	248556	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6475 PERF. 6008 - 9014						
06	DLQ G-10	82	-0-	82	256	7 1	75 3	Y	-0-	-0-						
07	DLQ G-10	80	-0-	80	336	7 1	73 3	Y	-0-	-0-						
08	200 N	79	-0-	-121	215	7 1	72 3	Y	-0-	-0-						
09	0	79	-0-	79	294	7 1	72 3	Y	-0-	-0-						
10	0	73	-0-	73	367	7 1	66 3	Y	-0-	-0-						
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	277			Y	NO RPT	-0-						

GALVAN RANCH L11		WELL #:		3	RRCID ->	248557	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 6064 - 6296						
06	DLQ G-10	352	-0-	352	1089	31 1	321 3	Y	-0-	-0-						
07	DLQ G-10	343	-0-	343	1432	31 1	312 3	Y	-0-	-0-						
08	200 N	337	-0-	137	1569	31 1	306 3	Y	-0-	-0-						
09	0	334	-0-	334	1903	29 1	305 3	Y	-0-	-0-						
10	0	311	-0-	311	2214	30 1	281 3	Y	-0-	-0-						
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	2184			Y	NO RPT	-0-						

GALVAN F		WELL #:		2	RRCID ->	248632	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 6111 - 6374						
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	5 1	57 3	Y	-0-	-0-						
07	DLQ G-10	60	-0-	60	252	5 1	55 3	Y	-0-	-0-						
08	200 N	59	-0-	-141	111	5 1	54 3	Y	-0-	-0-						
09	0	59	-0-	59	170	5 1	54 3	Y	-0-	-0-						
10	0	55	-0-	55	225	5 1	50 3	Y	-0-	-0-						
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	165			Y	NO RPT	-0-						

GALVAN K		WELL #:		4	RRCID ->	248634	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6650 PERF. 6179 - 6426						
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-	-0-						
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-	-0-						
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-	-0-						
09	0	40	-0-	40	40	40 3		Y	-0-	-0-						
10	DLQ G-10	40	-0-	40	80	40 3		Y	-0-	-0-						
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	80			Y	NO RPT	-0-						

GALVAN B		WELL #:		2	RRCID ->	248635	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	6505 PERF. 6076 - 6312						
06	DLQ G-10	145	-0-	145	448	13 1	132 3	Y	-0-	-0-						
07	DLQ G-10	141	-0-	141	589	13 1	128 3	Y	-0-	-0-						
08	200 N	139	-0-	-61	528	13 1	126 3	Y	-0-	-0-						
09	0	138	-0-	138	666	12 1	126 3	Y	-0-	-0-						
10	0	128	-0-	128	794	12 1	116 3	Y	-0-	-0-						
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	674			Y	NO RPT	-0-						

GALVAN RANCH N9		WELL #:		2	RRCID ->	248639	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6876 PERF. 6248 - 6488						
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-	-0-						
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-	-0-						
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		Y	-0-	-0-						
09	0	93	-0-	93	93	93 3		Y	-0-	-0-						
10	DLQ G-10	94	-0-	94	187	94 3		Y	-0-	-0-						
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	187			Y	NO RPT	-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH N2		WELL #:		1	RRCID ->	249419	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6106 - 6331	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	592	-0-	592	1833	592 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	564	-0-	564	2397	564 3			Y	-0-			-0-
08	200 N	428	-0-	228	2625	428 3			Y	-0-			-0-
09	0	507	-0-	507	3132	507 3			Y	-0-			-0-
10	0	508	-0-	508	3640	508 3			Y	-0-			-0-
11	420 N NO RPT		-0-	-420	3220				Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #:		1	RRCID ->	249433	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6112 - 6336	
06	DLQ G-10	515	-0-	515	1594	515 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	489	-0-	489	2083	489 3			Y	-0-			-0-
08	200 N	372	-0-	172	2255	372 3			Y	-0-			-0-
09	0	440	-0-	440	2695	440 3			Y	-0-			-0-
10	0	442	-0-	442	3137	442 3			Y	-0-			-0-
11	90 N NO RPT		-0-	-90	3047				Y	NO RPT			-0-

GALVAN G		WELL #:		2	RRCID ->	250190	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6100 - 6348	
06	DLQ G-10	558	-0-	558	1729	49 1	509 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	543	-0-	543	2272	48 1	495 3		Y	-0-			-0-
08	200 N	535	-0-	335	2607	49 1	486 3		Y	-0-			-0-
09	0	530	-0-	530	3137	45 1	485 3		Y	-0-			-0-
10	0	494	-0-	494	3631	48 1	446 3		Y	-0-			-0-
11	510 N NO RPT		-0-	-510	3121				Y	NO RPT			-0-

GALVAN L		WELL #:		2	RRCID ->	250192	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6284 - 6550	
06	DLQ G-10	390	-0-	390	1206	390 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	371	-0-	371	1577	371 3			Y	-0-			-0-
08	200 N	282	-0-	82	1659	282 3			Y	-0-			-0-
09	0	334	-0-	334	1993	334 3			Y	-0-			-0-
10	0	335	-0-	335	2328	335 3			Y	-0-			-0-
11	270 N NO RPT		-0-	-270	2058				Y	NO RPT			-0-

GALVAN M		WELL #:		4	RRCID ->	250193	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6164 - 6404	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			Y	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3			Y	-0-			-0-
09	0	93	-0-	93	93	93 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	94	-0-	94	187	94 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	187				Y	NO RPT			-0-

GALVAN O		WELL #:		2	RRCID ->	250194	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6273 - 6512	
06	DLQ G-10	530	-0-	530	1640	530 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	504	-0-	504	2144	504 3			Y	-0-			-0-
08	200 N	383	-0-	183	2327	383 3			Y	-0-			-0-
09	0	454	-0-	454	2781	454 3			Y	-0-			-0-
10	0	455	-0-	455	3236	455 3			Y	-0-			-0-
11	360 N NO RPT		-0-	-360	2876				Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #:		2	RRCID ->	250195	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6050 - 6282	
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	56 1	585 3		Y	-0-			-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	56 1	569 3		Y	-0-			-0-
08	682 N	613	-0-	-69	-0-	56 1	557 3		Y	-0-			-0-
09	0	608	-0-	608	608	52 1	556 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	567	-0-	567	1175	55 1	512 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	1175				Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
GALVAN RANCH J6		WELL #: 2		RRCID -> 250196		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	268	-0-	268	832	23 1	245 3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	261	-0-	261	1093	23 1	238 3	Y	-0-				-0-
08	200 N	258	-0-	58	1151	24 1	234 3	Y	-0-				-0-
09	0	255	-0-	255	1406	22 1	233 3	Y	-0-				-0-
10	0	238	-0-	238	1644	23 1	215 3	Y	-0-				-0-
11	90 N NO RPT		-0-	-90	1554			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #: 2		RRCID -> 250197		COMPL. DATE 05/25/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316				
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	Y	-0-				-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	92 3	Y	-0-				-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 3	Y	-0-				-0-
09	0	98	-0-	98	98	8 1	90 3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	92	-0-	92	190	9 1	83 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	190			Y	NO RPT				-0-

GALVAN C		WELL #: 2		RRCID -> 250198		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050				
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18 1	189 3	N	-0-				-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18 1	183 3	N	-0-				-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	18 1	180 3	N	-0-				-0-
09	0	197	-0-	197	197	17 1	180 3	N	-0-				-0-
10	0	183	-0-	183	380	18 1	165 3	N	-0-				-0-
11	180 N NO RPT		-0-	-180	200			N	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #: 2		RRCID -> 251520		COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202				
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	34 1	358 3	Y	-0-				-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	34 1	348 3	Y	-0-				-0-
08	403 N	376	-0-	-27	-0-	34 1	342 3	Y	-0-				-0-
09	0	373	-0-	373	373	32 1	341 3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	348	-0-	348	721	34 1	314 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	721			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #: 2		RRCID -> 251557		COMPL. DATE 06/25/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GALVAN J		WELL #: 3		RRCID -> 251558		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424				
06	DLQ G-10	140	-0-	140	434	140 3		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	133	-0-	133	567	133 3		Y	-0-				-0-
08	200 N	101	-0-	-99	468	101 3		Y	-0-				-0-
09	0	120	-0-	120	588	120 3		Y	-0-				-0-
10	0	120	-0-	120	708	120 3		Y	-0-				-0-
11	90 N NO RPT		-0-	-90	618			Y	NO RPT				-0-

GALVAN J		WELL #: 2		RRCID -> 251563		COMPL. DATE 06/24/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370				
06	DLQ G-10	312	-0-	312	966	312 3		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	297	-0-	297	1263	297 3		Y	-0-				-0-
08	200 N	225	-0-	25	1288	225 3		Y	-0-				-0-
09	0	267	-0-	267	1555	267 3		Y	-0-				-0-
10	0	268	-0-	268	1823	268 3		Y	-0-				-0-
11	210 N NO RPT		-0-	-210	1613			Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN B		WELL #:		3	RRCID ->	251564	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6096 - 6338		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	268	-0-	268	832	23 1	245 3	Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	261	-0-	261	1093	23 1	238 3	Y	-0-				-0-
08		200 N	258	-0-	58	1151	24 1	234 3	Y	-0-				-0-
09		0	255	-0-	255	1406	22 1	233 3	Y	-0-				-0-
10		0	238	-0-	238	1644	23 1	215 3	Y	-0-				-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	1404			Y	NO RPT				-0-

GALVAN M		WELL #:		2	RRCID ->	251959	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6175 - 6411		
06	DLQ	G-10	94	-0-	94	290	94 3		Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	89	-0-	89	379	89 3		Y	-0-				-0-
08		200 N	68	-0-	-132	247	68 3		Y	-0-				-0-
09		0	80	-0-	80	327	80 3		Y	-0-				-0-
10		0	80	-0-	80	407	80 3		Y	-0-				-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	347			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #:		2	RRCID ->	252064	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6128 - 6360		
06	DLQ	G-10	352	-0-	352	1089	31 1	321 3	Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	343	-0-	343	1432	31 1	312 3	Y	-0-				-0-
08		200 N	337	-0-	137	1569	31 1	306 3	Y	-0-				-0-
09		0	334	-0-	334	1903	29 1	305 3	Y	-0-				-0-
10		0	311	-0-	311	2214	30 1	281 3	Y	-0-				-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	2124			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		2	RRCID ->	252066	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6052 - 6288		
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	43 1	453 3	Y	-0-				-0-
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	43 1	440 3	Y	-0-				-0-
08		527 N	475	-0-	-52	-0-	43 1	432 3	Y	-0-				-0-
09		0	471	-0-	471	471	40 1	431 3	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	438	-0-	438	909	42 1	396 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	909			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		2	RRCID ->	252068	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5999 - 6226		
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	47 1	491 3	Y	-0-				-0-
07		524 N	524	-0-	-0-	-0-	47 1	477 3	Y	-0-				-0-
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	47 1	468 3	Y	-0-				-0-
09		0	511	-0-	511	511	44 1	467 3	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	476	-0-	476	987	46 1	430 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	987			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #:		2	RRCID ->	252069	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6215 - 6468		
06	DLQ	G-10	296	-0-	296	916	296 3		Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	282	-0-	282	1198	282 3		Y	-0-				-0-
08		200 N	214	-0-	14	1212	214 3		Y	-0-				-0-
09		0	253	-0-	253	1465	253 3		Y	-0-				-0-
10		0	254	-0-	254	1719	254 3		Y	-0-				-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	1509			Y	NO RPT				-0-

GALVAN G		WELL #:		3	RRCID ->	252074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6154 - 6438		
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	27 1	283 3	Y	-0-				-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	27 1	275 3	Y	-0-				-0-
08		310 N	297	-0-	-13	-0-	27 1	270 3	Y	-0-				-0-
09		0	294	-0-	294	294	25 1	269 3	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	274	-0-	274	568	26 1	248 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	568			Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN I		WELL #:		2	RRCID ->	252075	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6068 - 6299		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	Y	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	404	3	Y	-0-			-0-
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	40	1	396	3	Y	-0-			-0-
09	0	432	-0-	432	432	37	1	395	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	402	-0-	402	834	39	1	363	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	834					Y	NO RPT			-0-

GALVAN M		WELL #:		3	RRCID ->	252076	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6132 - 6376		
06	DLQ G-10	312	-0-	312	966	312	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	297	-0-	297	1263	297	3			Y	-0-			-0-
08	200 N	225	-0-	25	1288	225	3			Y	-0-			-0-
09	0	267	-0-	267	1555	267	3			Y	-0-			-0-
10	0	268	-0-	268	1823	268	3			Y	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	1613					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N7		WELL #:		2	RRCID ->	252077	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6188 - 6452		
06	DLQ G-10	483	-0-	483	1495	483	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	460	-0-	460	1955	460	3			Y	-0-			-0-
08	200 N	349	-0-	149	2104	349	3			Y	-0-			-0-
09	0	414	-0-	414	2518	414	3			Y	-0-			-0-
10	0	415	-0-	415	2933	415	3			Y	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	2603					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		2	RRCID ->	252090	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6202 - 6520		
06	DLQ G-10	125	-0-	125	386	125	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	119	-0-	119	505	119	3			Y	-0-			-0-
08	200 N	90	-0-	-110	395	90	3			Y	-0-			-0-
09	0	107	-0-	107	502	107	3			Y	-0-			-0-
10	0	107	-0-	107	609	107	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	519					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		2	RRCID ->	252561	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6341 - 6590		
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
09	0	173	-0-	173	173	173	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	174	-0-	174	347	174	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	347					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #:		2	RRCID ->	252563	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6374 - 6616		
06	DLQ G-10	156	-0-	156	482	156	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	148	-0-	148	630	148	3			Y	-0-			-0-
08	200 N	113	-0-	-87	543	113	3			Y	-0-			-0-
09	0	133	-0-	133	676	133	3			Y	-0-			-0-
10	0	134	-0-	134	810	134	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	720					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #:		2	RRCID ->	252566	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6242 - 6496		
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	62	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	59	-0-	59	251	59	3			Y	-0-			-0-
08	200 N	45	-0-	-155	96	45	3			Y	-0-			-0-
09	0	53	-0-	53	149	53	3			Y	-0-			-0-
10	0	54	-0-	54	203	54	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	173					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH L13		WELL #: 2		RRCID -> 252568		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	51	1 528 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	50	1 514 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	589 N	554	-0-	-35	-0-	51	1 503 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	550	-0-	550	550	47	1 503 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	512	-0-	512	1062	49	1 463 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1062			Y	NO RPT		-0-

GALVAN K		WELL #: 3		RRCID -> 252569		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN K		WELL #: 2		RRCID -> 252571		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392			
06	DLQ G-10	125	-0-	125	386	125	3	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	119	-0-	119	505	119	3	Y	-0-	-0-	
08	200 N	90	-0-	-110	395	90	3	Y	-0-	-0-	
09	0	107	-0-	107	502	107	3	Y	-0-	-0-	
10	0	107	-0-	107	609	107	3	Y	-0-	-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	519			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH M16		WELL #: 1		RRCID -> 254790		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312			
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1	1 132 3	Y	-0-	79	
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1	1 132 3	Y	-0-	79	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	79	
09	0	8	-0-	8	8	1	1 7 9	Y	6	85	
10	DLQ G-10	21	-0-	21	29	1	1 20 3	Y	-0-	85	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29			Y	NO RPT	85	

GALVAN L		WELL #: 3		RRCID -> 254901		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN L		WELL #: 4		RRCID -> 254902		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465			
06	DLQ G-10	296	-0-	296	916	296	3	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	282	-0-	282	1198	282	3	Y	-0-	-0-	
08	200 N	214	-0-	14	1212	214	3	Y	-0-	-0-	
09	0	253	-0-	253	1465	253	3	Y	-0-	-0-	
10	0	254	-0-	254	1719	254	3	Y	-0-	-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	1629			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH N12		WELL #: 3		RRCID -> 254904		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422			
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	Y	-0-	-0-	
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-	-0-	
08	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	3	Y	-0-	-0-	
09	0	280	-0-	280	280	280	3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	281	-0-	281	561	281	3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	561			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH P6		WELL #:		2	RRCID ->	254908	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 - 6578		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
08	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
09	0	213	-0-	213	213	213	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	214	-0-	214	427	214	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	427					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH H10		WELL #:		1	RRCID ->	255067	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6080 - 6154		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #:		1	RRCID ->	255070	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5940 - 6208		
06	DLQ G-10	373	-0-	373	1153	33	1	340	3	Y	-0-			95
07	DLQ G-10	362	-0-	362	1515	32	1	330	3	Y	-0-			95
08	200 N	357	-0-	157	1672	33	1	324	3	Y	-0-			95
09	0	353	-0-	353	2025	30	1	323	3	Y	-0-			95
10	0	329	-0-	329	2354	32	1	297	3	Y	-0-			95
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	2084					Y	NO RPT			95

GALVAN RANCH K16		WELL #:		1	RRCID ->	255071	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	2200 - 6028		
06	DLQ G-10	744	-0-	744	2305	65	1	679	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	725	-0-	725	3030	65	1	660	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	712	-0-	512	3542	65	1	647	3	Y	-0-			-0-
09	0	706	-0-	706	4248	60	1	646	3	Y	-0-			-0-
10	0	659	-0-	659	4907	64	1	595	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	4217					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #:		3	RRCID ->	255121	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	1800 - 6206		
06	DLQ G-10	723	-0-	723	2240	63	1	660	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	705	-0-	705	2945	63	1	642	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	692	-0-	492	3437	63	1	629	3	Y	-0-			-0-
09	0	687	-0-	687	4124	59	1	628	3	Y	-0-			-0-
10	0	640	-0-	640	4764	62	1	578	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	4674					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #:		3	RRCID ->	255212	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5946 - 6196		
06	DLQ G-10	1075	-0-	1075	3329	94	1	981	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1047	-0-	1047	4376	93	1	954	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	1029	-0-	829	5205	94	1	935	3	Y	-0-			-0-
09	0	1020	-0-	1020	6225	87	1	933	3	Y	-0-			-0-
10	0	951	-0-	951	7176	92	1	859	3	Y	-0-			-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	6186					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH O14		WELL #:		1	RRCID ->	255217	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6160 - 6410		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			58
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH R12		WELL #:		1	RRCID ->	255712	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6507 - 6770
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	904	-0-	904	2799	904	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	860	-0-	860	3659	860	3		Y	-0-		-0-
08	200 N	653	-0-	453	4112	653	3		Y	-0-		-0-
09	0	774	-0-	774	4886	774	3		Y	-0-		-0-
10	0	776	-0-	776	5662	776	3		Y	-0-		-0-
11	630 N NO RPT		-0-	-630	5032				Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #:		3	RRCID ->	255781	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6118 - 6376
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH M12		WELL #:		1	RRCID ->	255782	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5994 - 6094
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	1		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	1		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	2				Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH R19		WELL #:		1	RRCID ->	255784	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6495 - 6774
06	DLQ G-10	125	-0-	125	386	125	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	119	-0-	119	505	119	3		Y	-0-		-0-
08	200 N	90	-0-	-110	395	90	3		Y	-0-		-0-
09	0	107	-0-	107	502	107	3		Y	-0-		-0-
10	0	107	-0-	107	609	107	3		Y	-0-		-0-
11	90 N NO RPT		-0-	-90	519				Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #:		3	RRCID ->	255905	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	6018 - 6254
06	DLQ G-10	786	-0-	786	2434	69	1	717 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	765	-0-	765	3199	68	1	697 3	Y	-0-		-0-
08	200 N	752	-0-	552	3751	69	1	683 3	Y	-0-		-0-
09	0	746	-0-	746	4497	64	1	682 3	Y	-0-		-0-
10	0	695	-0-	695	5192	67	1	628 3	Y	-0-		-0-
11	720 N NO RPT		-0-	-720	4472				Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #:		2	RRCID ->	255906	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	6090 - 6338
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #:		3	RRCID ->	256017	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6240 - 6500
06	DLQ G-10	437	-0-	437	1351	437	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	415	-0-	415	1766	415	3		Y	-0-		-0-
08	200 N	315	-0-	115	1881	315	3		Y	-0-		-0-
09	0	374	-0-	374	2255	374	3		Y	-0-		-0-
10	0	375	-0-	375	2630	375	3		Y	-0-		-0-
11	300 N NO RPT		-0-	-300	2330				Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH N12		WELL #:		2	RRCID ->	256020	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6342 -	6596
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	452	-0-	452	1398	452 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	430	-0-	430	1828	430 3		Y	-0-			-0-
08		200 N	327	-0-	127	1955	327 3		Y	-0-			-0-
09		0	387	-0-	387	2342	387 3		Y	-0-			-0-
10		0	388	-0-	388	2730	388 3		Y	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	2400			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #:		4	RRCID ->	256098	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6419 -	6684
06	DLQ	G-10	327	-0-	327	1013	327 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	311	-0-	311	1324	311 3		Y	-0-			-0-
08		200 N	237	-0-	37	1361	237 3		Y	-0-			-0-
09		0	280	-0-	280	1641	280 3		Y	-0-			-0-
10		0	281	-0-	281	1922	281 3		Y	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	1682			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		4	RRCID ->	256200	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6386 -	6572
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		4	RRCID ->	256271	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6763	PERF.	6319 -	6578
06	DLQ	G-10	187	-0-	187	579	187 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	178	-0-	178	757	178 3		Y	-0-			-0-
08		200 N	135	-0-	-65	692	135 3		Y	-0-			-0-
09		0	160	-0-	160	852	160 3		Y	-0-			-0-
10		0	161	-0-	161	1013	161 3		Y	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	983			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #:		3	RRCID ->	256321	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6356 -	6600
06	DLQ	G-10	405	-0-	405	1254	405 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	386	-0-	386	1640	386 3		Y	-0-			-0-
08		200 N	293	-0-	93	1733	293 3		Y	-0-			-0-
09		0	347	-0-	347	2080	347 3		Y	-0-			-0-
10		0	348	-0-	348	2428	348 3		Y	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	2158			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #:		2	RRCID ->	256339	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6036 -	6270
06	DLQ	G-10	248	-0-	248	769	22 1	226 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	242	-0-	242	1011	22 1	220 3	Y	-0-			-0-
08		200 N	238	-0-	38	1049	22 1	216 3	Y	-0-			-0-
09		0	235	-0-	235	1284	20 1	215 3	Y	-0-			-0-
10		0	219	-0-	219	1503	21 1	198 3	Y	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	1263			Y	NO RPT			-0-

GALVAN F		WELL #:		3	RRCID ->	256642	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6125 -	6376
06	DLQ	G-10	42	-0-	42	129	4 1	38 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	41	-0-	41	170	4 1	37 3	Y	-0-			-0-
08		200 N	40	-0-	-160	10	4 1	36 3	Y	-0-			-0-
09		0	39	-0-	39	49	3 1	36 3	Y	-0-			-0-
10		0	37	-0-	37	86	4 1	33 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	56			Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN F		WELL #:		4	RRCID ->	256644	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6120 - 6362			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		4	RRCID ->	256834	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6025 - 6254			
06	DLQ G-10	21	-0-	21	65	2 1	19 3	Y	-0-			-0-			
07	DLQ G-10	20	-0-	20	85	2 1	18 3	Y	-0-			-0-			
08	105 N	20	-0-	-85	-0-	2 1	18 3	Y	-0-			-0-			
09	0	20	-0-	20	20	2 1	18 3	Y	-0-			-0-			
10	0	19	-0-	19	39	2 1	17 3	Y	-0-			-0-			
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	9			Y	NO RPT			-0-			

GALVAN B		WELL #:		4	RRCID ->	256894	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6091 - 6335			
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	5 1	57 3	Y	-0-			-0-			
07	DLQ G-10	60	-0-	60	252	5 1	55 3	Y	-0-			-0-			
08	200 N	59	-0-	-141	111	5 1	54 3	Y	-0-			-0-			
09	0	59	-0-	59	170	5 1	54 3	Y	-0-			-0-			
10	0	55	-0-	55	225	5 1	50 3	Y	-0-			-0-			
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	165			Y	NO RPT			-0-			

GALVAN RANCH K13		WELL #:		2	RRCID ->	256935	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5896 - 6164			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

GALVAN RANCH K14		WELL #:		2	RRCID ->	257176	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5925 - 6034			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

GALVAN RANCH P11		WELL #:		3	RRCID ->	257177	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6318 - 6586			
06	DLQ G-10	530	-0-	530	1640	530 3		Y	-0-			-0-			
07	DLQ G-10	504	-0-	504	2144	504 3		Y	-0-			-0-			
08	200 N	383	-0-	183	2327	383 3		Y	-0-			-0-			
09	0	454	-0-	454	2781	454 3		Y	-0-			-0-			
10	0	455	-0-	455	3236	455 3		Y	-0-			-0-			
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	3116			Y	NO RPT			-0-			

GALVAN RANCH L9		WELL #:		2	RRCID ->	257808	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6040 - 6280			
06	DLQ G-10	310	-0-	310	960	27 1	283 3	Y	-0-			-0-			
07	DLQ G-10	302	-0-	302	1262	27 1	275 3	Y	-0-			-0-			
08	200 N	297	-0-	97	1359	27 1	270 3	Y	-0-			-0-			
09	0	294	-0-	294	1653	25 1	269 3	Y	-0-			-0-			
10	0	274	-0-	274	1927	26 1	248 3	Y	-0-			-0-			
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	1627			Y	NO RPT			-0-			

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH L10		WELL #:		3	RRCID ->	257811	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6014 - 6246		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	124	-0-	124	384	11	1	113	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	121	-0-	121	505	11	1	110	3	Y	-0-		-0-
08		200 N	119	-0-	-81	424	11	1	108	3	Y	-0-		-0-
09		0	118	-0-	118	542	10	1	108	3	Y	-0-		-0-
10		0	110	-0-	110	652	11	1	99	3	Y	-0-		-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	532					Y	NO RPT		-0-

GALVAN O		WELL #:		3	RRCID ->	257977	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6246 - 6480		
06	DLQ	G-10	249	-0-	249	772	249	3			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	237	-0-	237	1009	237	3			Y	-0-		-0-
08		200 N	180	-0-	-20	989	180	3			Y	-0-		-0-
09		0	213	-0-	213	1202	213	3			Y	-0-		-0-
10		0	214	-0-	214	1416	214	3			Y	-0-		-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	1236					Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH PR19		WELL #:		1H	RRCID ->	257985	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	6572 - 9211		
06	DLQ	G-10	608	-0-	608	1882	608	3			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	578	-0-	578	2460	578	3			Y	-0-		-0-
08		200 N	439	-0-	239	2699	439	3			Y	-0-		-0-
09		0	520	-0-	520	3219	520	3			Y	-0-		-0-
10		0	522	-0-	522	3741	522	3			Y	-0-		-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	3321					Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		4	RRCID ->	257990	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6362 - 6640		
06	DLQ	G-10	437	-0-	437	1351	437	3			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	415	-0-	415	1766	415	3			Y	-0-		-0-
08		200 N	315	-0-	115	1881	315	3			Y	-0-		-0-
09		0	374	-0-	374	2255	374	3			Y	-0-		-0-
10		0	375	-0-	375	2630	375	3			Y	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	2600					Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		3	RRCID ->	258540	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6352 - 6568		
06	DLQ	G-10	483	-0-	483	1495	483	3			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	460	-0-	460	1955	460	3			Y	-0-		-0-
08		200 N	349	-0-	149	2104	349	3			Y	-0-		-0-
09		0	414	-0-	414	2518	414	3			Y	-0-		-0-
10		0	415	-0-	415	2933	415	3			Y	-0-		-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	2783					Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #:		4	RRCID ->	259238	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6384 - 6658		
06	DLQ	G-10	156	-0-	156	482	156	3			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	148	-0-	148	630	148	3			Y	-0-		-0-
08		200 N	113	-0-	-87	543	113	3			Y	-0-		-0-
09		0	133	-0-	133	676	133	3			Y	-0-		-0-
10		0	134	-0-	134	810	134	3			Y	-0-		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	720					Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #:		4	RRCID ->	259315	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6048 - 6154		
06	DLQ	G-10	331	-0-	331	1025	29	1	302	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	322	-0-	322	1347	29	1	293	3	Y	-0-		-0-
08		200 N	317	-0-	117	1464	29	1	288	3	Y	-0-		-0-
09		0	314	-0-	314	1778	27	1	287	3	Y	-0-		-0-
10		0	292	-0-	292	2070	28	1	264	3	Y	-0-		-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	1950					Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH J8		WELL #:		4	RRCID ->	259410	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6130 - 6392
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	228	-0-	228	705	20 1	208 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	222	-0-	222	927	20 1	202 3	Y	-0-		-0-
08		200 N	218	-0-	18	945	20 1	198 3	Y	-0-		-0-
09		0	215	-0-	215	1160	18 1	197 3	Y	-0-		-0-
10		0	201	-0-	201	1361	19 1	182 3	Y	-0-		-0-
11		210 N NO RPT	-0-	-210	-210	1151			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		2	RRCID ->	259411	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6344 - 6604
06	DLQ	G-10	140	-0-	140	434	140 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	133	-0-	133	567	133 3		Y	-0-		-0-
08		200 N	101	-0-	-99	468	101 3		Y	-0-		-0-
09		0	120	-0-	120	588	120 3		Y	-0-		-0-
10		0	120	-0-	120	708	120 3		Y	-0-		-0-
11		90 N NO RPT	-0-	-90	-90	618			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #:		2	RRCID ->	259412	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5970 - 6230
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #:		2	RRCID ->	259438	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6072 - 6328
06	DLQ	G-10	187	-0-	187	579	187 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	178	-0-	178	757	178 3		Y	-0-		-0-
08		200 N	135	-0-	-65	692	135 3		Y	-0-		-0-
09		0	160	-0-	160	852	160 3		Y	-0-		-0-
10		0	161	-0-	161	1013	161 3		Y	-0-		-0-
11		120 N NO RPT	-0-	-120	-120	893			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #:		3	RRCID ->	259699	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5960 - 6210
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #:		3	RRCID ->	259701	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5916 - 6030
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

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

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

06	DLQ	G-10	140	-0-	140	434	140	3				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	133	-0-	133	567	133	3				Y	-0-			-0-
08	200	N	101	-0-	-99	468	101	3				Y	-0-			-0-
09	0		120	-0-	120	588	120	3				Y	-0-			-0-
10	0		120	-0-	120	708	120	3				Y	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	648						Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

06	DLQ	G-10	374	-0-	374	1158	374	3				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	356	-0-	356	1514	356	3				Y	-0-			-0-
08	200	N	270	-0-	70	1584	270	3				Y	-0-			-0-
09	0		320	-0-	320	1904	320	3				Y	-0-			-0-
10	0		321	-0-	321	2225	321	3				Y	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	1955						Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH J11		WELL #:		3		RRCID -> 260743		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #:		4		RRCID -> 260744		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518				
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
08	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	0	13	-0-	13	-0-	13	3			N	-0-			-0-
10	0	13	-0-	13	-0-	26	3			N	-0-			-0-
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-	15				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #:		3		RRCID -> 260778		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #:		3		RRCID -> 260781		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206				
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	60	-0-	60	252	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	59	-0-	-141	111	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
09	0	59	-0-	59	170	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
10	0	55	-0-	55	225	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	165					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K16		WELL #:		2		RRCID -> 260782		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204				
06	DLQ G-10	723	-0-	723	2240	63	1	660	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	705	-0-	705	2945	63	1	642	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	692	-0-	492	3437	63	1	629	3	Y	-0-			-0-
09	0	687	-0-	687	4124	59	1	628	3	Y	-0-			-0-
10	0	640	-0-	640	4764	62	1	578	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	4104					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #:		4		RRCID -> 260900		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192				
06	DLQ G-10	392	-0-	392	1216	34	1	358	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	382	-0-	382	1598	34	1	348	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	376	-0-	176	1774	34	1	342	3	Y	-0-			-0-
09	0	373	-0-	373	2147	32	1	341	3	Y	-0-			-0-
10	0	348	-0-	348	2495	34	1	314	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	2135					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #:		3		RRCID -> 260901		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH N9		WELL #:		4	RRCID ->	260902	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6263 - 6524	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	125	-0-	125	386	125 3			Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	119	-0-	119	505	119 3			Y	-0-		-0-	
08	200 N	90	-0-	-110	395	90 3			Y	-0-		-0-	
09	0	107	-0-	107	502	107 3			Y	-0-		-0-	
10	0	107	-0-	107	609	107 3			Y	-0-		-0-	
11	60 N NO RPT		-0-	-60	549				Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH P10				WELL #:	3	RRCID ->	261676	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6278 - 6524
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-		-0-	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-		-0-	
08	15 N	11	-0-	-4	-0-	11 3			N	-0-		-0-	
09	0	13	-0-	13	13	13 3			N	-0-		-0-	
10	0	13	-0-	13	26	13 3			N	-0-		-0-	
11	11 N NO RPT		-0-	-11	15				N	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH P9				WELL #:	3	RRCID ->	261677	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6428 - 6672
06	DLQ G-10	125	-0-	125	386	125 3			Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	119	-0-	119	505	119 3			Y	-0-		-0-	
08	200 N	90	-0-	-110	395	90 3			Y	-0-		-0-	
09	0	107	-0-	107	502	107 3			Y	-0-		-0-	
10	0	107	-0-	107	609	107 3			Y	-0-		-0-	
11	90 N NO RPT		-0-	-90	519				Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH N10				WELL #:	3	RRCID ->	261688	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6123 - 6362
06	DLQ G-10	218	-0-	218	675	218 3			Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	208	-0-	208	883	208 3			Y	-0-		-0-	
08	200 N	158	-0-	-42	841	158 3			Y	-0-		-0-	
09	0	187	-0-	187	1028	187 3			Y	-0-		-0-	
10	0	187	-0-	187	1215	187 3			Y	-0-		-0-	
11	150 N NO RPT		-0-	-150	1065				Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH K14				WELL #:	4	RRCID ->	261689	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5944 - 6190
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH P9				WELL #:	4	RRCID ->	263827	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6502 - 6751
06	DLQ G-10	218	-0-	218	675	218 3			Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	208	-0-	208	883	208 3			Y	-0-		-0-	
08	200 N	158	-0-	-42	841	158 3			Y	-0-		-0-	
09	0	187	-0-	187	1028	187 3			Y	-0-		-0-	
10	0	187	-0-	187	1215	187 3			Y	-0-		-0-	
11	150 N NO RPT		-0-	-150	1065				Y	NO RPT		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:	3	RRCID ->	053464	COMPL. DATE	07/10/1972	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	52	1	368	3	N	-0-	-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	913	-0-	913	913	24	1	889	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876		WELL #:	4	RRCID ->	054010	COMPL. DATE	11/03/1972	TOTAL DEPTH	6622	PERF.	N/A	
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	48	1	341	3	N	-0-	-0-
07	620 N	201	-0-	-419	-0-	22	1	179	3	N	-0-	-0-
08	372 N	157	-0-	-215	-0-	13	1	144	3	N	-0-	-0-
09	0	156	-0-	156	156	8	1	148	3	N	-0-	-0-
10	0	124	-0-	124	280	6	1	118	3	N	-0-	-0-
11	0	183	-0-	183	463	5	1	178	3	N	-0-	-0-

PXP HICKLIN CARLOS		WELL #:	1	RRCID ->	055126	COMPL. DATE	11/28/1972	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	N/A	
06	270 X	250	-0-	-20	-0-	54	1	196	3	Y	-0-	1
07	279 X	239	-0-	-40	-0-	41	1	198	3	Y	-0-	-0-
08	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	239	1	859	3	Y	-0-	-0-
09	0	626	-0-	626	626	136	1	490	3	Y	-0-	-0-
10	0	469	-0-	469	1095	91	1	378	3	Y	-0-	-0-
11	0	562	-0-	562	1657	104	1	458	3	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. J.		WELL #:	B 3	RRCID ->	055151	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	N/A	
06	180 N	70	-0-	-110	-0-	13	1	57	3	N	-0-	-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	21	1	89	3	N	-0-	-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	21	1	88	3	N	-0-	-0-
09	0	112	-0-	112	112	27	1	85	3	N	-0-	-0-
10	0	130	-0-	130	242	31	1	99	3	N	-0-	-0-
11	0	143	-0-	143	385	35	1	108	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:	4	RRCID ->	055424	COMPL. DATE	04/10/1973	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:	1	RRCID ->	055425	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	N/A	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	46	1	108	3	N	-0-	-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	25	1	128	3	N	-0-	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-	-0-
09	0	149	-0-	149	149	149	3			N	-0-	-0-
10	0	29	-0-	29	178	29	3			N	-0-	-0-
11	0	184	-0-	184	362	184	3			N	-0-	-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:	1	RRCID ->	055648	COMPL. DATE	07/23/1972	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	N/A	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BENEVIDES-CNR		WELL #: 1		RRCID -> 055649		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	53	-0-	53	53	53	3		N	-0-			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 2		RRCID -> 055650		COMPL. DATE 09/02/1972		TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A					
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #: 4		RRCID -> 055655		COMPL. DATE 04/09/1973		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A					
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 5		RRCID -> 055835		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 6		RRCID -> 055836		COMPL. DATE 04/29/1973		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280					
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #: 7		RRCID -> 056270		COMPL. DATE 07/02/1973		TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A					
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	26	26	3		N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #: 8		RRCID -> 056271		COMPL. DATE 07/11/1973		TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A					
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	26	26	3		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		450 N	251	-0-	-199	-0-	28	1	223	3	Y	-0-		2
07		310 N	242	-0-	-68	-0-	16	1	226	3	Y	-0-		2
08		310 N	222	-0-	-88	-0-	22	1	200	3	Y	-0-		2
09		0	261	-0-	261	261	18	1	243	3	Y	-0-		2
10		0	411	-0-	411	672	8	1	403	3	Y	-0-		2
11		0	374	-0-	374	1046	11	1	363	3	Y	-0-		2

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A														
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0	209	-0-	209	209	6	1	203	3	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
06		390 N	350	-0-	-40	-0-	68	1	282	3	N	-0-		-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	97	1	293	3	N	-0-		-0-
08		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1345	1	298	3	N	-0-		-0-
09		0	2940	-0-	2940	2940	2659	1	281	3	N	-0-		-0-
10		0	1959	-0-	1959	4899	1669	1	290	3	N	-0-		-0-
11		0	193	-0-	193	5092	31	1	162	3	N	-0-		-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A														
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
MEADOR STATE		WELL #: 3		RRCID -> 061522		COMPL. DATE 01/26/1975			TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	31	1	220	3	N	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	N	-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	N	-0-
09	0	159	-0-	159	159	8	1	151	3	N	-0-
10	0	224	-0-	224	383	12	1	212	3	N	-0-
11	0	238	-0-	238	621	6	1	232	3	N	-0-

SAUNDERS, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 061597		COMPL. DATE 10/15/1974			TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	92	1	226	3	N	-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	96	1	225	3	N	-0-
08	341 N	249	-0-	-92	-0-	17	1	232	3	N	-0-
09	0	298	-0-	298	298	60	1	238	3	N	-0-
10	0	305	-0-	305	603	36	1	269	3	N	-0-
11	0	283	-0-	283	886	283	3			N	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 1		RRCID -> 064353		COMPL. DATE 05/31/1975			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A		
06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	85	1	310	3	Y	-0-
07	279 X	243	-0-	-36	-0-	42	1	201	3	Y	-0-
08	289 X	289	-0-	-0-	-0-	63	1	226	3	Y	-0-
09	0	312	-0-	312	312	68	1	244	3	Y	-0-
10	0	483	-0-	483	795	93	1	390	3	Y	-0-
11	0	277	-0-	277	1072	51	1	226	3	Y	-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #: 3		RRCID -> 064464		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754		
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	3	N	-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	3	N	-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	20	1	226	3	N	-0-
09	0	407	-0-	407	407	22	1	385	3	N	-0-
10	0	118	-0-	118	525	6	1	112	3	N	-0-
11	0	197	-0-	197	722	5	1	192	3	N	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 3		RRCID -> 064676		COMPL. DATE 12/02/1975			TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A		
06	180 X	169	-0-	-11	-0-	36	1	133	3	Y	-0-
07	186 X	160	-0-	-26	-0-	28	1	132	3	Y	-0-
08	190 X	190	-0-	-0-	-0-	41	1	149	3	Y	-0-
09	0	169	-0-	169	169	37	1	132	3	Y	-0-
10	0	169	-0-	169	338	33	1	136	3	Y	-0-
11	0	155	-0-	155	493	29	1	126	3	Y	-0-

MARTIN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 065111		COMPL. DATE 12/08/1975			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 5		RRCID -> 066171		COMPL. DATE 02/09/1976			TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
06	206 X	206	-0-	-0-	-0-	44	1	162	3	Y	-0-
07	203 X	203	-0-	-0-	-0-	35	1	168	3	Y	-0-
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	47	1	170	3	Y	-0-
09	0	226	-0-	226	226	49	1	177	3	Y	-0-
10	0	221	-0-	221	447	43	1	178	3	Y	-0-
11	0	184	-0-	184	631	34	1	150	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		158	RRCID ->	066415	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	6704	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VOLZ, MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	066631	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	6922	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 8	RRCID ->	067278	COMPL. DATE	07/12/1976	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A			
06	390 X	383	-0-	-7	-0-	82	1	301	3	Y	-0-			1
07	403 X	402	-0-	-1	-0-	69	1	333	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	118	1	424	3	Y	-0-			-0-
09	0	567	-0-	567	567	123	1	444	3	Y	-0-			-0-
10	0	592	-0-	592	1159	115	1	477	3	Y	-0-			-0-
11	0	487	-0-	487	1646	90	1	397	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 4	RRCID ->	067430	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 9	RRCID ->	067651	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A			
06	180 X	150	-0-	-30	-0-	32	1	118	3	Y	-0-			1
07	186 X	120	-0-	-66	-0-	21	1	99	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	186 X	162	-0-	-24	-0-	35	1	127	3	Y	-0-			-0-
09	0	179	-0-	179	179	39	1	140	3	Y	-0-			-0-
10	0	173	-0-	173	352	33	1	140	3	Y	-0-			-0-
11	0	215	-0-	215	567	40	1	175	3	Y	-0-			-0-

MARTIN, V. D. -A-		WELL #:		191	RRCID ->	068214	COMPL. DATE	11/06/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 10		RRCID -> 068512		COMPL. DATE 10/02/1976			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	360 X	320	-0-	-40	-0-	69	1	251	3	Y	-0-	1
07	372 X	307	-0-	-65	-0-	53	1	253	3	Y	1	-0-
08	372 X	322	-0-	-50	-0-	70	1	252	3	Y	-0-	-0-
09	0	363	-0-	363	363	79	1	284	3	Y	-0-	-0-
10	0	299	-0-	299	662	58	1	241	3	Y	-0-	-0-
11	0	288	-0-	288	950	53	1	235	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 11		RRCID -> 068715		COMPL. DATE 10/04/1976			TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A			
06	300 X	182	-0-	-118	-0-	39	1	143	3	Y	-0-	1
07	310 X	183	-0-	-127	-0-	31	1	152	3	Y	-0-	-0-
08	279 X	193	-0-	-86	-0-	42	1	151	3	Y	-0-	-0-
09	0	204	-0-	204	204	44	1	160	3	Y	-0-	-0-
10	0	51	-0-	51	255	10	1	41	3	Y	-0-	-0-
11	0	192	-0-	192	447	36	1	156	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 15		RRCID -> 069546		COMPL. DATE 12/30/1976			TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
06	249 X	249	-0-	-0-	-0-	54	1	195	3	Y	-0-	1
07	248 X	236	-0-	-12	-0-	41	1	195	3	Y	-0-	-0-
08	267 X	267	-0-	-0-	-0-	58	1	209	3	Y	-0-	-0-
09	0	280	-0-	280	280	61	1	219	3	Y	-0-	-0-
10	0	286	-0-	286	566	55	1	231	3	Y	-0-	-0-
11	0	207	-0-	207	773	38	1	169	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633		COMPL. DATE 01/06/1977			TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A			
06	343 X	343	-0-	-0-	-0-	74	1	269	3	Y	-0-	1
07	434 X	434	-0-	-0-	-0-	75	1	359	3	Y	-0-	-0-
08	231 X	231	-0-	-0-	-0-	50	1	181	3	Y	-0-	-0-
09	0	310	-0-	310	310	67	1	243	3	Y	-0-	-0-
10	0	274	-0-	274	584	53	1	221	3	Y	-0-	-0-
11	0	256	-0-	256	840	48	1	208	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906		COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A			
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	55	1	202	3	Y	-0-	1
07	257 X	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	3	Y	-0-	-0-
08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	70	1	251	3	Y	-0-	-0-
09	0	336	-0-	336	336	73	1	263	3	Y	-0-	-0-
10	0	333	-0-	333	669	64	1	269	3	Y	-0-	-0-
11	0	273	-0-	273	942	51	1	222	3	Y	-0-	-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069913		COMPL. DATE 01/20/1977			TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A			
06	840 N	732	-0-	-108	-0-	82	1	650	3	Y	-0-	2
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	60	1	849	3	Y	-0-	2
08	868 N	856	-0-	-12	-0-	85	1	771	3	Y	-0-	2
09	0	800	-0-	800	800	55	1	745	3	Y	-0-	2
10	0	877	-0-	877	1677	18	1	859	3	Y	-0-	2
11	0	765	-0-	765	2442	22	1	743	3	Y	-0-	2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
OWEN 4		WELL #:		1	RRCID ->	070054	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	150 X	143	-0-	-7	-0-	23	1	120	3	Y	-0-		-0-
07	155 X	142	-0-	-13	-0-	21	1	121	3	Y	-0-		-0-
08	155 X	145	-0-	-10	-0-	21	1	124	3	Y	-0-		-0-
09	0	149	-0-	149	149	22	1	127	3	Y	-0-		-0-
10	0	152	-0-	152	301	20	1	132	3	Y	-0-		-0-
11	0	100	-0-	100	401	3	1	97	3	Y	-0-		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 18	RRCID ->	070055	COMPL. DATE	02/07/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	960 X	841	-0-	-119	-0-	181	1	660	3	Y	-0-		1
07	992 X	831	-0-	-161	-0-	143	1	688	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	930 X	573	-0-	-357	-0-	125	1	448	3	Y	-0-		-0-
09	0	443	-0-	443	443	96	1	347	3	Y	-0-		-0-
10	0	447	-0-	447	890	86	1	361	3	Y	-0-		-0-
11	0	537	-0-	537	1427	100	1	437	3	Y	-0-		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 19	RRCID ->	070056	COMPL. DATE	02/08/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A	
06	240 X	223	-0-	-17	-0-	48	1	175	3	Y	-0-		1
07	248 X	217	-0-	-31	-0-	37	1	180	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	265 X	265	-0-	-0-	-0-	58	1	207	3	Y	-0-		-0-
09	0	260	-0-	260	260	56	1	204	3	Y	-0-		-0-
10	0	256	-0-	256	516	49	1	207	3	Y	-0-		-0-
11	0	216	-0-	216	732	40	1	176	3	Y	-0-		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 14	RRCID ->	070179	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	N/A	
06	990 X	756	-0-	-234	-0-	163	1	593	3	Y	-0-		-0-
07	930 X	785	-0-	-145	-0-	135	1	650	3	Y	-0-		-0-
08	989 X	989	-0-	-0-	-0-	215	1	774	3	Y	-0-		-0-
09	0	925	-0-	925	925	201	1	724	3	Y	-0-		-0-
10	0	882	-0-	882	1807	171	1	711	3	Y	-0-		-0-
11	0	800	-0-	800	2607	149	1	651	3	Y	-0-		-0-

ED RACHAL "GC"		WELL #:		3A	RRCID ->	070319	COMPL. DATE	11/11/1976	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A	
06	480 N	305	-0-	-175	-0-	305	3			N	-0-		-0-
07	465 N	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-		-0-
08	558 N	333	-0-	-225	-0-	333	3			N	-0-		-0-
09	0	481	-0-	481	481	481	3			N	-0-		-0-
10	0	517	-0-	517	998	137	1	380	3	N	-0-		-0-
11	0	407	-0-	407	1405	18	1	389	3	N	-0-		-0-

BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	070574	COMPL. DATE	11/19/1976	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A	
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-		-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-		-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-		-0-
09	0	401	-0-	401	401	401	3			N	-0-		-0-
10	0	408	-0-	408	809	5	1	403	3	N	-0-		-0-
11	0	386	-0-	386	1195	386	3			N	-0-		-0-

BOOTH, W. V. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	070594	COMPL. DATE	03/11/1977	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	N/A	
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	46	1	200	3	N	-0-		-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	57	1	238	3	N	-0-		-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	68	1	283	3	N	-0-		-0-
09	0	342	-0-	342	342	84	1	258	3	N	-0-		-0-
10	0	317	-0-	317	659	75	1	242	3	N	-0-		-0-
11	0	305	-0-	305	964	75	1	230	3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 22	RRCID ->	070764	COMPL. DATE	03/18/1977	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 X	131	-0-	-19	-0-	28	1	103	3	Y	-0-			1
07	155 X	135	-0-	-20	-0-	23	1	112	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	155 X	139	-0-	-16	-0-	30	1	109	3	Y	-0-			-0-
09	0	106	-0-	106	106	23	1	83	3	Y	-0-			-0-
10	0	122	-0-	122	228	24	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	0	92	-0-	92	320	17	1	75	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		4I	RRCID ->	071428	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	N/A		
06	540 N	375	-0-	-165	-0-	47	1	328	3	N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN - VOLZ		WELL #:		3	RRCID ->	071546	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #:		1	RRCID ->	071610	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	1			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	28	5	1	19	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 23	RRCID ->	071849	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	N/A		
06	657 X	657	-0-	-0-	-0-	141	1	516	3	Y	-0-			1
07	670 X	670	-0-	-0-	-0-	115	1	555	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	651 X	651	-0-	-0-	-0-	142	1	509	3	Y	-0-			-0-
09	0	632	-0-	632	632	137	1	495	3	Y	-0-			-0-
10	0	641	-0-	641	1273	124	1	517	3	Y	-0-			-0-
11	0	579	-0-	579	1852	108	1	471	3	Y	-0-			-0-

COX, G. A.		WELL #:		1234	RRCID ->	072197	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN 4		WELL #:		P 2	RRCID ->	072468	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	N/A		
06	240 X	230	-0-	-10	-0-	36	1	194	3	Y	-0-			-0-
07	248 X	248	-0-	-0-	-0-	36	1	212	3	Y	-0-			-0-
08	248 X	204	-0-	-44	-0-	29	1	175	3	Y	-0-			-0-
09	0	209	-0-	209	209	31	1	178	3	Y	-0-			-0-
10	0	150	-0-	150	359	20	1	130	3	Y	-0-			-0-
11	0	176	-0-	176	535	5	1	171	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 24 A	RRCID ->	073276	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
08	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	232	1	835	3	N	-0-			-0-
09	0	1128	-0-	1128	1128	245	1	883	3	N	-0-			-0-
10	0	872	-0-	872	2000	169	1	703	3	N	-0-			-0-
11	0	968	-0-	968	2968	180	1	788	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 25	RRCID ->	073787	COMPL. DATE	10/27/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A		
06	360 X	248	-0-	-112	-0-	53	1	195	3	Y	-0-			1
07	372 X	246	-0-	-126	-0-	42	1	204	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	372 X	339	-0-	-33	-0-	74	1	265	3	Y	-0-			-0-
09	0	378	-0-	378	378	82	1	296	3	Y	-0-			-0-
10	0	425	-0-	425	803	82	1	343	3	Y	-0-			-0-
11	0	298	-0-	298	1101	55	1	243	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 27	RRCID ->	073789	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A		
06	672 X	672	-0-	-0-	-0-	145	1	527	3	Y	-0-			1
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	119	1	575	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	145	1	520	3	Y	-0-			-0-
09	0	639	-0-	639	639	139	1	500	3	Y	-0-			-0-
10	0	637	-0-	637	1276	123	1	514	3	Y	-0-			-0-
11	0	596	-0-	596	1872	111	1	485	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 29	RRCID ->	073892	COMPL. DATE	11/18/1977	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	N/A		
06	242 X	242	-0-	-0-	-0-	52	1	190	3	Y	-0-			1
07	217 X	181	-0-	-36	-0-	31	1	150	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	217 X	190	-0-	-27	-0-	41	1	149	3	Y	-0-			-0-
09	0	184	-0-	184	184	40	1	144	3	Y	-0-			-0-
10	0	188	-0-	188	372	36	1	152	3	Y	-0-			-0-
11	0	289	-0-	289	661	54	1	235	3	Y	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	073926	COMPL. DATE	10/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PXP OWEN -3-		WELL #:		2	RRCID ->	074784	COMPL. DATE	01/09/1978	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	N/A		
06	195 X	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	3	Y	-0-			-0-
07	187 X	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	3	Y	-0-			-0-
08	96 X	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	Y	-0-			-0-
09	0	93	-0-	93	93	14	1	79	3	Y	-0-			-0-
10	0	111	-0-	111	204	15	1	96	3	Y	-0-			-0-
11	0	80	-0-	80	284	2	1	78	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 28	RRCID ->	075135	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	N/A		
06	300 X	213	-0-	-87	-0-	46	1	167	3	Y	-0-			1
07	310 X	204	-0-	-106	-0-	35	1	169	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	310 X	191	-0-	-119	-0-	42	1	149	3	Y	-0-			-0-
09	0	161	-0-	161	161	35	1	126	3	Y	-0-			-0-
10	0	143	-0-	143	304	28	1	115	3	Y	-0-			-0-
11	0	138	-0-	138	442	26	1	112	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 13		RRCID -> 075201		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	300 X	179	-0-	-121	-0-	39 1	140 3	Y	-0-	1
07	217 X	207	-0-	-10	-0-	36 1	171 3	Y	-0-	-0-
08	644 X	644	-0-	-0-	-0-	140 1	504 3	Y	-0-	-0-
09	0	447	-0-	447	447	97 1	350 3	Y	-0-	-0-
10	0	687	-0-	687	1134	133 1	554 3	Y	-0-	-0-
11	0	304	-0-	304	1438	56 1	248 3	Y	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 076472		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A		
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 34		RRCID -> 076518		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
06	100 X	100	-0-	-0-	-0-	22 1	78 3	Y	-0-	1
07	124 X	100	-0-	-24	-0-	17 1	83 3	Y	-0-	-0-
08	124 X	85	-0-	-39	-0-	19 1	66 3	Y	-0-	-0-
09	0	80	-0-	80	80	17 1	63 3	Y	-0-	-0-
10	0	72	-0-	72	152	14 1	58 3	Y	-0-	-0-
11	0	78	-0-	78	230	14 1	64 3	Y	-0-	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 1		RRCID -> 078596		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	61 1	260 3	Y	-0-	-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	59 1	307 3	Y	-0-	-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	63 1	230 3	Y	-0-	-0-
09	0	299	-0-	299	299	82 1	217 3	Y	-0-	-0-
10	0	342	-0-	342	641	83 1	259 3	Y	-0-	-0-
11	0	364	-0-	364	1005	104 1	260 3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 080429		COMPL. DATE 01/13/1979		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762		
06	720 N	693	-0-	-27	-0-	133 1	560 3	Y	-0-	-0-
07	744 N	667	-0-	-77	-0-	108 1	559 3	Y	-0-	-0-
08	682 N	594	-0-	-88	-0-	127 1	467 3	Y	-0-	-0-
09	0	568	-0-	568	568	155 1	413 3	Y	-0-	-0-
10	0	590	-0-	590	1158	143 1	447 3	Y	-0-	-0-
11	0	475	-0-	475	1633	135 1	340 3	Y	-0-	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 4		RRCID -> 081040		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712		
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8 1	35 3	Y	-0-	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	12 1	63 3	Y	-0-	-0-
08	T. A.	41	-0-	-1	-0-	9 1	32 3	Y	-0-	-0-
09	T. A.	7	-0-	7	7	2 1	5 3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	63	-0-	63	70	15 1	48 3	Y	-0-	-0-
11	T. A.	64	-0-	64	134	18 1	46 3	Y	-0-	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 081538		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673		
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10 1	42 3	Y	-0-	-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	71 1	366 3	Y	-0-	-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	106 1	392 3	Y	-0-	-0-
09	0	479	-0-	479	479	131 1	348 3	Y	-0-	-0-
10	0	425	-0-	425	904	103 1	322 3	Y	-0-	-0-
11	0	364	-0-	364	1268	104 1	260 3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 1501		RRCID -> 081546		COMPL. DATE 03/31/1979			TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	686	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	683	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	576	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	735	-0-	735	735	735	201	1	534	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	641	-0-	641	1376	1376	155	1	486	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	591	-0-	591	1967	1967	169	1	422	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081550		COMPL. DATE 01/11/1979			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882						
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	-0-	43	1	180	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	233	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	221	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	378	-0-	378	378	378	103	1	275	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	602	-0-	602	980	980	145	1	457	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	243	-0-	243	1223	1223	69	1	174	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #: 4		RRCID -> 082020		COMPL. DATE 02/21/1979			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980						
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 082021		COMPL. DATE 04/04/1979			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830						
06	DLQ G-10	25	-0-	25	45	45	5	1	20	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	401 N	356	-0-	-45	-0-	-0-	58	1	298	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	284	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	280	-0-	280	280	280	76	1	204	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	235	-0-	235	515	515	57	1	178	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	219	-0-	219	734	734	62	1	157	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MANGUM BOOTH		WELL #: 2		RRCID -> 082557		COMPL. DATE 05/08/1979			TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 083046		COMPL. DATE 06/25/1979			TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710						
06	14B2 EXT	59	-0-	59	231	231	7	1	52	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	257 X	26	-0-	-231	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	11	-0-	11	13	13	1	1	10	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	7	-0-	7	20	20	7	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2		RRCID -> 083208		COMPL. DATE 07/03/1979			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850						
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	-0-	175	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	206	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	238	-0-	238	238	238	37	1	201	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	228	-0-	228	466	466	26	1	202	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	221	-0-	221	687	687	40	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SAUNDERS 108		WELL #:		1	RRCID ->	083810	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6184 - 6469	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	289 X	64	-0-	-225	-0-		22 1	42 3	Y	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-		14 1	36 3	Y	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-		12 1	31 3	Y	-0-			-0-
09	0	160	-0-	160	160		61 1	99 3	Y	-0-			-0-
10	0	27	-0-	27	187		17 1	10 3	Y	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	194		7 3		Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		3	RRCID ->	084789	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6206 - 6489	
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-		168 1	325 3	Y	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-		139 1	348 3	Y	-0-			-0-
08	496 N	338	-0-	-158	-0-		95 1	243 3	Y	-0-			-0-
09	0	233	-0-	233	233		89 1	144 3	Y	-0-			-0-
10	0	478	-0-	478	711		300 1	178 3	Y	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	721		1 1	9 3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		2	RRCID ->	084868	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6233 - 6498	
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-		99 1	194 3	Y	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-		81 1	203 3	Y	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-		88 1	227 3	Y	-0-			-0-
09	0	280	-0-	280	280		107 1	173 3	Y	-0-			-0-
10	0	311	-0-	311	591		196 1	115 3	Y	-0-			-0-
11	0	282	-0-	282	873		22 1	260 3	Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #:		1	RRCID ->	085824	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6832 - 6898	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	088063	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6828 - 6923	
06	120 N	88	-0-	-32	-0-		3 1	85 3	N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-		1 1	85 3	N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-		84 3		N	-0-			-0-
09	0	119	-0-	119	119		119 3		N	-0-			-0-
10	0	208	-0-	208	327		135 1	73 3	N	-0-			-0-
11	0	149	-0-	149	476		81 1	68 3	N	-0-			-0-

GARNER MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	089116	COMPL. DATE	06/19/1980	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6801 - 6906	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-		3 1	95 3	N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-		2 1	117 3	N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 3		N	-0-			-0-
09	0	133	-0-	133	133		133 3		N	-0-			-0-
10	0	74	-0-	74	207		48 1	26 3	N	-0-			-0-
11	0	40	-0-	40	247		22 1	18 3	N	-0-			-0-

GONZALEZ		WELL #:		5	RRCID ->	092269	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	6592 - 6719	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
DIRKS BOOTH		WELL #:		3	RRCID ->	092283	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6345 - 6428			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	093758	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6489 - 6604
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	131	1	772	3	Y	-0-	-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	67	1	767	3	Y	-0-	-0-
08	806 N	765	-0-	-41	-0-	15	1	750	3	Y	-0-	-0-
09	0	717	-0-	717	-0-	26	1	691	3	Y	-0-	-0-
10	0	651	-0-	651	-0-	30	1	621	3	Y	-0-	-0-
11	0	631	-0-	631	-0-	31	1	600	3	Y	-0-	-0-

BARREDA		WELL #:		2	RRCID ->	094620	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6408 - 6515
06	810 N	763	-0-	-47	-0-	110	1	653	3	Y	-0-	-0-
07	837 N	730	-0-	-107	-0-	59	1	671	3	Y	-0-	-0-
08	775 N	748	-0-	-27	-0-	15	1	733	3	Y	-0-	-0-
09	0	717	-0-	717	-0-	25	1	692	3	Y	-0-	-0-
10	0	724	-0-	724	-0-	34	1	690	3	Y	-0-	-0-
11	0	658	-0-	658	-0-	32	1	626	3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		30	RRCID ->	098328	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7063 - 7065
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-	-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-	-0-
09	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	1			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		31	RRCID ->	098329	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7118 - 7119
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BARREDA A		WELL #:		1	RRCID ->	100471	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6395 - 6503
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	16	1	97	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-	-0-
08	155 N	50	-0-	-105	-0-	1	1	49	3	Y	-0-	-0-
09	0	42	-0-	42	-0-	42	1	41	3	Y	-0-	-0-
10	0	56	-0-	56	-0-	98	3	53	3	Y	-0-	-0-
11	0	64	-0-	64	-0-	162	3	61	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100742	COMPL. DATE	05/16/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6587 - 6712
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	25	1	483	3	N	-0-	-0-
07	558 N	433	-0-	-125	-0-	54	1	379	3	N	-0-	-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	151	1	723	3	N	-0-	-0-
09	0	965	-0-	965	-0-	295	1	670	3	N	-0-	-0-
10	0	874	-0-	874	-0-	1839	55	819	3	N	-0-	-0-
11	0	896	-0-	896	-0-	2735	96	800	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX "B"		WELL #: 2		RRCID -> 102374		COMPL. DATE 08/15/1982			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-
09	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	1			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 4		RRCID -> 102627		COMPL. DATE 10/21/1982			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636		
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	119	1	842	3	N	-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	110	1	914	3	N	-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	71	1	786	3	N	-0-
09	0	793	-0-	793	793	42	1	751	3	N	-0-
10	0	886	-0-	886	1679	46	1	840	3	N	-0-
11	0	736	-0-	736	2415	19	1	717	3	N	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 5		RRCID -> 102628		COMPL. DATE 10/27/1981			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601		
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	N	-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	20	1	169	3	N	-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-
09	0	63	-0-	63	63	3	1	60	3	N	-0-
10	0	171	-0-	171	234	9	1	162	3	N	-0-
11	0	316	-0-	316	550	8	1	308	3	N	-0-

BARREDA		WELL #: 5		RRCID -> 104678		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620		
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-
07	403 N	222	-0-	-181	-0-	18	1	204	3	Y	-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	12	1	624	3	Y	-0-
09	0	446	-0-	446	446	16	1	430	3	Y	-0-
10	0	377	-0-	377	823	17	1	360	3	Y	-0-
11	0	336	-0-	336	1159	16	1	320	3	Y	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 6		RRCID -> 107856		COMPL. DATE 10/04/1983			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668		
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	59	1	416	3	N	-0-
07	496 N	450	-0-	-46	-0-	48	1	402	3	N	-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	N	-0-
09	0	357	-0-	357	357	19	1	338	3	N	-0-
*10	726 N	369	-0-	-357	-0-	19	1	350	3	N	-0-
11	0	311	-0-	311	311	8	1	303	3	N	-0-

BOOTH, W.V. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 109013		COMPL. DATE 12/28/1983			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756		
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	3	N	-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	53	1	222	3	N	-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	65	1	271	3	N	-0-
09	0	249	-0-	249	249	61	1	188	3	N	-0-
10	0	285	-0-	285	534	67	1	218	3	N	-0-
11	0	285	-0-	285	819	70	1	215	3	N	-0-

FASKEN, B.T.		WELL #: 1		RRCID -> 120233		COMPL. DATE 01/30/1986			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476		
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	336	1	222	3	Y	-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	172	1	386	3	Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	798	-0-	798	798	798	3			Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #: 8		RRCID -> 142664		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	10	1	83	3	N	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-
09	0	73	-0-	73	73	4	1	69	3	N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-
11	0	4	-0-	4	77	4	3			N	-0-

RACHAL, ED		WELL #: 6		RRCID -> 150374		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297			
06	360 N	246	-0-	-114	-0-	19	1	227	3	N	-0-
07	310 N	238	-0-	-72	-0-	18	1	220	3	N	-0-
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	24	1	211	3	N	-0-
09	0	234	-0-	234	234	31	1	203	3	N	-0-
10	0	326	-0-	326	560	30	1	296	3	N	-0-
11	0	178	-0-	178	738	37	1	141	3	N	-0-

PALAFOX		WELL #: 10		RRCID -> 152917		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290			
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	29
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	63	1	42	3	Y	-0-
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	1			Y	-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-
10	0	363	-0-	363	363	363	3			Y	-0-
11	0	5	-0-	5	368	5	3			Y	-0-

H. I. PALAFOX		WELL #: 242		RRCID -> 174968		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

H. I. PALAFOX		WELL #: 2040		RRCID -> 174969		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581			
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	51	1	348	3	N	-0-
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	42	1	358	3	N	-0-
08	434 N	361	-0-	-73	-0-	38	1	323	3	N	-0-
09	0	458	-0-	458	458	63	1	395	3	N	-0-
10	0	397	-0-	397	855	45	1	352	3	N	-0-
11	0	375	-0-	375	1230	43	1	332	3	N	-0-

H. I. PALAFOX		WELL #: 3040		RRCID -> 174971		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720			
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	3	Y	-0-
09	0	926	-0-	926	926	128	1	798	3	Y	-0-
10	0	800	-0-	800	1726	91	1	709	3	Y	-0-
11	0	766	-0-	766	2492	88	1	678	3	Y	-0-

H. I. PALAFOX		WELL #: 4040		RRCID -> 174972		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720			
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	Y	-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	3	Y	-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-
09	0	141	-0-	141	141	19	1	122	3	Y	-0-
10	0	134	-0-	134	275	15	1	119	3	Y	-0-
11	0	138	-0-	138	413	16	1	122	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
H.I. PALAFOX				WELL #: 6040	RRCID ->	175019	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	6574 - 6714	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	15 1	101 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	8 1	64 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	4 1	38 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	75	-0-	75	75	10 1	65 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	84	-0-	84	159	10 1	74 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	0	64	-0-	64	223	7 1	57 3	Y	-0-	-0-			-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 4042	RRCID ->	175021	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6534 - 6668	
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	16 1	111 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13 1	115 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16 1	141 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	194	-0-	194	194	27 1	167 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	183	-0-	183	377	21 1	162 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	0	152	-0-	152	529	17 1	135 3	Y	-0-	-0-			-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 3039	RRCID ->	175030	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6470 - 6590	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 5040	RRCID ->	175035	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6514 - 6660	
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	30 1	202 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	24 1	207 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	22 1	188 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	215	-0-	215	215	30 1	185 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	222	-0-	222	437	25 1	197 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	0	211	-0-	211	648	24 1	187 3	Y	-0-	-0-			-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 3042	RRCID ->	175098	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6545 - 6696	
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	61 1	411 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	50 1	427 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	65 1	555 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	732	-0-	732	732	101 1	631 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	796	-0-	796	1528	91 1	705 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	0	733	-0-	733	2261	84 1	649 3	Y	-0-	-0-			-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 4039	RRCID ->	178622	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6484 - 6612	
06	240 N	129	-0-	-111	-0-	17 1	112 3	N	-0-	-0-			-0-
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	14 1	117 3	N	-0-	-0-			-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	16 1	133 3	N	-0-	-0-			-0-
09	0	165	-0-	165	165	23 1	142 3	N	-0-	-0-			-0-
10	0	187	-0-	187	352	21 1	166 3	N	-0-	-0-			-0-
11	0	192	-0-	192	544	22 1	170 3	N	-0-	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292				WELL #: 1	RRCID ->	180268	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6586 - 6692	
06	1050 N	611	-0-	-439	-0-	115 1	496 3	N	-0-	-0-			-0-
07	961 N	869	-0-	-92	-0-	166 1	703 3	N	-0-	-0-			-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	172 1	714 3	N	-0-	-0-			-0-
09	0	784	-0-	784	784	192 1	592 3	N	-0-	-0-			-0-
10	0	963	-0-	963	1747	227 1	736 3	N	-0-	-0-			-0-
11	0	922	-0-	922	2669	225 1	697 3	N	-0-	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		6	RRCID ->	181251	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6583 - 6709
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	600 N	478	-0-	-122	-0-	90	1	388	3	N	-0-	-0-
07	558 N	413	-0-	-145	-0-	79	1	334	3	N	-0-	-0-
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	105	1	433	3	N	-0-	-0-
09	0	554	-0-	554	554	136	1	418	3	N	-0-	-0-
10	0	590	-0-	590	1144	139	1	451	3	N	-0-	-0-
11	0	563	-0-	563	1707	138	1	425	3	N	-0-	-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		10	RRCID ->	181614	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6532 - 6550
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 T	RRCID ->	182707	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6600 - 6704
06	600 N	366	-0-	-234	-0-	69	1	297	3	N	-0-	-0-
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	68	1	289	3	N	-0-	-0-
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	70	1	288	3	N	-0-	-0-
09	0	337	-0-	337	337	83	1	254	3	N	-0-	-0-
10	0	325	-0-	325	662	76	1	249	3	N	-0-	-0-
11	0	291	-0-	291	953	71	1	220	3	N	-0-	-0-

BARREDA 34		WELL #:		8	RRCID ->	182963	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	6618 - 6636
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	211	1	903	3	N	-0-	-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	223	1	943	3	N	-0-	-0-
08	1085 N	864	-0-	-221	-0-	168	1	696	3	N	-0-	-0-
09	0	710	-0-	710	710	174	1	536	3	N	-0-	-0-
10	0	1204	-0-	1204	1914	283	1	921	3	N	-0-	-0-
11	0	869	-0-	869	2783	212	1	657	3	N	-0-	-0-

PALAFOX 47		WELL #:		5B	RRCID ->	182964	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6776 - 6784
06	810 N	608	-0-	-202	-0-	31	1	577	3	N	-0-	-0-
07	806 N	750	-0-	-56	-0-	94	1	656	3	N	-0-	-0-
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	170	1	819	3	N	-0-	-0-
09	0	1012	-0-	1012	1012	310	1	702	3	N	-0-	-0-
10	0	1019	-0-	1019	2031	65	1	954	3	N	-0-	-0-
11	0	936	-0-	936	2967	101	1	835	3	N	-0-	-0-

BARREDA 36		WELL #:		7	RRCID ->	183379	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	6508 - 6665
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	133	1	572	3	N	-0-	-0-
07	775 N	770	-0-	-5	-0-	147	1	623	3	N	-0-	-0-
08	713 N	633	-0-	-80	-0-	123	1	510	3	N	-0-	-0-
09	0	654	-0-	654	654	160	1	494	3	N	-0-	-0-
10	0	690	-0-	690	1344	162	1	528	3	N	-0-	-0-
11	0	706	-0-	706	2050	172	1	534	3	N	-0-	-0-

GONZALEZ, M. A.		WELL #:		8	RRCID ->	183432	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6521 - 6630
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	52	1	224	3	N	-0-	-0-
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	53	1	221	3	N	-0-	-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	60	1	246	3	N	-0-	-0-
09	0	293	-0-	293	293	72	1	221	3	N	-0-	-0-
10	0	326	-0-	326	619	77	1	249	3	N	-0-	-0-
11	0	303	-0-	303	922	74	1	229	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
H.I. PALAFOX		WELL #: 8040		RRCID -> 183607		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	9	N	9	-0-	-0-		1 1		8 3	N	-0-				-0-
08	22	N	22	-0-	-0-		2 1		20 3	N	-0-				-0-
09	0		84	-0-	84		12 1		72 3	N	-0-				-0-
10	0		38	-0-	38		4 1		34 3	N	-0-				-0-
11	0		48	-0-	48		6 1		42 3	N	-0-				-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184109		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812						
06	502	N	502	-0-	-0-		34 1		468 3	N	-0-				-0-
07	533	N	533	-0-	-0-		43 1		490 3	N	-0-				-0-
08	499	N	499	-0-	-0-		34 1		465 3	N	-0-				-0-
09	0		494	-0-	494		5 1		489 3	N	-0-				-0-
10	0		497	-0-	497		497 3			N	-0-				-0-
11	0		382	-0-	382		1373 3		382 3	N	-0-				-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #: 5		RRCID -> 184979		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718						
06	150	N	65	-0-	-85		12 1		53 3	N	-0-				-0-
07	155	N	36	-0-	-119		7 1		29 3	N	-0-				-0-
08	93	N	56	-0-	-37		11 1		45 3	N	-0-				-0-
09	0		72	-0-	72		18 1		54 3	N	-0-				-0-
10	0		119	-0-	119		28 1		91 3	N	-0-				-0-
11	0		137	-0-	137		328 3		104 3	N	-0-				-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #: 4		RRCID -> 185249		COMPL. DATE 08/18/2001			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636						
06	60	N	17	-0-	-43		3 1		14 3	N	-0-				-0-
07	31	N	30	-0-	-1		6 1		24 3	N	-0-				-0-
08	83	N	83	-0-	-0-		16 1		67 3	N	-0-				-0-
09	0		84	-0-	84		21 1		63 3	N	-0-				-0-
10	0		56	-0-	56		13 1		43 3	N	-0-				-0-
11	0		77	-0-	77		217 1		58 3	N	-0-				-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 185834		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644						
06	390	N	361	-0-	-29		68 1		293 3	N	-0-				-0-
07	417	N	417	-0-	-0-		80 1		337 3	N	-0-				-0-
08	419	N	419	-0-	-0-		82 1		337 3	N	-0-				-0-
09	0		406	-0-	406		100 1		306 3	N	-0-				-0-
10	0		409	-0-	409		96 1		313 3	N	-0-				-0-
11	0		396	-0-	396		1211 1		299 3	N	-0-				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 9040		RRCID -> 186979		COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774						
06	180	N	160	-0-	-20		21 1		139 3	N	-0-				-0-
07	186	N	156	-0-	-30		16 1		140 3	N	-0-				-0-
08	186	N	159	-0-	-27		17 1		142 3	N	-0-				-0-
09	0		137	-0-	137		19 1		118 3	N	-0-				-0-
10	0		128	-0-	128		15 1		113 3	N	-0-				-0-
11	0		124	-0-	124		389 1		110 3	N	-0-				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1040		RRCID -> 187202		COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689						
06	299	N	299	-0-	-0-		38 1		261 3	N	-0-				-0-
07	341	N	153	-0-	-188		16 1		137 3	N	-0-				-0-
08	337	N	337	-0-	-0-		35 1		302 3	N	-0-				-0-
09	0		415	-0-	415		57 1		358 3	N	-0-				-0-
10	0		457	-0-	457		52 1		405 3	N	-0-				-0-
11	0		485	-0-	485		1357 1		429 3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
H.I. PALAFOX		WELL #:		1140	RRCID ->	188276	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6572 - 6730			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
06	90 N	53	-0-	-37	-0-		7	1	46	3	N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-		2	1	13	3	N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-		10	1	88	3	N	-0-			-0-
09	0	80	-0-	80	80		11	1	69	3	N	-0-			-0-
10	0	97	-0-	97	177		11	1	86	3	N	-0-			-0-
11	0	88	-0-	88	265		10	1	78	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES		WELL #:		35	RRCID ->	189380	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	7009 - 7048			
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	1			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	26		26	3			N	-0-			-0-

FULLER 2292		WELL #:		2	RRCID ->	194258	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	6313 - 6424			
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-		41	1	345	3	N	-0-			-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-		20	1	227	3	N	-0-			-0-
09	0	255	-0-	255	255		14	1	241	3	N	-0-			-0-
10	0	260	-0-	260	515		14	1	246	3	N	-0-			-0-
11	0	272	-0-	272	787		7	1	265	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1340	RRCID ->	194672	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6458 - 6574			
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-		83	1	560	3	N	-0-			-0-
07	651 N	603	-0-	-48	-0-		63	1	540	3	N	-0-			-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-		82	1	697	3	N	-0-			-0-
09	0	807	-0-	807	807		112	1	695	3	N	-0-			-0-
10	0	812	-0-	812	1619		93	1	719	3	N	-0-			-0-
11	0	737	-0-	737	2356		85	1	652	3	N	-0-			-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		3	RRCID ->	195185	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6929 - 7071			
06	300 N	245	-0-	-55	-0-		25	1	220	3	Y	-0-			4
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-		24	1	436	3	Y	-0-			4
08	341 N	332	-0-	-9	-0-		52	1	280	3	Y	-0-			4
09	0	425	-0-	425	425		62	1	363	3	Y	-0-			4
10	0	401	-0-	401	826		72	1	329	3	Y	-0-			4
11	0	290	-0-	290	1116		46	1	244	3	Y	-0-			4

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL 9		WELL #:		1	RRCID ->	195206	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6827 - 6957			
06	2220 N	1680	-0-	-540	-0-		187	1	1493	3	Y	-0-			2
07	2511 N	2291	-0-	-220	-0-		150	1	2141	3	Y	-0-			2
08	2263 N	2165	-0-	-98	-0-		215	1	1950	3	Y	-0-			2
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-		125	1	1703	3	Y	-0-			2
*10	2294 N	1598	-0-	-696	-0-		32	1	1566	3	Y	-0-			2
*11	2100 N	1758	-0-	-342	-0-		50	1	1708	3	Y	-0-			2

H.I. PALAFOX		WELL #:		1240	RRCID ->	195561	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6601 - 6768			
06	330 N	203	-0-	-127	-0-		26	1	177	3	N	-0-			-0-
07	310 N	167	-0-	-143	-0-		17	1	150	3	N	-0-			-0-
08	310 N	160	-0-	-150	-0-		17	1	143	3	N	-0-			-0-
09	0	158	-0-	158	158		22	1	136	3	N	-0-			-0-
10	0	149	-0-	149	307		17	1	132	3	N	-0-			-0-
11	0	227	-0-	227	534		26	1	201	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
H.I. PALAFOX		WELL #: 5106		RRCID -> 198285		COMPL. DATE 01/01/2002			TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	N	-0-	-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	N	-0-	-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	219	3	N	-0-	-0-
09	0	241	-0-	241	241	33	1	208	3	N	-0-	-0-
10	0	253	-0-	253	494	29	1	224	3	N	-0-	-0-
11	0	152	-0-	152	646	17	1	135	3	N	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 42		RRCID -> 199808		COMPL. DATE 06/29/2003			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616			
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	169	1	616	3	Y	-0-	1
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	151	1	726	3	Y	-0-	-0-
08	930 N	901	-0-	-29	-0-	196	1	705	3	Y	-0-	-0-
09	0	984	-0-	984	984	213	1	771	3	Y	-0-	-0-
10	0	939	-0-	939	1923	182	1	757	3	Y	-0-	-0-
11	0	841	-0-	841	2764	156	1	685	3	Y	-0-	-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 5		RRCID -> 200118		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143			
06	360 N	229	-0-	-131	-0-	23	1	206	3	N	-0-	2
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	15	1	271	3	N	-0-	2
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	52	1	281	3	N	-0-	2
09	0	290	-0-	290	290	41	1	243	3	N	5	7
						6	9					
10	0	333	-0-	333	623	59	1	274	3	N	-0-	7
11	0	327	-0-	327	950	52	1	275	3	N	-0-	7

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 6		RRCID -> 202011		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232			
06	420 N	280	-0-	-140	-0-	28	1	252	3	N	-0-	19
07	434 N	202	-0-	-232	-0-	11	1	191	3	N	-0-	19
08	403 N	288	-0-	-115	-0-	45	1	243	3	N	-0-	19
09	0	229	-0-	229	229	33	1	192	3	N	4	23
						4	9					
10	0	402	-0-	402	631	72	1	330	3	N	-0-	23
11	0	369	-0-	369	1000	59	1	310	3	N	-0-	23

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL A		WELL #: 2		RRCID -> 202348		COMPL. DATE 03/09/2004			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998			
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	41	1	323	3	N	-0-	2
07	527 N	372	-0-	-155	-0-	24	1	348	3	N	-0-	2
08	558 N	334	-0-	-224	-0-	33	1	301	3	N	-0-	2
09	0	387	-0-	387	387	26	1	361	3	N	-0-	2
10	0	409	-0-	409	796	8	1	401	3	N	-0-	2
11	0	299	-0-	299	1095	8	1	291	3	N	-0-	2

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"		WELL #: 4		RRCID -> 202704		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834			
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	6	1	86	3	N	-0-	-0-
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	3	N	-0-	-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	3	N	-0-	-0-
09	0	91	-0-	91	91	1	1	90	3	N	-0-	-0-
10	0	96	-0-	96	187	96	3			N	-0-	-0-
11	0	138	-0-	138	325	138	3			N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
H.I. PALAFOX		WELL #: 1439		RRCID -> 204412		COMPL. DATE 07/17/2004			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	906	3	N	-0-			-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1124	3	N	-0-			-0-
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	1382	3	N	-0-			-0-
09	0	1393	-0-	1393	1393	1393	193	1	1200	3	N	-0-			-0-
10	0	1348	-0-	1348	2741	2741	154	1	1194	3	N	-0-			-0-
11	0	1225	-0-	1225	3966	3966	141	1	1084	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1440		RRCID -> 204413		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730						
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	346	3	N	-0-			-0-
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	-0-	35	1	302	3	N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	333	3	N	-0-			-0-
09	0	389	-0-	389	389	389	54	1	335	3	N	-0-			-0-
10	0	401	-0-	401	790	790	46	1	355	3	N	-0-			-0-
11	0	371	-0-	371	1161	1161	43	1	328	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1540		RRCID -> 204414		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617						
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1041		RRCID -> 204473		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-			-0-
09	0	41	-0-	41	41	41	6	1	35	3	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	41	41					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	41	41					N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1339		RRCID -> 204767		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587						
06	900 N	324	-0-	-576	-0-	-0-	42	1	282	3	N	-0-			-0-
07	930 N	416	-0-	-514	-0-	-0-	43	1	373	3	N	-0-			-0-
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	932	3	N	-0-			-0-
09	0	1082	-0-	1082	1082	1082	150	1	932	3	N	-0-			-0-
10	0	1090	-0-	1090	2172	2172	125	1	965	3	N	-0-			-0-
11	0	1078	-0-	1078	3250	3250	124	1	954	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 5042		RRCID -> 205350		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668						
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	-0-	23	1	159	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	Y	-0-			-0-
09	0	221	-0-	221	221	221	31	1	190	3	Y	-0-			-0-
10	0	203	-0-	203	424	424	23	1	180	3	Y	-0-			-0-
11	0	191	-0-	191	615	615	22	1	169	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 9		RRCID -> 206444		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		17
07	31 N		6	-0-	-25		6	3	N	-0-		17
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-		18	1	N	-0-		17
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-		11	1	N	4		21
							4	9				
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-		19	1	N	-0-		21
*11	30 N	18	-0-	-12	-0-		3	1	N	-0-		21

H. I. PALAFOX		WELL #: 1539		RRCID -> 206807		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586			
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-		89	1	N	-0-		-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-		58	1	N	-0-		-0-
08	620 N	318	-0-	-302	-0-		33	1	N	-0-		-0-
09	0	264	-0-	264	264		36	1	N	-0-		-0-
10	0	512	-0-	512	776		59	1	N	-0-		-0-
11	0	484	-0-	484	1260		56	1	N	-0-		-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 7		RRCID -> 206828		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236			
06	270 N	195	-0-	-75	-0-		20	1	N	-0-		12
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-		14	1	N	-0-		12
08	217 N	212	-0-	-5	-0-		33	1	N	-0-		12
09	0	203	-0-	203	203		30	1	N	-0-		12
10	0	184	-0-	184	387		33	1	N	-0-		12
11	0	186	-0-	186	573		30	1	N	-0-		12

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 10		RRCID -> 206924		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278			
06	120 N	25	-0-	-95	-0-		3	1	N	-0-		12
07	124 N	74	-0-	-50	-0-		4	1	N	-0-		12
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-		19	1	N	-0-		12
09	0	151	-0-	151	151		22	1	N	-0-		12
10	0	93	-0-	93	244		17	1	N	-0-		12
11	0	135	-0-	135	379		22	1	N	-0-		12

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 11		RRCID -> 207011		COMPL. DATE 11/21/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240			
06	180 N	141	-0-	-39	-0-		14	1	N	-0-		3
07	248 N	177	-0-	-71	-0-		9	1	N	-0-		3
08	217 N	175	-0-	-42	-0-		27	1	N	-0-		3
09	0	97	-0-	97	97		14	1	N	-0-		3
10	0	160	-0-	160	257		28	1	N	-0-		3
11	0	130	-0-	130	387		21	1	N	-0-		3

MEADOR STATE		WELL #: 11		RRCID -> 207025		COMPL. DATE 11/28/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757			
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-		19	1	Y	-0-		-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-		18	1	Y	-0-		-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-		11	1	Y	-0-		-0-
09	0	139	-0-	139	139		7	1	Y	-0-		-0-
10	0	166	-0-	166	305		9	1	Y	-0-		-0-
11	0	124	-0-	124	429		3	1	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		24	RRCID ->	207027	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6603 - 6736
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	73 1	519 3	Y	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	60 1	501 3	Y	-0-			-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	40 1	451 3	Y	-0-			-0-
09	0	412	-0-	412	412	22 1	390 3	Y	-0-			-0-
10	0	447	-0-	447	859	23 1	424 3	Y	-0-			-0-
11	0	487	-0-	487	1346	13 1	474 3	Y	-0-			-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL B		WELL #:		805	RRCID ->	207631	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6748 - 6853
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	181 1	1442 3	N	-0-			2
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	121 1	1729 3	N	-0-			2
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	178 1	1614 3	N	-0-			2
09	0	1704	-0-	1704	1704	117 1	1587 3	N	-0-			2
10	0	1661	-0-	1661	3365	34 1	1627 3	N	-0-			2
11	0	1396	-0-	1396	4761	40 1	1356 3	N	-0-			2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		25	RRCID ->	207932	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6627 - 6764
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	92 1	647 3	Y	-0-			-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	69 1	575 3	Y	-0-			-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	45 1	500 3	Y	-0-			-0-
09	0	445	-0-	445	445	24 1	421 3	Y	-0-			-0-
10	0	585	-0-	585	1030	31 1	554 3	Y	-0-			-0-
11	0	532	-0-	532	1562	14 1	518 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		21	RRCID ->	207935	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6732 - 6774
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	166 1	1169 3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1121	-0-	-150	-0-	121 1	1000 3	N	-0-			-0-
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	90 1	996 3	N	-0-			-0-
09	0	967	-0-	967	967	52 1	915 3	N	-0-			-0-
10	0	1001	-0-	1001	1968	52 1	949 3	N	-0-			-0-
11	0	913	-0-	913	2881	24 1	889 3	N	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		10	RRCID ->	208617	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	6534 - 6636
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	79 1	558 3	Y	-0-			-0-
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	68 1	567 3	Y	-0-			-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	52 1	577 3	Y	-0-			-0-
09	0	590	-0-	590	590	32 1	558 3	Y	-0-			-0-
10	0	617	-0-	617	1207	32 1	585 3	Y	-0-			-0-
11	0	579	-0-	579	1786	15 1	564 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		12	RRCID ->	208754	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	7023	PERF.	6684 - 6811
06	330 N	80	-0-	-250	-0-	10 1	70 3	Y	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
08	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	110	-0-	110	110	6 1	104 3	Y	-0-			-0-
11	0	371	-0-	371	481	10 1	361 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		48	RRCID ->	209131	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6814 - 6855
06	180 N	65	-0-	-115	-0-	8 1	57 3	Y	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
08	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	115	-0-	115	115	6 1	109 3	Y	-0-			-0-
11	0	272	-0-	272	387	7 1	265 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		22	RRCID -> 209194		COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6732
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	55 1	387 3	Y	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	44 1	368 3	Y	-0-			-0-
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	22 1	242 3	Y	-0-			-0-
09	0	276	-0-	276	276	15 1	261 3	Y	-0-			-0-
10	0	291	-0-	291	567	15 1	276 3	Y	-0-			-0-
11	0	267	-0-	267	834	7 1	260 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		39	RRCID -> 210523		COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6692 - 6718
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	48 1	335 3	Y	-0-			-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	43 1	356 3	Y	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	32 1	358 3	Y	-0-			-0-
09	0	366	-0-	366	366	20 1	346 3	Y	-0-			-0-
10	0	397	-0-	397	763	21 1	376 3	Y	-0-			-0-
11	0	354	-0-	354	1117	9 1	345 3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		9	RRCID -> 211051		COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6419 - 6746
06	570 N	508	-0-	-62	-0-	63 1	445 3	Y	-0-			-0-
07	868 N	411	-0-	-457	-0-	44 1	367 3	Y	-0-			-0-
08	651 N	492	-0-	-159	-0-	41 1	451 3	Y	-0-			-0-
09	0	1010	-0-	1010	1010	54 1	956 3	Y	-0-			-0-
10	0	905	-0-	905	1915	47 1	858 3	Y	-0-			-0-
11	0	678	-0-	678	2593	18 1	660 3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		8	RRCID -> 211053		COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6558 - 6680
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	114 1	487 3	Y	-0-			-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	115 1	485 3	Y	-0-			-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	112 1	461 3	Y	-0-			-0-
09	0	524	-0-	524	524	129 1	395 3	Y	-0-			-0-
10	0	617	-0-	617	1141	145 1	472 3	Y	-0-			-0-
11	0	556	-0-	556	1697	136 1	420 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		49	RRCID -> 211152		COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6830 - 6854
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	27 1	188 3	Y	-0-			-0-
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	24 1	200 3	Y	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18 1	200 3	Y	-0-			-0-
09	0	229	-0-	229	229	12 1	217 3	Y	-0-			-0-
10	0	242	-0-	242	471	13 1	229 3	Y	-0-			-0-
11	0	180	-0-	180	651	5 1	175 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		20	RRCID -> 211254		COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6642 - 6680
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	86 1	604 3	Y	-0-			-0-
07	713 N	618	-0-	-95	-0-	66 1	552 3	Y	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	51 1	569 3	Y	-0-			-0-
09	0	591	-0-	591	591	32 1	559 3	Y	-0-			-0-
10	0	620	-0-	620	1211	32 1	588 3	Y	-0-			-0-
11	0	502	-0-	502	1713	13 1	489 3	Y	-0-			-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		9	RRCID -> 211488		COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6566 - 6630
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	166 1	710 3	N	-0-			-0-
07	899 N	879	-0-	-20	-0-	168 1	711 3	N	-0-			-0-
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	172 1	714 3	N	-0-			-0-
09	0	821	-0-	821	821	201 1	620 3	N	-0-			-0-
10	0	876	-0-	876	1697	206 1	670 3	N	-0-			-0-
11	0	728	-0-	728	2425	178 1	550 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GONZALEZ 2292		WELL #: 10		RRCID -> 211491		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	84 1	359 3	Y	-0-	-0-	
07	496 N	413	-0-	-83	-0-	79 1	334 3	Y	-0-	-0-	
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	88 1	365 3	Y	-0-	-0-	
09	0	478	-0-	478	478	117 1	361 3	Y	-0-	-0-	
10	0	441	-0-	441	919	104 1	337 3	Y	-0-	-0-	
11	0	386	-0-	386	1305	94 1	292 3	Y	-0-	-0-	

HIN PALAFOX 40		WELL #: 16		RRCID -> 212435		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846		
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	26 1	274 3	N	-0-	-0-	
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	27 1	279 3	N	-0-	-0-	
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28 1	349 3	N	-0-	-0-	
09	0	369	-0-	369	369	32 1	337 3	N	-0-	-0-	
10	0	412	-0-	412	781	33 1	379 3	N	-0-	-0-	
11	0	380	-0-	380	1161	31 1	349 3	N	-0-	-0-	

HIN PALAFOX 39		WELL #: 40		RRCID -> 212456		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599		
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	53 1	359 3	Y	-0-	-0-	
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	56 1	481 3	Y	-0-	-0-	
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	84 1	716 3	Y	-0-	-0-	
09	0	688	-0-	688	688	95 1	593 3	Y	-0-	-0-	
10	0	733	-0-	733	1421	84 1	649 3	Y	-0-	-0-	
11	0	657	-0-	657	2078	75 1	582 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #: 28		RRCID -> 213788		COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709		
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	45 1	317 3	Y	-0-	-0-	
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	40 1	333 3	Y	-0-	-0-	
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	29 1	327 3	Y	-0-	-0-	
09	0	327	-0-	327	327	17 1	310 3	Y	-0-	-0-	
10	0	357	-0-	357	684	19 1	338 3	Y	-0-	-0-	
11	0	311	-0-	311	995	8 1	303 3	Y	-0-	-0-	

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 8		RRCID -> 214148		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774		
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	160 1	675 3	N	-0-	-0-	
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	204 1	1054 3	N	-0-	-0-	
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	236 1	869 3	N	-0-	-0-	
09	0	1106	-0-	1106	1106	302 1	804 3	N	-0-	-0-	
10	0	1067	-0-	1067	2173	258 1	809 3	N	-0-	-0-	
11	0	1037	-0-	1037	3210	296 1	741 3	N	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #: 23		RRCID -> 214745		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753		
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	110 1	992 3	N	-0-	-0-	
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	99 1	973 3	N	-0-	-0-	
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	3 1	1012 3	N	-0-	-0-	
09	0	662	-0-	662	662	60 1	602 3	N	-0-	-0-	
10	0	954	-0-	954	1616	123 1	831 3	N	-0-	-0-	
11	0	929	-0-	929	2545	2 1	927 3	N	-0-	-0-	

GONZALEZ 2292		WELL #: 13		RRCID -> 214748		COMPL. DATE 10/29/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688		
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	32 1	139 3	Y	-0-	-0-	
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	34 1	144 3	Y	-0-	-0-	
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	35 1	144 3	Y	-0-	-0-	
09	0	171	-0-	171	171	42 1	129 3	Y	-0-	-0-	
10	0	164	-0-	164	335	39 1	125 3	Y	-0-	-0-	
11	0	159	-0-	159	494	39 1	120 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GONZALEZ 2292		WELL #:		7	RRCID ->	215249	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6520 - 6641
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	233	1	999	3	Y	-0-	-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	233	1	984	3	Y	-0-	-0-
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	257	1	1064	3	Y	-0-	-0-
09	0	1225	-0-	1225	1225	301	1	924	3	Y	-0-	-0-
10	0	1213	-0-	1213	2438	285	1	928	3	Y	-0-	-0-
11	0	971	-0-	971	3409	237	1	734	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		38	RRCID ->	215934	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6571 - 6682
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	64	1	452	3	Y	-0-	-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	57	1	473	3	Y	-0-	-0-
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	34	1	384	3	Y	-0-	-0-
09	0	441	-0-	441	441	24	1	417	3	Y	-0-	-0-
10	0	389	-0-	389	830	20	1	369	3	Y	-0-	-0-
11	0	344	-0-	344	1174	9	1	335	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		40	RRCID ->	215953	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6592 - 6730
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 63		WELL #:		6301	RRCID ->	216339	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6474 - 6756
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	64	1	268	3	N	-0-	-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	29	1	151	3	N	-0-	-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	36	1	131	3	N	-0-	-0-
09	0	179	-0-	179	179	49	1	130	3	N	-0-	-0-
10	0	119	-0-	119	298	29	1	90	3	N	-0-	-0-
11	0	179	-0-	179	477	51	1	128	3	N	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		14	RRCID ->	216542	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6552 - 6648
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	83	1	355	3	Y	-0-	-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	86	1	364	3	Y	-0-	-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	94	1	387	3	Y	-0-	-0-
09	0	488	-0-	488	488	120	1	368	3	Y	-0-	-0-
10	0	476	-0-	476	964	112	1	364	3	Y	-0-	-0-
11	0	425	-0-	425	1389	104	1	321	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		30	RRCID ->	216723	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6682
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	54	1	384	3	Y	-0-	-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	3	Y	-0-	-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	Y	-0-	-0-
09	0	374	-0-	374	374	20	1	354	3	Y	-0-	-0-
10	0	375	-0-	375	749	20	1	355	3	Y	-0-	-0-
11	0	348	-0-	348	1097	9	1	339	3	Y	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		12	RRCID ->	216885	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6574 - 6713
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	84	1	358	3	Y	-0-	-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	87	1	367	3	Y	-0-	-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	86	1	357	3	Y	-0-	-0-
09	0	425	-0-	425	425	104	1	321	3	Y	-0-	-0-
10	0	414	-0-	414	839	97	1	317	3	Y	-0-	-0-
11	0	363	-0-	363	1202	89	1	274	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #:		14	RRCID ->	216899	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6578 - 6692	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	55	1	497	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	50	1	487	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	1	1	523	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	464	-0-	464	464	42	1	422	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	514	-0-	514	978	66	1	448	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	342	-0-	342	1320	1	1	341	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		29	RRCID ->	218297	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6720 - 6744	
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	217	-0-	217	217	12	1	205	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	227	-0-	227	444	12	1	215	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	234	-0-	234	678	6	1	228	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		37	RRCID ->	218387	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6535 - 6658	
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	89	1	631	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	80	1	661	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	60	1	673	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	655	-0-	655	655	35	1	620	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	634	-0-	634	1289	33	1	601	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	545	-0-	545	1834	14	1	531	3	Y	-0-	-0-	-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	218750	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6628 - 6862	
06	1260 N	822	-0-	-438	-0-	125	1	697	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	965	-0-	-182	-0-	116	1	849	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1147 N	886	-0-	-261	-0-	123	1	763	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	846	-0-	846	846	116	1	730	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	951	-0-	951	1797	131	1	820	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	921	-0-	921	2718	123	1	798	3	N	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		5	RRCID ->	218784	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6426 - 6444	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	22	1	245	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	253	-0-	253	253	14	1	239	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	281	-0-	281	534	15	1	266	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	280	-0-	280	814	7	1	273	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		26	RRCID ->	218787	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6449 - 6612	
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	76	1	535	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	66	1	550	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	49	1	549	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	498	-0-	498	498	27	1	471	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	538	-0-	538	1036	28	1	510	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	492	-0-	492	1528	13	1	479	3	Y	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		6	RRCID ->	218964	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6436 - 6446	
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	52	1	364	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	43	1	361	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	33	1	368	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	387	-0-	387	387	21	1	366	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	382	-0-	382	769	20	1	362	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	361	-0-	361	1130	10	1	351	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		16	RRCID ->	219273	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6673
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	63 1	446 3	Y	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	54 1	448 3	Y	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	37 1	407 3	Y	-0-			-0-
09	0	362	-0-	362	362	19 1	343 3	Y	-0-			-0-
10	0	375	-0-	375	737	20 1	355 3	Y	-0-			-0-
11	0	341	-0-	341	1078	9 1	332 3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		12	RRCID ->	219280	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6581 - 6713
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	45 1	319 3	Y	-0-			-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	39 1	323 3	Y	-0-			-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	27 1	304 3	Y	-0-			-0-
09	0	326	-0-	326	326	17 1	309 3	Y	-0-			-0-
10	0	352	-0-	352	678	18 1	334 3	Y	-0-			-0-
11	0	311	-0-	311	989	8 1	303 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		11	RRCID ->	219605	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6651 - 6774
06	750 N	161	-0-	-589	-0-	20 1	141 3	Y	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	146	-0-	146	146	8 1	138 3	Y	-0-			-0-
11	0	542	-0-	542	688	14 1	528 3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		18	RRCID ->	219617	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6669
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	112 1	479 3	Y	-0-			-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	118 1	498 3	Y	-0-			-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	118 1	490 3	Y	-0-			-0-
09	0	545	-0-	545	545	134 1	411 3	Y	-0-			-0-
10	0	564	-0-	564	1109	133 1	431 3	Y	-0-			-0-
11	0	509	-0-	509	1618	124 1	385 3	Y	-0-			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		6202	RRCID ->	219761	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	6237 - 6781
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	54 1	227 3	N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	75 1	390 3	N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	81 1	298 3	N	-0-			-0-
09	0	200	-0-	200	200	55 1	145 3	N	-0-			-0-
10	0	276	-0-	276	476	67 1	209 3	N	-0-			-0-
11	0	375	-0-	375	851	107 1	268 3	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6201	RRCID ->	220753	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6402 - 6754
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	89 1	375 3	N	-0-			-0-
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	142 1	731 3	N	-0-			-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	152 1	561 3	N	-0-			-0-
09	0	731	-0-	731	731	199 1	532 3	N	-0-			-0-
10	0	770	-0-	770	1501	186 1	584 3	N	-0-			-0-
11	0	689	-0-	689	2190	197 1	492 3	N	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		18	RRCID ->	220894	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6607 - 6778
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	22 1	154 3	Y	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18 1	148 3	Y	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13 1	149 3	Y	-0-			-0-
09	0	150	-0-	150	150	8 1	142 3	Y	-0-			-0-
10	0	145	-0-	145	295	8 1	137 3	Y	-0-			-0-
11	0	139	-0-	139	434	4 1	135 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		5902	RRCID ->	220948	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6143 - 6729
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	82 1	344 3	N	-0-			-0-
07	434 N	284	-0-	-150	-0-	46 1	238 3	N	-0-			-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	99 1	365 3	N	-0-			-0-
09	0	558	-0-	558	558	152 1	406 3	N	-0-			-0-
10	0	645	-0-	645	1203	156 1	489 3	N	-0-			-0-
11	0	592	-0-	592	1795	169 1	423 3	N	-0-			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		6001	RRCID ->	221167	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6062 - 6446
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	33 1	141 3	N	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	42 1	219 3	N	-0-			-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	101 1	370 3	N	-0-			-0-
09	0	320	-0-	320	320	87 1	233 3	N	-0-			-0-
10	0	203	-0-	203	523	49 1	154 3	N	-0-			-0-
11	0	201	-0-	201	724	57 1	144 3	N	-0-			-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		9	RRCID ->	221243	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6508 - 6864
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	184 1	777 3	N	-0-			-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	133 1	690 3	N	-0-			-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	198 1	730 3	N	-0-			-0-
09	0	996	-0-	996	996	272 1	724 3	N	-0-			-0-
10	0	879	-0-	879	1875	212 1	667 3	N	-0-			-0-
11	0	585	-0-	585	2460	167 1	418 3	N	-0-			-0-

OWEN 3		WELL #:		4	RRCID ->	221264	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7100 - 7234
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	7 1	39 3	Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14 1	81 3	Y	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11 1	64 3	Y	-0-			-0-
09	0	87	-0-	87	87	13 1	74 3	Y	-0-			-0-
10	0	112	-0-	112	199	15 1	97 3	Y	-0-			-0-
11	0	150	-0-	150	349	5 1	145 3	Y	-0-			-0-

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4901	RRCID ->	221528	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6679 - 6990
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	1 1	3 3	N	-0-			-0-
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	7 1	54 3	N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	12 1	74 3	N	-0-			-0-
09	0	49	-0-	49	49	7 1	42 3	N	-0-			-0-
10	0	24	-0-	24	73	3 1	21 3	N	-0-			-0-
11	0	22	-0-	22	95	3 1	19 3	N	-0-			-0-

VT. T. MARTIN ST OF TX		WELL #:		8001	RRCID ->	221694	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6770 - 7022
06	930 N	784	-0-	-146	-0-	119 1	665 3	N	-0-			-0-
07	961 N	836	-0-	-125	-0-	101 1	735 3	N	-0-			-0-
08	837 N	810	-0-	-27	-0-	113 1	697 3	N	-0-			-0-
09	0	679	-0-	679	679	93 1	586 3	N	-0-			-0-
10	0	766	-0-	766	1445	106 1	660 3	N	-0-			-0-
11	0	731	-0-	731	2176	97 1	634 3	N	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		19	RRCID ->	221762	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6532 - 6678
06	330 N	221	-0-	-109	-0-	27 1	194 3	Y	-0-			-0-
07	341 N	216	-0-	-125	-0-	23 1	193 3	Y	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20 1	223 3	Y	-0-			-0-
09	0	328	-0-	328	328	18 1	310 3	Y	-0-			-0-
10	0	266	-0-	266	594	14 1	252 3	Y	-0-			-0-
11	0	260	-0-	260	854	7 1	253 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BEASLEY STATE 97		WELL #: 31		RRCID -> 221788		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	117	1	1046	3	Y	-0-	-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	94	1	922	3	Y	-0-	-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	2	1	961	3	Y	-0-	-0-
09	0	931	-0-	931	931	85	1	846	3	Y	-0-	-0-
10	0	970	-0-	970	1901	125	1	845	3	Y	-0-	-0-
11	0	658	-0-	658	2559	2	1	656	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: L 51		RRCID -> 222033		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794			
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	86	1	311	3	N	-0-	-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	71	1	340	3	N	-0-	-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	96	1	346	3	N	-0-	-0-
09	0	421	-0-	421	421	91	1	330	3	N	-0-	-0-
10	0	414	-0-	414	835	80	1	334	3	N	-0-	-0-
11	0	394	-0-	394	1229	73	1	321	3	N	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 44		RRCID -> 222607		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771			
06	270 N	158	-0-	-112	-0-	20	1	138	3	Y	-0-	-0-
07	279 N	94	-0-	-185	-0-	10	1	84	3	Y	-0-	-0-
08	279 N	85	-0-	-194	-0-	7	1	78	3	Y	-0-	-0-
09	0	52	-0-	52	52	3	1	49	3	Y	-0-	-0-
10	0	425	-0-	425	477	22	1	403	3	Y	-0-	-0-
11	0	476	-0-	476	953	13	1	463	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 33		RRCID -> 222610		COMPL. DATE 06/18/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704			
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	89	1	628	3	Y	-0-	-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	77	1	640	3	Y	-0-	-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	628	3	Y	-0-	-0-
09	0	662	-0-	662	662	35	1	627	3	Y	-0-	-0-
10	0	658	-0-	658	1320	34	1	624	3	Y	-0-	-0-
11	0	615	-0-	615	1935	16	1	599	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 32		RRCID -> 222686		COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692			
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	79	1	555	3	Y	-0-	-0-
07	620 N	556	-0-	-64	-0-	60	1	496	3	Y	-0-	-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	506	3	Y	-0-	-0-
09	0	523	-0-	523	523	28	1	495	3	Y	-0-	-0-
10	0	554	-0-	554	1077	29	1	525	3	Y	-0-	-0-
11	0	489	-0-	489	1566	13	1	476	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 35		RRCID -> 222687		COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701			
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	76	1	539	3	Y	-0-	-0-
07	651 N	615	-0-	-36	-0-	66	1	549	3	Y	-0-	-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	50	1	554	3	Y	-0-	-0-
09	0	579	-0-	579	579	31	1	548	3	Y	-0-	-0-
10	0	598	-0-	598	1177	31	1	567	3	Y	-0-	-0-
11	0	557	-0-	557	1734	15	1	542	3	Y	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 5901		RRCID -> 222732		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667			
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	3	N	-0-	-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	30	1	153	3	N	-0-	-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	3	N	-0-	-0-
09	0	143	-0-	143	143	39	1	104	3	N	-0-	-0-
10	0	151	-0-	151	294	36	1	115	3	N	-0-	-0-
11	0	141	-0-	141	435	40	1	101	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT M. C. DAMMIER ST OF TX		WELL #:		5001	RRCID ->	222749	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6565 - 6847
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	112 1	625 3	N	-0-	-0-		
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	58 1	423 3	N	-0-	-0-		
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	94 1	584 3	N	-0-	-0-		
09	0	765	-0-	765	765	104 1	661 3	N	-0-	-0-		
10	0	640	-0-	640	1405	88 1	552 3	N	-0-	-0-		
11	0	799	-0-	799	2204	106 1	693 3	N	-0-	-0-		

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		60	RRCID ->	222790	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	6658 - 6780
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	58 1	408 3	Y	-0-	-0-		
07	465 N	372	-0-	-93	-0-	40 1	332 3	Y	-0-	-0-		
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	36 1	395 3	Y	-0-	-0-		
09	0	417	-0-	417	417	22 1	395 3	Y	-0-	-0-		
10	0	439	-0-	439	856	23 1	416 3	Y	-0-	-0-		
11	0	424	-0-	424	1280	11 1	413 3	Y	-0-	-0-		

BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #:		6	RRCID ->	222791	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6451 - 6674
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	60 1	260 3	N	-0-	-0-		
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	66 1	280 3	N	-0-	-0-		
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	63 1	261 3	N	-0-	-0-		
09	0	336	-0-	336	336	82 1	254 3	N	-0-	-0-		
10	0	304	-0-	304	640	71 1	233 3	N	-0-	-0-		
11	0	296	-0-	296	936	72 1	224 3	N	-0-	-0-		

BEASLEY STATE 97		WELL #:		27	RRCID ->	222819	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6534 - 6654
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	96 1	676 3	Y	-0-	-0-		
07	806 N	769	-0-	-37	-0-	83 1	686 3	Y	-0-	-0-		
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	64 1	711 3	Y	-0-	-0-		
09	0	720	-0-	720	720	38 1	682 3	Y	-0-	-0-		
10	0	625	-0-	625	1345	33 1	592 3	Y	-0-	-0-		
11	0	705	-0-	705	2050	19 1	686 3	Y	-0-	-0-		

BEASLEY STATE 97		WELL #:		55	RRCID ->	222942	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6560 - 6690
06	930 N	814	-0-	-116	-0-	82 1	732 3	Y	-0-	-0-		
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	76 1	740 3	Y	-0-	-0-		
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	2 1	807 3	Y	-0-	-0-		
09	0	737	-0-	737	737	67 1	670 3	Y	-0-	-0-		
10	0	776	-0-	776	1513	100 1	676 3	Y	-0-	-0-		
11	0	540	-0-	540	2053	1 1	539 3	Y	-0-	-0-		

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		15	RRCID ->	223093	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6631 - 6754
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	80 1	561 3	Y	-0-	-0-		
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	67 1	555 3	Y	-0-	-0-		
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	48 1	529 3	Y	-0-	-0-		
09	0	517	-0-	517	517	28 1	489 3	Y	-0-	-0-		
10	0	547	-0-	547	1064	29 1	518 3	Y	-0-	-0-		
11	0	502	-0-	502	1566	13 1	489 3	Y	-0-	-0-		

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4902	RRCID ->	223556	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6753 - 6932
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	46 1	257 3	N	-0-	-0-		
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	44 1	324 3	N	-0-	-0-		
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	48 1	299 3	N	-0-	-0-		
09	0	260	-0-	260	260	36 1	224 3	N	-0-	-0-		
10	0	418	-0-	418	678	58 1	360 3	N	-0-	-0-		
11	0	337	-0-	337	1015	45 1	292 3	N	-0-	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	223567	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6646 - 6866		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	535	3	N	-0-	-0-	-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	493	3	N	-0-	-0-	-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	523	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	493	-0-	493	493	493	67	1	426	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	524	-0-	524	1017	1017	72	1	452	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	439	-0-	439	1456	1456	58	1	381	3	N	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		56	RRCID ->	223751	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6579 - 6704		
06	690 N	683	-0-	-7	-0-	-0-	68	1	615	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	713 N	688	-0-	-25	-0-	-0-	64	1	624	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	698	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	651	-0-	651	651	651	59	1	592	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	666	-0-	666	1317	1317	86	1	580	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	483	-0-	483	1800	1800	1	1	482	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		63	RRCID ->	224044	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6504 - 6619		
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	-0-	85	1	603	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	621	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	621	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	636	-0-	636	636	636	34	1	602	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	658	-0-	658	1294	1294	34	1	624	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	635	-0-	635	1929	1929	17	1	618	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		41	RRCID ->	224290	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6614 - 6740		
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	349	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	341	-0-	341	341	341	18	1	323	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	350	-0-	350	691	691	18	1	332	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	330	-0-	330	1021	1021	9	1	321	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		61	RRCID ->	224295	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6770 - 6806		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 68-B		WELL #:		1	RRCID ->	224305	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6558 - 6804		
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0	51	-0-	51	51	51	12	1	39	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	52	-0-	52	103	103	15	1	37	3	N	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		62	RRCID ->	224417	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6685		
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	137	-0-	137	137	137	7	1	130	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	128	-0-	128	265	265	7	1	121	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	120	-0-	120	385	385	3	1	117	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 70-B		WELL #:		1	RRCID ->	224684	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6017 - 6431	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	N	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	32	1	163	3	N	-0-		-0-
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	12	1	44	3	N	-0-		-0-
09	0	49	-0-	49	49	13	1	36	3	N	-0-		-0-
10	0	85	-0-	85	134	21	1	64	3	N	-0-		-0-
11	0	76	-0-	76	210	22	1	54	3	N	-0-		-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		34	RRCID ->	224729	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6552 - 6702	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	37	1	263	3	Y	-0-		-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	32	1	264	3	Y	-0-		-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	Y	-0-		-0-
09	0	286	-0-	286	286	15	1	271	3	Y	-0-		-0-
10	0	200	-0-	200	486	10	1	190	3	Y	-0-		-0-
11	0	143	-0-	143	629	4	1	139	3	Y	-0-		-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #:		1	RRCID ->	224733	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5839 - 6333	
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	103	1	435	3	N	-0-		-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	56	1	286	3	N	-0-		-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	119	1	440	3	N	-0-		-0-
09	0	597	-0-	597	597	163	1	434	3	N	-0-		-0-
10	0	428	-0-	428	1025	103	1	325	3	N	-0-		-0-
11	0	658	-0-	658	1683	188	1	470	3	N	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		58	RRCID ->	224971	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6646 - 6802	
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	447	3	Y	-0-		-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	55	1	454	3	Y	-0-		-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	40	1	440	3	Y	-0-		-0-
09	0	428	-0-	428	428	23	1	405	3	Y	-0-		-0-
10	0	448	-0-	448	876	23	1	425	3	Y	-0-		-0-
11	0	434	-0-	434	1310	12	1	422	3	Y	-0-		-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		57	RRCID ->	225039	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	6567 - 6678	
06	870 N	832	-0-	-38	-0-	103	1	729	3	Y	-0-		-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	101	1	839	3	Y	-0-		-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	87	1	963	3	Y	-0-		-0-
09	0	993	-0-	993	993	53	1	940	3	Y	-0-		-0-
10	0	942	-0-	942	1935	49	1	893	3	Y	-0-		-0-
11	0	813	-0-	813	2748	21	1	792	3	Y	-0-		-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		67	RRCID ->	225136	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6518 - 6648	
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	74	1	520	3	Y	-0-		-0-
07	651 N	528	-0-	-123	-0-	57	1	471	3	Y	-0-		-0-
08	620 N	498	-0-	-122	-0-	41	1	457	3	Y	-0-		-0-
09	0	464	-0-	464	464	25	1	439	3	Y	-0-		-0-
10	0	546	-0-	546	1010	28	1	518	3	Y	-0-		-0-
11	0	458	-0-	458	1468	12	1	446	3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		64	RRCID ->	225665	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6707 - 6831	
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	98	1	690	3	Y	-0-		-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	84	1	702	3	Y	-0-		-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	59	1	652	3	Y	-0-		-0-
09	0	641	-0-	641	641	34	1	607	3	Y	-0-		-0-
10	0	629	-0-	629	1270	33	1	596	3	Y	-0-		-0-
11	0	754	-0-	754	2024	20	1	734	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		7901	RRCID ->	225797	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6702 - 6930	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	61	1	340	3	N	-0-	-0-	-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	104	1	758	3	N	-0-	-0-	-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	82	1	509	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	677	-0-	677	677	92	1	585	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	878	-0-	878	1555	121	1	757	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	888	-0-	888	2443	118	1	770	3	N	-0-	-0-	-0-

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6602	RRCID ->	225842	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6649 - 6877	
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	163	1	906	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	123	1	896	3	N	-0-	-0-	-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	133	1	825	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	907	-0-	907	907	124	1	783	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1029	-0-	1029	1936	142	1	887	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	880	-0-	880	2816	117	1	763	3	N	-0-	-0-	-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6602	RRCID ->	226007	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6629 - 6845	
06	750 N	616	-0-	-134	-0-	94	1	522	3	N	-0-	-0-	-0-
07	682 N	634	-0-	-48	-0-	77	1	557	3	N	-0-	-0-	-0-
08	775 N	587	-0-	-188	-0-	82	1	505	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	441	-0-	441	441	60	1	381	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	485	-0-	485	926	67	1	418	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	266	-0-	266	1192	35	1	231	3	N	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		68	RRCID ->	226160	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6575 - 6641	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	0	87	-0-	87	87	8	1	79	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	109	-0-	109	196	14	1	95	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	96	-0-	96	292	96	3			Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		36	RRCID ->	226161	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6574 - 6702	
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	61	1	543	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	54	1	528	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	1	1	580	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	534	-0-	534	534	49	1	485	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	539	-0-	539	1073	69	1	470	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	509	-0-	509	1582	1	1	508	3	Y	-0-	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		4	RRCID ->	226246	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7201 - 7332	
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	135	1	340	3	Y	-0-	-0-	2
07	496 N	418	-0-	-78	-0-	79	1	339	3	Y	-0-	-0-	2
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	85	1	350	3	Y	-0-	-0-	2
09	0	349	-0-	349	349	89	1	260	3	Y	-0-	-0-	2
10	0	387	-0-	387	736	107	1	280	3	Y	-0-	-0-	2
11	0	526	-0-	526	1262	120	1	406	3	Y	-0-	-0-	2

MEADOR STATE		WELL #:		7	RRCID ->	226257	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6911	PERF.	6624 - 6688	
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	103	1	728	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	868 N	792	-0-	-76	-0-	85	1	707	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	658	-0-	658	658	35	1	623	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	740	-0-	740	1398	39	1	701	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	636	-0-	636	2034	17	1	619	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SAUNDERS 106		WELL #:		4	RRCID ->	226422	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	6172 - 6433	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	480 N	75	-0-	-405	-0-	9 1	66 3	N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	0	12	-0-	12	12	12 3		N	-0-	-0-			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #:		2	RRCID ->	226794	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5785 - 6354	
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	108 1	454 3	N	-0-	-0-			-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	90 1	462 3	N	-0-	-0-			-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	86 1	315 3	N	-0-	-0-			-0-
09	0	410	-0-	410	410	112 1	298 3	N	-0-	-0-			-0-
10	0	549	-0-	549	959	133 1	416 3	N	-0-	-0-			-0-
11	0	430	-0-	430	1389	123 1	307 3	N	-0-	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		1	RRCID ->	226804	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7203 - 7367	
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	36 1	92 3	Y	-0-	-0-			2
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	31 1	131 3	Y	-0-	-0-			2
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	24 1	98 3	Y	-0-	-0-			2
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	64 1	187 3	Y	-0-	-0-			2
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	79 1	207 3	Y	-0-	-0-			2
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	30 1	103 3	Y	-0-	-0-			2

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		1	RRCID ->	226872	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7282 - 7424	
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	59 1	148 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	46 1	198 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	60 1	249 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	211	-0-	211	211	54 1	157 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	179	-0-	179	390	49 1	130 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	0	393	-0-	393	783	90 1	303 3	Y	-0-	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		2	RRCID ->	226874	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7203 - 7332	
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	224 1	563 3	Y	-0-	-0-			2
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	116 1	494 3	Y	-0-	-0-			2
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	136 1	562 3	Y	-0-	-0-			2
09	0	684	-0-	684	684	174 1	510 3	Y	-0-	-0-			2
10	0	692	-0-	692	1376	191 1	501 3	Y	-0-	-0-			2
11	0	497	-0-	497	1873	113 1	384 3	Y	-0-	-0-			2

MEADOR STATE		WELL #:		14	RRCID ->	227366	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6531 - 6647	
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	97 1	416 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	98 1	412 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	96 1	398 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	471	-0-	471	471	116 1	355 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	486	-0-	486	957	114 1	372 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	0	410	-0-	410	1367	100 1	310 3	Y	-0-	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		13	RRCID ->	227502	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6526 - 6670	
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	73 1	519 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	60 1	501 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	43 1	483 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	511	-0-	511	511	27 1	484 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	543	-0-	543	1054	28 1	515 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	0	498	-0-	498	1552	13 1	485 3	Y	-0-	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		54	RRCID ->	227543	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6722 - 6848
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	38 1	272 3	Y	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	34 1	286 3	Y	-0-			-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	28 1	307 3	Y	-0-			-0-
09	0	316	-0-	316	316	17 1	299 3	Y	-0-			-0-
10	0	342	-0-	342	658	18 1	324 3	Y	-0-			-0-
11	0	248	-0-	248	906	7 1	241 3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		7	RRCID ->	227556	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6452 - 6475
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		3	RRCID ->	227872	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7267 - 7407
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	53 1	132 3	Y	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	36 1	152 3	Y	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	39 1	160 3	Y	-0-			-0-
09	0	214	-0-	214	214	54 1	160 3	Y	-0-			-0-
10	0	245	-0-	245	459	68 1	177 3	Y	-0-			-0-
11	0	190	-0-	190	649	43 1	147 3	Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		8	RRCID ->	228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7165 - 7303
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	122 1	308 3	Y	-0-			2
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	84 1	355 3	Y	-0-			2
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	81 1	336 3	Y	-0-			2
09	0	429	-0-	429	429	109 1	320 3	Y	-0-			2
10	0	362	-0-	362	791	100 1	262 3	Y	-0-			2
11	0	412	-0-	412	1203	94 1	318 3	Y	-0-			2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		69	RRCID ->	228454	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6665 - 6796
06	600 N	539	-0-	-61	-0-	67 1	472 3	Y	-0-			-0-
07	651 N	620	-0-	-31	-0-	67 1	553 3	Y	-0-			-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	47 1	526 3	Y	-0-			-0-
09	0	717	-0-	717	717	38 1	679 3	Y	-0-			-0-
10	0	715	-0-	715	1432	37 1	678 3	Y	-0-			-0-
11	0	661	-0-	661	2093	17 1	644 3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228828	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6722
06	510 N	438	-0-	-72	-0-	83 1	355 3	Y	-0-			-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	97 1	407 3	Y	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	98 1	405 3	Y	-0-			-0-
09	0	463	-0-	463	463	114 1	349 3	Y	-0-			-0-
10	0	514	-0-	514	977	121 1	393 3	Y	-0-			-0-
11	0	463	-0-	463	1440	113 1	350 3	Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7206 - 7351
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	160 1	402 3	Y	-0-			2
07	372 N	105	-0-	-267	-0-	20 1	85 3	Y	-0-			2
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	55 1	228 3	Y	-0-			2
09	0	240	-0-	240	240	61 1	179 3	Y	-0-			2
10	0	322	-0-	322	562	89 1	233 3	Y	-0-			2
11	0	359	-0-	359	921	82 1	277 3	Y	-0-			2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7280 - 7422
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	300 N	174	-0-	-126	-0-	49 1	125 3	Y	-0-			-0-
07	341 N	223	-0-	-118	-0-	42 1	181 3	Y	-0-			-0-
08	341 N	225	-0-	-116	-0-	44 1	181 3	Y	-0-			-0-
09	0	219	-0-	219	219	56 1	163 3	Y	-0-			-0-
10	0	239	-0-	239	458	66 1	173 3	Y	-0-			-0-
11	0	232	-0-	232	690	53 1	179 3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		19	RRCID ->	229377	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6745
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	89 1	626 3	Y	-0-			-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	75 1	621 3	Y	-0-			-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	55 1	610 3	Y	-0-			-0-
09	0	609	-0-	609	609	33 1	576 3	Y	-0-			-0-
10	0	538	-0-	538	1147	28 1	510 3	Y	-0-			-0-
11	0	561	-0-	561	1708	15 1	546 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		70	RRCID ->	229378	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6754
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	98 1	692 3	Y	-0-			-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	88 1	733 3	Y	-0-			-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	65 1	725 3	Y	-0-			-0-
09	0	755	-0-	755	755	40 1	715 3	Y	-0-			-0-
10	0	757	-0-	757	1512	40 1	717 3	Y	-0-			-0-
11	0	687	-0-	687	2199	18 1	669 3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		16	RRCID ->	229591	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6544 - 6660
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	76 1	324 3	Y	-0-			-0-
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	78 1	331 3	Y	-0-			-0-
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	69 1	286 3	Y	-0-			-0-
09	0	316	-0-	316	316	77 1	239 3	Y	-0-			-0-
10	0	394	-0-	394	710	93 1	301 3	Y	-0-			-0-
11	0	356	-0-	356	1066	87 1	269 3	Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7172 - 7308
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	101 1	255 3	Y	-0-			2
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	49 1	209 3	Y	-0-			2
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	53 1	217 3	Y	-0-			2
09	0	308	-0-	308	308	78 1	230 3	Y	-0-			2
10	0	312	-0-	312	620	86 1	226 3	Y	-0-			2
11	0	327	-0-	327	947	75 1	252 3	Y	-0-			2

VT MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7195 - 7318
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	127 1	321 3	Y	-0-			2
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	52 1	224 3	Y	-0-			2
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	55 1	226 3	Y	-0-			2
09	0	325	-0-	325	325	83 1	242 3	Y	-0-			2
10	0	286	-0-	286	611	79 1	207 3	Y	-0-			2
11	0	200	-0-	200	811	46 1	154 3	Y	-0-			2

VT MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7251 - 7392
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	78 1	198 3	Y	-0-			2
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	48 1	203 3	Y	-0-			2
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	53 1	221 3	Y	-0-			2
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	70 1	207 3	Y	-0-			2
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	77 1	203 3	Y	-0-			2
11	0	226	-0-	226	226	52 1	174 3	Y	-0-			6

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PALAFOX 59		WELL #: 2		RRCID -> 230727		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX 1047		WELL #: 1		RRCID -> 230739		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772							
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	86	1	603	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	59	1	490	3	Y	-0-					-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	0	450	-0-	450	450	24	1	426	3	Y	-0-					-0-
10	0	500	-0-	500	950	26	1	474	3	Y	-0-					-0-
11	0	463	-0-	463	1413	12	1	451	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 11		RRCID -> 231017		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312							
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	73	1	185	3	Y	-0-					2
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	53	1	224	3	Y	-0-					2
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	51	1	209	3	Y	-0-					2
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	61	1	177	3	Y	-0-					2
*10	279 N	221	-0-	-58	-0-	61	1	160	3	Y	-0-					2
11	0	250	-0-	250	250	57	1	193	3	Y	-0-					6

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 9		RRCID -> 231214		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814							
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	67	1	472	3	Y	-0-					-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	59	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	46	1	508	3	Y	-0-					-0-
09	0	513	-0-	513	513	27	1	486	3	Y	-0-					-0-
10	0	508	-0-	508	1021	27	1	481	3	Y	-0-					-0-
11	0	452	-0-	452	1473	12	1	440	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 12		RRCID -> 231959		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404							
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	70	1	175	3	Y	-0-					2
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	67	1	285	3	Y	-0-					2
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	71	1	292	3	Y	-0-					2
09	0	372	-0-	372	372	95	1	277	3	Y	-0-					2
10	0	424	-0-	424	796	117	1	307	3	Y	-0-					2
11	0	389	-0-	389	1185	89	1	300	3	Y	-0-					2

SAUNDERS 108		WELL #: 9		RRCID -> 232467		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389							
06	810 N	776	-0-	-34	-0-	96	1	680	3	Y	-0-					-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	86	1	714	3	Y	-0-					-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	63	1	700	3	Y	-0-					-0-
09	0	717	-0-	717	717	38	1	679	3	Y	-0-					-0-
10	0	684	-0-	684	1401	36	1	648	3	Y	-0-					-0-
11	0	736	-0-	736	2137	19	1	717	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 18		RRCID -> 232770		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524							
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	0	125	-0-	125	125	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	0	53	-0-	53	178	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	0	130	-0-	130	308	3	1	127	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		28	RRCID ->	232778	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6374 - 6402
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 3	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	883	-0-	883	883	47 1	836 3	Y	-0-			-0-
10	0	204	-0-	204	1087	11 1	193 3	Y	-0-			-0-
11	0	95	-0-	95	1182	3 1	92 3	Y	-0-			-0-

OWEN 3		WELL #:		3	RRCID ->	232779	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7078 - 7206
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	50 1	267 3	Y	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	50 1	288 3	Y	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	50 1	294 3	Y	-0-			-0-
09	0	330	-0-	330	330	50 1	280 3	Y	-0-			-0-
10	0	361	-0-	361	691	48 1	313 3	Y	-0-			-0-
11	0	343	-0-	343	1034	11 1	332 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		45	RRCID ->	232782	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6795
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	35 1	249 3	Y	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	31 1	256 3	Y	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23 1	260 3	Y	-0-			-0-
09	0	266	-0-	266	266	14 1	252 3	Y	-0-			-0-
10	0	284	-0-	284	550	15 1	269 3	Y	-0-			-0-
11	0	253	-0-	253	803	7 1	246 3	Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		14	RRCID ->	233067	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7260 - 7407
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	104 1	262 3	Y	-0-			2
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	77 1	327 3	Y	-0-			2
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	71 1	295 3	Y	-0-			2
09	0	348	-0-	348	348	89 1	259 3	Y	-0-			2
10	0	460	-0-	460	808	127 1	333 3	Y	-0-			2
11	0	462	-0-	462	1270	106 1	356 3	Y	-0-			2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		65	RRCID ->	233160	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6667 - 6796
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23 1	163 3	Y	-0-			-0-
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	17 1	140 3	Y	-0-			-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	14 1	153 3	Y	-0-			-0-
09	0	187	-0-	187	187	10 1	177 3	Y	-0-			-0-
10	0	191	-0-	191	378	10 1	181 3	Y	-0-			-0-
11	0	173	-0-	173	551	5 1	168 3	Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		13	RRCID ->	233200	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7217 - 7377
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	24 1	60 3	Y	-0-			2
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	27 1	113 3	Y	-0-			2
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	24 1	100 3	Y	-0-			2
09	0	114	-0-	114	114	29 1	85 3	Y	-0-			2
10	0	170	-0-	170	284	47 1	123 3	Y	-0-			2
11	0	75	-0-	75	359	17 1	58 3	Y	-0-			2

VT MANRY 2292		WELL #:		17	RRCID ->	233908	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7303 - 7454
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	0	50	-0-	50	50	14 1	36 3	Y	-0-			2
11	0	60	-0-	60	110	14 1	46 3	Y	-0-			2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT MANRY 2292		WELL #:		15	RRCID ->	233970	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7362 - 7486
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	38 1	95 3	Y	-0-			2
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	29 1	123 3	Y	-0-			2
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	13 1	52 3	Y	-0-			2
09	0	25	-0-	25	25	6 1	19 3	Y	-0-			2
10	0	27	-0-	27	52	7 1	20 3	Y	-0-			2
11	0	129	-0-	129	181	29 1	100 3	Y	-0-			2

OWEN 4		WELL #:		3	RRCID ->	234817	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7189 - 7334
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	23 1	126 3	N	-0-			-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	21 1	125 3	N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	25 1	151 3	N	-0-			-0-
09	0	179	-0-	179	179	27 1	152 3	N	-0-			-0-
10	0	186	-0-	186	365	25 1	161 3	N	-0-			-0-
11	0	151	-0-	151	516	5 1	146 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		33	RRCID ->	234827	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6195 - 6468
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 3	Y	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	95	-0-	95	95	5 1	90 3	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	95			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	95			Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		15	RRCID ->	234831	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6445 - 6474
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	67 1	469 3	Y	-0-			-0-
07	527 N	447	-0-	-80	-0-	48 1	399 3	Y	-0-			-0-
08	527 N	484	-0-	-43	-0-	40 1	444 3	Y	-0-			-0-
09	0	464	-0-	464	464	25 1	439 3	Y	-0-			-0-
10	0	481	-0-	481	945	25 1	456 3	Y	-0-			-0-
11	0	532	-0-	532	1477	14 1	518 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		74	RRCID ->	234913	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	6624 - 6750
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	27 1	192 3	Y	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	24 1	200 3	Y	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20 1	226 3	Y	-0-			-0-
09	0	263	-0-	263	263	14 1	249 3	Y	-0-			-0-
10	0	301	-0-	301	564	16 1	285 3	Y	-0-			-0-
11	0	274	-0-	274	838	7 1	267 3	Y	-0-			-0-

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		5	RRCID ->	234926	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7301 - 7449
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	78 1	198 3	Y	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	127 1	542 3	Y	-0-			-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	104 1	428 3	Y	-0-			-0-
09	0	268	-0-	268	268	68 1	200 3	Y	-0-			-0-
10	0	279	-0-	279	547	77 1	202 3	Y	-0-			-0-
11	0	460	-0-	460	1007	105 1	355 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110		WELL #:		13	RRCID ->	235040	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6351 - 6378
06	840 N	228	-0-	-612	-0-	28 1	200 3	Y	-0-			-0-
07	899 N	379	-0-	-520	-0-	41 1	338 3	Y	-0-			-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	65 1	727 3	Y	-0-			-0-
09	0	174	-0-	174	174	9 1	165 3	Y	-0-			-0-
10	0	795	-0-	795	969	41 1	754 3	Y	-0-			-0-
11	0	985	-0-	985	1954	26 1	959 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		37	RRCID ->	235042	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6419 - 6435
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		81	RRCID ->	235512	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6136 - 6311
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	47	1	330	3	Y	-0-	-0-
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	36	1	303	3	Y	-0-	-0-
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	28	1	307	3	Y	-0-	-0-
09	0	305	-0-	305	305	16	1	289	3	Y	-0-	-0-
10	0	301	-0-	301	606	16	1	285	3	Y	-0-	-0-
11	0	227	-0-	227	833	6	1	221	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		22	RRCID ->	235897	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6220 - 6495
06	990 N	426	-0-	-564	-0-	53	1	373	3	Y	-0-	-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	116	1	961	3	Y	-0-	-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	74	1	823	3	Y	-0-	-0-
09	0	838	-0-	838	838	45	1	793	3	Y	-0-	-0-
10	0	212	-0-	212	1050	11	1	201	3	Y	-0-	-0-
11	0	565	-0-	565	1615	15	1	550	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		17	RRCID ->	236431	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6208 - 6309
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	22	1	153	3	Y	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-	-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-	-0-
09	0	207	-0-	207	207	11	1	196	3	Y	-0-	-0-
10	0	64	-0-	64	271	3	1	61	3	Y	-0-	-0-
11	0	99	-0-	99	370	3	1	96	3	Y	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		18	RRCID ->	236503	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7297 - 7459
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	82	1	206	3	Y	-0-	-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	23	1	96	3	Y	-0-	-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	21	1	84	3	Y	-0-	-0-
09	0	147	-0-	147	147	37	1	110	3	Y	-0-	-0-
10	0	152	-0-	152	299	42	1	110	3	Y	-0-	-0-
11	0	121	-0-	121	420	28	1	93	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		20	RRCID ->	236512	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6309 - 6409
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	37	1	261	3	Y	-0-	-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	31	1	254	3	Y	-0-	-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-	-0-
09	0	270	-0-	270	270	14	1	256	3	Y	-0-	-0-
10	0	275	-0-	275	545	14	1	261	3	Y	-0-	-0-
11	0	252	-0-	252	797	7	1	245	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		73	RRCID ->	236650	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6720
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	87	1	610	3	Y	-0-	-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	77	1	636	3	Y	-0-	-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	59	1	652	3	Y	-0-	-0-
09	0	697	-0-	697	697	37	1	660	3	Y	-0-	-0-
10	0	576	-0-	576	1273	30	1	546	3	Y	-0-	-0-
11	0	729	-0-	729	2002	19	1	710	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		3	RRCID ->	236707	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7368 - 7531		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-		103	1	260	3	Y	-0-		-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-		58	1	248	3	Y	-0-		-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-		57	1	236	3	Y	-0-		-0-
09	0	278	-0-	278	278		71	1	207	3	Y	-0-		-0-
10	0	163	-0-	163	441		45	1	118	3	Y	-0-		-0-
11	0	206	-0-	206	647		47	1	159	3	Y	-0-		-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		16	RRCID ->	237024	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7264 - 7419		
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-		44	1	109	3	Y	-0-		2
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-		28	1	119	3	Y	-0-		2
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-		25	1	105	3	Y	-0-		2
09	0	129	-0-	129	129		33	1	96	3	Y	-0-		2
10	0	115	-0-	115	244		32	1	83	3	Y	-0-		2
11	0	94	-0-	94	338		21	1	73	3	Y	-0-		2

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		54	RRCID ->	237478	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6448 - 6472		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-		10	1	108	3	Y	-0-		-0-
09	0	123	-0-	123	123		7	1	116	3	Y	-0-		-0-
10	0	136	-0-	136	259		7	1	129	3	Y	-0-		-0-
11	0	146	-0-	146	405		4	1	142	3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		43	RRCID ->	238164	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6772		
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-		36	1	253	3	Y	-0-		-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-		32	1	262	3	Y	-0-		-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-		24	1	265	3	Y	-0-		-0-
09	0	265	-0-	265	265		14	1	251	3	Y	-0-		-0-
10	0	295	-0-	295	560		15	1	280	3	Y	-0-		-0-
11	0	258	-0-	258	818		7	1	251	3	Y	-0-		-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1502	RRCID ->	238468	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6487 - 6629		
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-		39	1	163	3	N	-0-		-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-		37	1	190	3	N	-0-		-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-		39	1	143	3	N	-0-		-0-
09	0	129	-0-	129	129		35	1	94	3	N	-0-		-0-
10	0	128	-0-	128	257		31	1	97	3	N	-0-		-0-
11	0	103	-0-	103	360		29	1	74	3	N	-0-		-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	240259	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6644 - 6786		
06	420 N	375	-0-	-45	-0-		57	1	318	3	N	-0-		-0-
07	434 N	383	-0-	-51	-0-		46	1	337	3	N	-0-		-0-
08	403 N	324	-0-	-79	-0-		45	1	279	3	N	-0-		-0-
09	0	199	-0-	199	199		27	1	172	3	N	-0-		-0-
10	0	255	-0-	255	454		35	1	220	3	N	-0-		-0-
11	0	350	-0-	350	804		47	1	303	3	N	-0-		-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		6002	RRCID ->	240283	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6429 - 6552		
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-		28	1	116	3	N	-0-		-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-		31	1	160	3	N	-0-		-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-		58	1	214	3	N	-0-		-0-
09	0	292	-0-	292	292		80	1	212	3	N	-0-		-0-
10	0	169	-0-	169	461		41	1	128	3	N	-0-		-0-
11	0	82	-0-	82	543		23	1	59	3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		70	RRCID ->	240289	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6180 - 6440	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	447	3	Y	-0-	-0-	
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	55	1	460	3	Y	-0-	-0-	
08	558 N	34	-0-	-524	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	0	310	-0-	310	310	16	1	294	3	Y	-0-	-0-	
11	0	839	-0-	839	1149	22	1	817	3	Y	-0-	-0-	

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5701	RRCID ->	240379	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6442 - 6534	
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	53	1	223	3	N	-0-	-0-	
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	54	1	276	3	N	-0-	-0-	
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	48	1	178	3	N	-0-	-0-	
09	0	315	-0-	315	315	86	1	229	3	N	-0-	-0-	
10	0	192	-0-	192	507	46	1	146	3	N	-0-	-0-	
11	0	136	-0-	136	643	39	1	97	3	N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		76	RRCID ->	241011	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6262 - 6274	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		77	RRCID ->	241049	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6645 - 6764	
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	51	1	360	3	Y	-0-	-0-	
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	50	1	418	3	Y	-0-	-0-	
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-	-0-	
09	0	420	-0-	420	420	22	1	398	3	Y	-0-	-0-	
10	0	330	-0-	330	750	17	1	313	3	Y	-0-	-0-	
11	0	343	-0-	343	1093	9	1	334	3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		72	RRCID ->	241604	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6675 - 6843	
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	3	Y	-0-	-0-	
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	316	3	Y	-0-	-0-	
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	3	Y	-0-	-0-	
09	0	405	-0-	405	405	22	1	383	3	Y	-0-	-0-	
10	0	413	-0-	413	818	22	1	391	3	Y	-0-	-0-	
11	0	414	-0-	414	1232	11	1	403	3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		11	RRCID ->	241609	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	6264 - 6397	
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	97	1	683	3	Y	-0-	-0-	
07	713 N	706	-0-	-7	-0-	76	1	630	3	Y	-0-	-0-	
08	744 N	52	-0-	-692	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0	1185	-0-	1185	1185	31	1	1154	3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		25	RRCID ->	241738	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	6327 - 6628	
06	600 N	294	-0-	-306	-0-	36	1	258	3	Y	-0-	-0-	
07	558 N	382	-0-	-176	-0-	41	1	341	3	Y	-0-	-0-	
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	Y	-0-	-0-	
09	0	232	-0-	232	232	12	1	220	3	Y	-0-	-0-	
10	0	587	-0-	587	819	31	1	556	3	Y	-0-	-0-	
11	0	723	-0-	723	1542	19	1	704	3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		21	RRCID ->	241740	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6444 - 6464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		271 N	271	-0-	-0-	34 1	237 3	237 3	Y	-0-			-0-
07		372 N	176	-0-	-196	19 1	157 3	157 3	Y	-0-			-0-
08		434 N	175	-0-	-259	14 1	161 3	161 3	Y	-0-			-0-
09		0	168	-0-	168	9 1	159 3	159 3	Y	-0-			-0-
10		0	272	-0-	272	14 1	258 3	258 3	Y	-0-			-0-
11		0	278	-0-	278	7 1	271 3	271 3	Y	-0-			-0-

COX 1047		WELL #:		2	RRCID ->	241746	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6804	
06		840 N	622	-0-	-218	77 1	545 3	545 3	Y	-0-			-0-
07		1013 N	1013	-0-	-0-	109 1	904 3	904 3	Y	-0-			-0-
08		626 N	626	-0-	-0-	52 1	574 3	574 3	Y	-0-			-0-
09		0	663	-0-	663	35 1	628 3	628 3	Y	-0-			-0-
10		0	616	-0-	616	32 1	584 3	584 3	Y	-0-			-0-
11		0	699	-0-	699	18 1	681 3	681 3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #:		20	RRCID ->	241757	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6238 - 6342	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	241766	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7106 - 7260	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		87	RRCID ->	241928	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6560 - 6584	
06		390 N	246	-0-	-144	31 1	215 3	215 3	Y	-0-			-0-
07		403 N	203	-0-	-200	22 1	181 3	181 3	Y	-0-			-0-
08		279 N	156	-0-	-123	13 1	143 3	143 3	Y	-0-			-0-
09		0	161	-0-	161	9 1	152 3	152 3	Y	-0-			-0-
10		0	209	-0-	209	11 1	198 3	198 3	Y	-0-			-0-
11		0	504	-0-	504	13 1	491 3	491 3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		11	RRCID ->	241932	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6151 - 6430	
06		780 N	663	-0-	-117	82 1	581 3	581 3	Y	-0-			-0-
07		744 N	700	-0-	-44	75 1	625 3	625 3	Y	-0-			-0-
08		686 N	686	-0-	-0-	57 1	629 3	629 3	Y	-0-			-0-
09		0	655	-0-	655	35 1	620 3	620 3	Y	-0-			-0-
10		0	655	-0-	655	1310	34 1	621 3	Y	-0-			-0-
11		0	628	-0-	628	1938	17 1	611 3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		16	RRCID ->	241933	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6245 - 6511	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
OWEN 4		WELL #:		4	RRCID ->	241938	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7122 - 7256	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	70	1	375	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	66	1	379	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	64	1	379	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	441	-0-	441	441	66	1	375	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	444	-0-	444	885	59	1	385	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	423	-0-	423	1308	13	1	410	3	Y	-0-	-0-	-0-

VT MARIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	242011	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6770 - 6798	
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	309	1	1723	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	217	1	1580	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	255	1	1580	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1812	-0-	1812	1812	247	1	1565	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2045	-0-	2045	3857	282	1	1763	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1853	-0-	1853	5710	247	1	1606	3	N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		36	RRCID ->	242097	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6128 - 6392	
06	630 N	562	-0-	-68	-0-	70	1	492	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	527 N	508	-0-	-19	-0-	55	1	453	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	527 N	459	-0-	-68	-0-	38	1	421	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	444	-0-	444	444	24	1	420	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	439	-0-	439	883	23	1	416	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	465	-0-	465	1348	12	1	453	3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #:		42	RRCID ->	242198	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6481	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	0	115	-0-	115	115	6	1	109	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-	-0-	-0-

OWEN 3		WELL #:		6	RRCID ->	242222	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7058 - 7186	
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	17	-0-	17	17	3	1	14	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	15	-0-	15	32	2	1	13	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	69	-0-	69	101	2	1	67	3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX 109		WELL #:		45	RRCID ->	243664	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6237 - 6478	
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	236	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	240	-0-	240	240	13	1	227	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	241	-0-	241	481	13	1	228	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	214	-0-	214	695	6	1	208	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		46	RRCID ->	243714	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6669 - 6796	
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	45	1	321	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	41	1	342	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	349	-0-	349	349	19	1	330	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	369	-0-	369	718	19	1	350	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	358	-0-	358	1076	9	1	349	3	Y	-0-	-0-	-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

06		960 N	842	-0-	-118	-0-	105	1	737	3	Y	-0-					-0-
07		806 N	546	-0-	-260	-0-	59	1	487	3	Y	-0-					-0-
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	467	3	Y	-0-					-0-
09		0	480	-0-	480	480	26	1	454	3	Y	-0-					-0-
10		0	489	-0-	489	969	26	1	463	3	Y	-0-					-0-
11		0	425	-0-	425	1394	11	1	414	3	Y	-0-					-0-

 GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

06		540 N	505	-0-	-35	-0-	63	1	442	3	Y	-0-					-0-
07		713 N	477	-0-	-236	-0-	51	1	426	3	Y	-0-					-0-
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	Y	-0-					-0-
09		0	607	-0-	607	607	32	1	575	3	Y	-0-					-0-
10		0	457	-0-	457	1064	24	1	433	3	Y	-0-					-0-
11		0	375	-0-	375	1439	10	1	365	3	Y	-0-					-0-

 OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	57	1	309	3	Y	-0-					-0-
07		341 N	329	-0-	-12	-0-	48	1	281	3	Y	-0-					-0-
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	55	1	325	3	Y	-0-					-0-
09		0	442	-0-	442	442	67	1	375	3	Y	-0-					-0-
10		0	537	-0-	537	979	71	1	466	3	Y	-0-					-0-
11		0	506	-0-	506	1485	16	1	490	3	Y	-0-					-0-

 RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

06		900 N	664	-0-	-236	-0-	143	1	521	3	Y	-0-					-0-
07		899 N	660	-0-	-239	-0-	114	1	546	3	Y	-0-					-0-
08		902 N	902	-0-	-0-	-0-	196	1	706	3	Y	-0-					-0-
09		0	171	-0-	171	171	37	1	134	3	Y	-0-					-0-
10		0	737	-0-	737	908	143	1	594	3	Y	-0-					-0-
11		0	995	-0-	995	1903	185	1	810	3	Y	-0-					-0-

 PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

06		1020 N	887	-0-	-133	-0-	110	1	777	3	Y	-0-					-0-
07		1054 N	859	-0-	-195	-0-	92	1	767	3	Y	-0-					-0-
08		899 N	845	-0-	-54	-0-	70	1	775	3	Y	-0-					-0-
09		0	809	-0-	809	809	43	1	766	3	Y	-0-					-0-
10		0	841	-0-	841	1650	44	1	797	3	Y	-0-					-0-
11		0	922	-0-	922	2572	24	1	898	3	Y	-0-					-0-

 VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	51	1	216	3	N	-0-					-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	60	1	312	3	N	-0-					-0-
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	66	1	245	3	N	-0-					-0-
09		0	223	-0-	223	223	61	1	162	3	N	-0-					-0-
10		0	167	-0-	167	390	40	1	127	3	N	-0-					-0-
11		0	326	-0-	326	716	93	1	233	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		69	RRCID ->	247387	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6387 - 6410
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2070 N	1358	-0-	-712	-0-	169	1	1189	3	N	-0-	-0-
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	290	1	2405	3	N	-0-	-0-
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	205	1	2285	3	N	-0-	-0-
09	0	2153	-0-	2153	2153	115	1	2038	3	N	-0-	-0-
10	0	2183	-0-	2183	4336	114	1	2069	3	N	-0-	-0-
11	0	1532	-0-	1532	5868	40	1	1492	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		90	RRCID ->	247388	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6404 - 6440
06	870 N	806	-0-	-64	-0-	100	1	706	3	Y	-0-	-0-
07	868 N	794	-0-	-74	-0-	85	1	709	3	Y	-0-	-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	64	1	712	3	Y	-0-	-0-
09	0	748	-0-	748	748	40	1	708	3	Y	-0-	-0-
10	0	757	-0-	757	1505	40	1	717	3	Y	-0-	-0-
11	0	763	-0-	763	2268	20	1	743	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		68	RRCID ->	247420	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6189 - 6290
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	3	Y	-0-	-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	314	3	Y	-0-	-0-
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	28	1	309	3	Y	-0-	-0-
09	0	314	-0-	314	314	17	1	297	3	Y	-0-	-0-
10	0	307	-0-	307	621	16	1	291	3	Y	-0-	-0-
11	0	260	-0-	260	881	7	1	253	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		53	RRCID ->	247494	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF.	6772 - 6791
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	51	1	361	3	Y	-0-	-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387	3	Y	-0-	-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	-0-	-0-
09	0	403	-0-	403	403	22	1	381	3	Y	-0-	-0-
10	0	400	-0-	400	803	21	1	379	3	Y	-0-	-0-
11	0	329	-0-	329	1132	9	1	320	3	Y	-0-	-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		6	RRCID ->	247807	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6694 - 6801
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	99	1	700	3	Y	-0-	-0-
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	83	1	690	3	Y	-0-	-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	66	1	737	3	Y	-0-	-0-
09	0	748	-0-	748	748	40	1	708	3	Y	-0-	-0-
10	0	750	-0-	750	1498	39	1	711	3	Y	-0-	-0-
11	0	712	-0-	712	2210	19	1	693	3	Y	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		6203	RRCID ->	248057	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6470 - 6546
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	140	1	588	3	N	-0-	-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	91	1	473	3	N	-0-	-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	123	1	451	3	N	-0-	-0-
09	0	608	-0-	608	608	166	1	442	3	N	-0-	-0-
10	0	650	-0-	650	1258	157	1	493	3	N	-0-	-0-
11	0	631	-0-	631	1889	180	1	451	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		82	RRCID ->	248283	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6068 - 6320
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	Y	-0-	-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	26	1	213	3	Y	-0-	-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-	-0-
09	0	210	-0-	210	210	11	1	199	3	Y	-0-	-0-
10	0	215	-0-	215	425	11	1	204	3	Y	-0-	-0-
11	0	204	-0-	204	629	5	1	199	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		66	RRCID ->	248442	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6734 - 6870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	71 1	500 3	Y		-0-		-0-	
07		589 N	544	-0-	-45	-0-	58 1	486 3	Y		-0-		-0-	
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	47 1	526 3	Y		-0-		-0-	
09		0	493	-0-	493	493	26 1	467 3	Y		-0-		-0-	
10		0	541	-0-	541	1034	28 1	513 3	Y		-0-		-0-	
11		0	475	-0-	475	1509	13 1	462 3	Y		-0-		-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		91	RRCID ->	248487	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6562 - 6596		
06		570 N	506	-0-	-64	-0-	63 1	443 3	Y		-0-		-0-	
07		589 N	510	-0-	-79	-0-	55 1	455 3	Y		-0-		-0-	
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	41 1	460 3	Y		-0-		-0-	
09		0	481	-0-	481	481	26 1	455 3	Y		-0-		-0-	
10		0	307	-0-	307	788	16 1	291 3	Y		-0-		-0-	
11		0	676	-0-	676	1464	18 1	658 3	Y		-0-		-0-	

OWEN 3		WELL #:		5	RRCID ->	249197	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7115 - 7251		
06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	72 1	388 3	Y		-0-		-0-	
07		465 N	442	-0-	-23	-0-	65 1	377 3	Y		-0-		-0-	
08		465 N	458	-0-	-7	-0-	66 1	392 3	Y		-0-		-0-	
09		0	464	-0-	464	464	70 1	394 3	Y		-0-		-0-	
10		0	446	-0-	446	910	59 1	387 3	Y		-0-		-0-	
11		0	444	-0-	444	1354	14 1	430 3	Y		-0-		-0-	

COX 96		WELL #:		6	RRCID ->	250089	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6611 - 6724		
06		1260 N	1137	-0-	-123	-0-	114 1	1023 3	N		-0-		-0-	
07		1271 N	825	-0-	-446	-0-	76 1	749 3	N		-0-		-0-	
08		620 N	284	-0-	-336	-0-	1 1	283 3	N		-0-		-0-	
09		0	750	-0-	750	750	68 1	682 3	N		-0-		-0-	
10		0	1032	-0-	1032	1782	133 1	899 3	N		-0-		-0-	
11		0	977	-0-	977	2759	2 1	975 3	N		-0-		-0-	

VT ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8201	RRCID ->	252524	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6918 - 6950		
06		120 N	71	-0-	-49	-0-	11 1	60 3	N		-0-		-0-	
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	16 1	113 3	N		-0-		-0-	
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	16 1	100 3	N		-0-		-0-	
09		0	26	-0-	26	26	4 1	22 3	N		-0-		-0-	
10		0	27	-0-	27	53	4 1	23 3	N		-0-		-0-	
11		0	252	-0-	252	305	34 1	218 3	N		-0-		-0-	

VT ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8301	RRCID ->	255921	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6850 - 6978		
06		420 N	358	-0-	-62	-0-	55 1	303 3	N		-0-		-0-	
07		434 N	335	-0-	-99	-0-	40 1	295 3	N		-0-		-0-	
08		403 N	346	-0-	-57	-0-	48 1	298 3	N		-0-		-0-	
09		0	258	-0-	258	258	35 1	223 3	N		-0-		-0-	
10		0	331	-0-	331	589	46 1	285 3	N		-0-		-0-	
11		0	139	-0-	139	728	18 1	121 3	N		-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY			565000								
MIDDLETON,TRIPHENE		WELL #:	2	RRCID ->	057775	COMPL. DATE	06/24/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		93 N	93	-0-	-0-	2 1	91 2	N	-0-		-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	2 1	88 2	N	-0-		-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	2 1	96 2	N	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-		-0-
10		0	220	-0-	220	5 1	215 2	N	-0-		-0-
11		0	182	-0-	182	4 1	178 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	1	RRCID ->	058512	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	N/A
06		575 N	575	-0-	-0-	11 1	564 2	N	-0-		-0-
07		496 N	424	-0-	-72	9 1	415 2	N	-0-		-0-
08		606 N	606	-0-	-0-	13 1	593 2	N	-0-		-0-
09		570 N	524	-0-	-46	13 1	511 2	N	-0-		-0-
10		0	477	-0-	477	11 1	466 2	N	-0-		-0-
11		0	518	-0-	518	11 1	507 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	3	RRCID ->	060708	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A
06		1028 N	1028	-0-	-0-	21 1	1007 2	N	-0-		-0-
07		1036 N	1036	-0-	-0-	23 1	1013 2	N	-0-		-0-
08		1037 N	1037	-0-	-0-	23 1	1014 2	N	-0-		-0-
09		1020 N	920	-0-	-100	22 1	898 2	N	-0-		-0-
10		0	1059	-0-	1059	23 1	1036 2	N	-0-		-0-
11		0	1040	-0-	1040	22 1	1018 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	N/A
06		538 N	538	-0-	-0-	11 1	527 2	N	-0-		-0-
07		487 N	487	-0-	-0-	11 1	476 2	N	-0-		-0-
08		664 N	664	-0-	-0-	14 1	650 2	N	-0-		-0-
09		505 N	505	-0-	-0-	12 1	493 2	N	-0-		-0-
10		0	634	-0-	634	14 1	620 2	N	-0-		-0-
11		0	520	-0-	520	11 1	509 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:	1	RRCID ->	060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A
06		347 N	347	-0-	-0-	7 1	340 2	N	-0-		-0-
07		440 N	440	-0-	-0-	10 1	430 2	N	-0-		-0-
08		379 N	379	-0-	-0-	8 1	371 2	N	-0-		-0-
09		360 N	359	-0-	-1	9 1	350 2	N	-0-		-0-
10		0	323	-0-	323	7 1	316 2	N	-0-		-0-
11		0	324	-0-	324	7 1	317 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:	1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A
06		693 N	693	-0-	-0-	14 1	679 2	N	-0-		-0-
07		695 N	695	-0-	-0-	15 1	680 2	N	-0-		-0-
08		651 N	524	-0-	-127	11 1	513 2	N	-0-		-0-
09		690 N	527	-0-	-163	13 1	514 2	N	-0-		-0-
10		0	616	-0-	616	14 1	602 2	N	-0-		-0-
11		0	539	-0-	539	11 1	528 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A
06		327 N	327	-0-	-0-	7 1	320 2	N	-0-		-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	7 1	319 2	N	-0-		-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	7 1	305 2	N	-0-		-0-
09		330 N	315	-0-	-15	8 1	307 2	N	-0-		-0-
10		0	312	-0-	312	7 1	305 2	N	-0-		-0-
11		0	340	-0-	340	7 1	333 2	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-			5	1	244	2	N	-0-		-0-
07	310 N	249	-0-	-61	-0-			5	1	244	2	N	-0-		-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-			7	1	302	2	N	-0-		-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-			6	1	223	2	N	-0-		-0-
10	0	273	-0-	273				6	1	267	2	N	-0-		-0-
11	0	261	-0-	261	534			5	1	256	2	N	-0-		-0-

MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:		4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-			4	1	206	2	N	-0-		-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-			5	1	209	2	N	-0-		-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-			5	1	203	2	N	-0-		-0-
09	210 N	157	-0-	-53	-0-			4	1	153	2	N	-0-		-0-
10	0	214	-0-	214	214			5	1	209	2	N	-0-		-0-
11	0	168	-0-	168	382			4	1	164	2	N	-0-		-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A			
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-			8	1	381	2	N	-0-		-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-			10	1	448	2	N	-0-		-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-			10	1	442	2	N	-0-		-0-
09	0	181	-0-	181	181			4	1	177	2	N	-0-		-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-							N	-0-		-0-
*11	751 N	751	-0-	-0-	-0-			16	1	735	2	N	-0-		-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	060879	COMPL. DATE	05/05/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-			9	1	460	2	N	-0-		-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-			10	1	439	2	N	-0-		-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-			9	1	422	2	N	-0-		-0-
09	0	352	-0-	352	352			8	1	344	2	N	-0-		-0-
10	729 N	377	-0-	-352	-0-			8	1	369	2	N	-0-		-0-
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-			9	1	425	2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	N/A			
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-			7	1	356	2	N	-0-		-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-			11	1	504	2	N	-0-		-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-			9	1	389	2	N	-0-		-0-
09	0	276	-0-	276	276			7	1	269	2	N	-0-		-0-
10	598 N	322	-0-	-276	-0-			7	1	315	2	N	-0-		-0-
11	390 N	280	-0-	-110	-0-			6	1	274	2	N	-0-		-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A			
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-			6	1	294	2	N	-0-		-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-			7	1	333	2	N	-0-		-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-			7	1	302	2	N	-0-		-0-
09	0	336	-0-	336	336			8	1	328	2	N	-0-		-0-
10	612 N	276	-0-	-336	-0-			6	1	270	2	N	-0-		-0-
11	300 N	237	-0-	-63	-0-			5	1	232	2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	N/A			
06	810 N	702	-0-	-108	-0-			14	1	688	2	N	-0-		-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-			20	1	896	2	N	-0-		-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-			25	1	1135	2	N	-0-		-0-
09	0	1103	-0-	1103	1103			27	1	1076	2	N	-0-		-0-
10	2247 N	1144	-0-	-1103	-0-			25	1	1119	2	N	-0-		-0-
*11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-			24	1	1110	2	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000										
COX, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 061637		COMPL. DATE 08/10/1974		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	12	1	601	2	N	-0-	-0-
07	465 N	410	-0-	-55	-0-	9	1	401	2	N	-0-	-0-
08	496 N	368	-0-	-128	-0-	8	1	360	2	N	-0-	-0-
09	0	303	-0-	303	303	7	1	296	2	N	-0-	-0-
10	716 N	413	-0-	-303	-0-	9	1	404	2	N	-0-	-0-
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	9	1	413	2	N	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 061726		COMPL. DATE 07/05/1974		TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A				
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2		N	-0-	-0-	-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-	-0-	-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-	-0-	-0-
09	0	260	-0-	260	260	260	2		N	-0-	-0-	-0-
10	512 N	252	-0-	-260	-0-	252	2		N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 061875		COMPL. DATE 11/25/1974		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A				
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	287	2	N	-0-	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	N	-0-	-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	2	N	-0-	-0-
09	0	239	-0-	239	239	6	1	233	2	N	-0-	-0-
10	540 N	301	-0-	-239	-0-	7	1	294	2	N	-0-	-0-
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #: 3		RRCID -> 061876		COMPL. DATE 10/24/1974		TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A				
06	660 N	481	-0-	-179	-0-	10	1	471	2	N	-0-	-0-
07	837 N	621	-0-	-216	-0-	14	1	607	2	N	-0-	-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	609	2	N	-0-	-0-
09	0	614	-0-	614	614	15	1	599	2	N	-0-	-0-
10	1152 N	538	-0-	-614	-0-	12	1	526	2	N	-0-	-0-
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	16	1	767	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #: 2		RRCID -> 061877		COMPL. DATE 12/11/1974		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #: 6		RRCID -> 061878		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A				
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	4	1	176	2	N	-0-	-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	2	N	-0-	-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	2	N	-0-	-0-
09	0	243	-0-	243	243	6	1	237	2	N	-0-	-0-
10	689 N	446	-0-	-243	-0-	10	1	436	2	N	-0-	-0-
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	9	1	439	2	N	-0-	-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 062001		COMPL. DATE 09/06/1974		TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A				
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-	-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	N	-0-	-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	N	-0-	-0-
09	0	161	-0-	161	161	4	1	157	2	N	-0-	-0-
10	325 N	164	-0-	-161	-0-	4	1	160	2	N	-0-	-0-
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	2	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	069914	COMPL. DATE	01/30/1977	TOTAL DEPTH	7013	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
06	270 N	255	-0-	-15	-0-		5	1	250	2	N	-0-			-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-		6	1	268	2	N	-0-			-0-
08	279 N	240	-0-	-39	-0-		5	1	235	2	N	-0-			-0-
09	0	226	-0-	226	226		5	1	221	2	N	-0-			-0-
10	534 N	308	-0-	-226	-0-		7	1	301	2	N	-0-			-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-		6	1	301	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	070395	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	6947	PERF. N/A				
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-		8	1	387	2	N	-0-			36
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-		9	1	398	2	N	-0-			36
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-		9	1	394	2	N	-0-			36
09	0	397	-0-	397	397		10	1	387	2	N	-0-			36
10	792 N	395	-0-	-397	-0-		9	1	386	2	N	-0-			36
*11	416 N	416	-0-	-0-	-0-		9	1	407	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25		WELL #:		1	RRCID ->	073754	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A				
06	309 X	309	-0-	-0-	-0-		6	1	303	2	Y	-0-			10
07	318 X	318	-0-	-0-	-0-		7	1	311	2	Y	-0-			10
08	310 X	296	-0-	-14	-0-		6	1	290	2	Y	-0-			10
09	0	267	-0-	267	267		6	1	261	2	Y	-0-			10
10	581 X	314	-0-	-267	-0-		7	1	307	2	Y	-0-			10
11	300 X	277	-0-	-23	-0-		6	1	271	2	Y	-0-			10

MIDDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	073794	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7320	PERF. N/A				
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-		9	1	442	2	Y	-0-			13
07	498 X	498	-0-	-0-	-0-		11	1	487	2	Y	-0-			13
08	481 X	481	-0-	-0-	-0-		10	1	471	2	Y	-0-			13
09	0	136	-0-	136	136		3	1	133	2	Y	-0-			13
10	696 X	560	-0-	-136	-0-		12	1	548	2	Y	-0-			13
*11	490 X	490	-0-	-0-	-0-		10	1	480	2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16-		WELL #:		1	RRCID ->	074113	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	7225	PERF. N/A				
06	60 X	9	-0-	-51	-0-		9	2			Y	-0-			9
07	62 X	15	-0-	-47	-0-		15	2			Y	-0-			9
08	62 X	11	-0-	-51	-0-		11	2			Y	-0-			9
09	0	6	-0-	6	6		6	2			Y	-0-			9
10	32 X	26	-0-	-6	-0-		1	1	25	2	Y	-0-			9
*11	142 X	142	-0-	-0-	-0-		3	1	139	2	Y	-0-			9

MIDDLETON "6"		WELL #:			RRCID ->	076578	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2019

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON -16-		WELL #:		2	RRCID ->	076599	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	281 X	281	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	275	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
07	331 X	331	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
08	272 X	272	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	266	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
09	0	262	-0-	262	262	262	6	1	256	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
10	T. A.	305	-0-	305	567	567	7	1	298	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
11	T. A.	294	-0-	294	861	861	6	1	288	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10

MIDDLETON -25-		WELL #:		2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A				
06	30 X	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
07	31 X	25	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
08	31 X	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
09	30 X	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
10	0	19	-0-	19	19	19	19	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
11	0	16	-0-	16	35	35	16	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10

MIDDLETON -3-		WELL #:		1	RRCID ->	077494	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A				
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	147	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14
10	0	182	-0-	182	182	182	4	1	178	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14
11	0	264	-0-	264	446	446	6	1	258	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A				
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	418	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	-0-	9	1	373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	419	-0-	419	419	419	9	1	410	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	438	-0-	438	857	857	9	1	429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON '3'		WELL #:		2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A				
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	839	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	860	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	651 N	599	-0-	-52	-0-	-0-	13	1	586	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	810 N	713	-0-	-97	-0-	-0-	17	1	696	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	826	-0-	826	826	826	18	1	808	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	800	-0-	800	1626	1626	17	1	783	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON		WELL #:		2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	6938 - 7069				
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	732	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	11
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	712	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	11
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	720	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	11
09	750 N	646	-0-	-104	-0-	-0-	16	1	630	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	11
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	713	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	11
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	-0-	15	1	682	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	11

MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	6775 - 6894				
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1127	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1149	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1107	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
09	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	-0-	26	1	1062	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
10	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	-0-	26	1	1136	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
11	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	-0-	23	1	1064	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6695 - 6830			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	300 N	193	-0-	-107	-0-		4	1	189	2	Y	-0-			1
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-		8	1	361	2	Y	-0-			1
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-		7	1	305	2	Y	-0-			1
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-		7	1	276	2	Y	-0-			1
10	0	176	-0-	176	176		4	1	172	2	Y	-0-			1
11	0	252	-0-	252	428		5	1	247	2	Y	-0-			1

MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6782 - 6846			
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-		14	1	681	2	Y	-0-			3
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-		14	1	615	2	Y	-0-			3
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-		15	1	675	2	Y	-0-			3
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-		16	1	646	2	Y	-0-			3
10	0	724	-0-	724	724		16	1	708	2	Y	-0-			3
11	0	691	-0-	691	1415		15	1	676	2	Y	-0-			3

MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6563 - 6671			
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-		11	1	538	2	Y	-0-			3
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-		12	1	545	2	Y	-0-			3
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-		12	1	540	2	Y	-0-			3
09	0	512	-0-	512	512		12	1	500	2	Y	-0-			3
10	0	603	-0-	603	1115		13	1	590	2	Y	-0-			3
*11	1588 N	473	-0-	-1115	-0-		10	1	463	2	Y	-0-			3

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690 - 6799			
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-		13	1	642	2	N	-0-			98
07	682 N	650	-0-	-32	-0-		14	1	636	2	N	-0-			98
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-		14	1	637	2	N	-0-			98
09	0	623	-0-	623	623		15	1	608	2	N	-0-			98
10	0	647	-0-	647	1270		14	1	633	2	N	-0-			98
*11	1891 N	621	-0-	-1270	-0-		13	1	608	2	N	-0-			98

MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770			
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-		7	1	337	2	Y	-0-			1
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-		8	1	348	2	Y	-0-			1
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-		8	1	350	2	Y	-0-			1
09	0	362	-0-	362	362		9	1	353	2	Y	-0-			1
10	0	384	-0-	384	746		8	1	376	2	Y	-0-			1
*11	1119 N	373	-0-	-746	-0-		8	1	365	2	Y	-0-			1

MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772			
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-		18	1	888	2	Y	-0-			15
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		27	1	1210	2	Y	-0-			15
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-		21	1	944	2	Y	-0-			15
09	0	821	-0-	821	821		20	1	801	2	Y	-0-			15
10	0	863	-0-	863	1684		19	1	844	2	Y	-0-			15
*11	2493 N	809	-0-	-1684	-0-		17	1	792	2	Y	-0-			15

MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740			
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-		16	1	809	2	Y	-0-			3
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-		17	1	769	2	Y	-0-			3
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-		18	1	795	2	Y	-0-			3
09	0	779	-0-	779	779		19	1	760	2	Y	-0-			3
10	0	837	-0-	837	1616		18	1	819	2	Y	-0-			3
*11	2407 N	791	-0-	-1616	-0-		17	1	774	2	Y	-0-			3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON		WELL #:		1801	RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7071 - 7179	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2022 - WELL PLUGGED 2/3/2022													

MIDDLETON		WELL #:		2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6814 - 6942	
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	377	2	Y	-0-	17
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	8	1	372	2	Y	-0-	17
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	2	Y	-0-	17
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	9	1	365	2	Y	-0-	17
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	558	2	Y	-0-	17
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	7	1	337	2	Y	-0-	17

MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #:		6	RRCID ->	093416	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6712 - 6820	
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	11	1	520	2	N	-0-	-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	N	-0-	-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	12	1	524	2	N	-0-	-0-
09	0		501	-0-	501	-0-	12	1	489	2	N	-0-	-0-
10	0		561	-0-	561	1062	12	1	549	2	N	-0-	-0-
*11	1611	N	549	-0-	-1062	-0-	12	1	537	2	N	-0-	-0-

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		7	RRCID ->	144319	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6688 - 6708
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-	-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-	-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-	-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-	-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-	-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-	-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	146423	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6532 - 6654
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-	-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-	-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-	-0-
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-	-0-

MIDDLETON TR. 26		WELL #:		3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6718 - 6836	
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	12	1	568	2	N	-0-	143
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	15	1	661	2	N	-0-	143
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	14	1	625	2	N	-0-	143
09	570	N	495	-0-	-75	-0-	12	1	483	2	N	-0-	143
10	0		701	-0-	701	-0-	15	1	686	2	N	-0-	143
*11	1323	N	622	-0-	-701	-0-	13	1	609	2	N	-0-	143

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #:		F 4	RRCID ->	199392	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7075 - 7100				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-			12	1	588	2	N	-0-			-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-			14	1	633	2	N	-0-			-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-			13	1	579	2	N	-0-			-0-
09	600 N	560	-0-	-40	-0-			13	1	547	2	N	-0-			-0-
10	0	641	-0-	641	641			14	1	627	2	N	-0-			-0-
*11	1272 N	631	-0-	-641	-0-			13	1	618	2	N	-0-			-0-

MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	205422	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6568 - 6746				
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-			284	2		N	-0-				-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-			316	2		N	-0-				-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-			377	2		N	-0-				-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-			377	2		N	-0-				-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-			279	2		N	-0-				-0-
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-			321	2		N	-0-				-0-

MEADOR, BEASLEY "B"		WELL #:		10	RRCID ->	205753	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6550 - 6704				
06	60 N	49	-0-	-11	-0-			49	2		N	-0-				-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-			59	2		N	-0-				-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-			56	2		N	-0-				-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-			56	2		N	-0-				-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-			12	2		N	-0-				-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-			10	2		N	-0-				-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #:		7	RRCID ->	214718	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6917 - 6941				
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-			16	1	799	2	N	-0-			15
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-			19	1	856	2	N	-0-			15
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-			19	1	838	2	N	-0-			15
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-			20	1	826	2	N	-0-			15
10	0	873	-0-	873	873			19	1	854	2	N	-0-			15
*11	1762 N	889	-0-	-873	-0-			19	1	870	2	N	-0-			15

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	226026	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6522 - 6640				
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-			563	2		N	-0-				-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-			650	2		N	-0-				-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-			727	2		N	-0-				-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-			727	2		N	-0-				-0-
10	589 N	565	-0-	-24	-0-			565	2		N	-0-				-0-
11	570 N	407	-0-	-163	-0-			407	2		N	-0-				-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	226102	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6618 - 6718				
06	990 N	951	-0-	-39	-0-			951	2		N	-0-				-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-			1124	2		N	-0-				-0-
08	1023 N	650	-0-	-373	-0-			650	2		N	-0-				-0-
09	960 N	650	-0-	-310	-0-			650	2		N	-0-				-0-
10	1023 N	973	-0-	-50	-0-			973	2		N	-0-				-0-
*11	913 N	913	-0-	-0-	-0-			913	2		N	-0-				-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	233235	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6528 - 6638				
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-			15	1	735	2	N	-0-			19
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-			15	1	664	2	N	-0-			19
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-			14	1	629	2	N	-0-			19
09	750 N	417	-0-	-333	-0-			10	1	407	2	N	-0-			19
10	0	479	-0-	479	479			11	1	468	2	N	-0-			19
*11	1202 N	723	-0-	-479	-0-			15	1	708	2	N	-0-			19

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000									
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2801	RRCID ->	233639	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6598 - 6704	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	25	1	1217	2	N	-0-	38
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	29	1	1283	2	N	-0-	38
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	31	1	1395	2	N	-0-	38
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	36	1	1479	2	N	-0-	38
10	0	1656	-0-	1656	1656	37	1	1619	2	N	-0-	38
*11	2892 N	1236	-0-	-1656	-0-	26	1	1210	2	N	-0-	38

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2701	RRCID ->	260748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6598 - 6692	
06	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	25	1	1236	2	N	-0-	109
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	35	1	1545	2	N	-0-	109
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	34	1	1531	2	N	-0-	109
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	45	1	1808	2	N	-0-	109
10	0	1495	-0-	1495	1495	33	1	1462	2	N	-0-	109
*11	3000 N	1629	-0-	-1371	124	34	1	1595	2	N	-0-	109

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:	4	RRCID ->	260749	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6652 - 6742	
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	27	1	1335	2	N	-0-	59
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	35	1	1546	2	N	-0-	59
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	35	1	1566	2	N	-0-	59
09	1140 N	848	-0-	-292	-0-	20	1	828	2	N	-0-	59
10	0	1745	-0-	1745	1745	39	1	1706	2	N	-0-	59
*11	3000 N	2015	-0-	-985	760	42	1	1973	2	N	-0-	59

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:	5	RRCID ->	260829	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6621 - 6731	
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	49	1	2380	2	N	-0-	20
07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	51	1	2274	2	N	-0-	20
08	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	51	1	2305	2	N	-0-	20
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	34	1	1381	2	N	-0-	20
10	0	2097	-0-	2097	2097	46	1	2051	2	N	-0-	20
*11	3000 N	1881	-0-	-1119	978	39	1	1818	2	N	22	42

UVALLE STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	260904	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	8906 - 11026	
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	112
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	112
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	112
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	112
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
*11	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	112

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	3001	RRCID ->	270189	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6600 - 7020	
06	900 N	849	-0-	-51	-0-	17	1	832	2	N	-0-	14
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	22	1	958	2	N	-0-	14
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	22	1	982	2	N	-0-	14
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	23	1	929	2	N	-0-	14
10	0	929	-0-	929	929	21	1	908	2	N	-0-	14
*11	1756 N	827	-0-	-929	-0-	17	1	810	2	N	-0-	14

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PRIME OPERATING COMPANY				677770								
BARREDA, MARIA		WELL #:		1 A	RRCID -> 057490	COMPL. DATE 09/20/1972	TOTAL DEPTH 6825	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2022												

SAUNDERS, J.R.		WELL #:		1	RRCID -> 057560	COMPL. DATE 04/04/1973	TOTAL DEPTH 6810	PERF. N/A				
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1110	-0-	-223	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
08	1147 N	807	-0-	-340	-0-	807 2		N	-0-			-0-
09	0	626	-0-	626	626	626 2		N	-0-			-0-
10	0	694	-0-	694	1320	694 2		N	-0-			-0-
11	0	665	-0-	665	1985	665 2		N	-0-			-0-

SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #:		2	RRCID -> 068382	COMPL. DATE 08/24/1976	TOTAL DEPTH 6612	PERF. N/A				
06	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
08	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945 2		N	-0-			-0-
09	0	829	-0-	829	829	829 2		N	-0-			-0-
10	0	945	-0-	945	1774	945 2		N	-0-			-0-
11	0	798	-0-	798	2572	798 2		N	-0-			-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		4	RRCID -> 107243	COMPL. DATE 08/04/1983	TOTAL DEPTH 6946	PERF. 6723 - 6842				
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	104 2		N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
09	0	171	-0-	171	171	171 2		N	-0-			-0-
10	0	125	-0-	125	296	125 2		N	-0-			-0-
11	0	66	-0-	66	362	66 2		N	-0-			-0-

PALAFOX "A"		WELL #:		2	RRCID -> 111309	COMPL. DATE 05/23/1984	TOTAL DEPTH 6845	PERF. 5559 - 6714				
06	150 N	80	-0-	-70	-0-	80 2		N	-0-			-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
10	0	102	-0-	102	102	102 2		N	-0-			-0-
11	0	151	-0-	151	253	151 2		N	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		1B	RRCID -> 138965	COMPL. DATE 06/24/1991	TOTAL DEPTH 6812	PERF. 6519 - 6704				
06	480 N	318	-0-	-162	-0-	318 2		N	-0-			-0-
07	558 N	374	-0-	-184	-0-	374 2		N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
09	0	346	-0-	346	346	346 2		N	-0-			-0-
10	0	346	-0-	346	692	346 2		N	-0-			-0-
11	0	319	-0-	319	1011	319 2		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915										
FASKEN				WELL #:	2	RRCID ->	212450	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6532 - 6716		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3			N	-0-			-0-
09	0	207	-0-	207	435	207	3			N	-0-			-0-
10	0	207	-0-	207	642	207	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-

FASKEN				WELL #:	1	RRCID ->	212452	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6563 - 6753		
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3			N	-0-			-0-
09	0	177	-0-	177	372	177	3			N	-0-			-0-
10	0	177	-0-	177	549	177	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	549					N	NO RPT			-0-

FASKEN				WELL #:	3	RRCID ->	214161	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6422 - 6598		
06	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
08	0	130	-0-	130	130	130	3			N	-0-			-0-
09	0	118	-0-	118	248	118	3			N	-0-			-0-
10	0	118	-0-	118	366	118	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	366					N	NO RPT			-0-

FASKEN				WELL #:	4	RRCID ->	214771	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6106 - 6514		
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3			N	-0-			-0-
09	0	177	-0-	177	372	177	3			N	-0-			-0-
10	0	177	-0-	177	549	177	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	549					N	NO RPT			-0-

FASKEN				WELL #:	10	RRCID ->	214775	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6490 - 6674		
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3			N	-0-			-0-
09	0	207	-0-	207	435	207	3			N	-0-			-0-
10	0	207	-0-	207	642	207	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-

FASKEN				WELL #:	5	RRCID ->	215045	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6296 - 6550		
06	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3			N	-0-			-0-
09	0	207	-0-	207	435	207	3			N	-0-			-0-
10	0	207	-0-	207	642	207	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-

FASKEN B				WELL #:	6	RRCID ->	215053	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 5850 - 6474		
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3			N	-0-			-0-
09	0	177	-0-	177	372	177	3			N	-0-			-0-
10	0	177	-0-	177	549	177	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	549					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
FASKEN B				WELL #:	9	RRCID ->	215098	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	5890 - 6312
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
08	0	260	-0-	260	260	260	3		N	-0-			-0-
09	0	236	-0-	236	496	236	3		N	-0-			-0-
10	0	237	-0-	237	733	237	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	733				N	NO RPT			-0-

FASKEN				WELL #:	7	RRCID ->	215193	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6356 - 6635
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3		N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3		N	-0-			-0-
09	0	207	-0-	207	435	207	3		N	-0-			-0-
10	0	207	-0-	207	642	207	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	642				N	NO RPT			-0-

FASKEN B				WELL #:	19	RRCID ->	215215	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6364 - 6616
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
08	0	260	-0-	260	260	260	3		N	-0-			-0-
09	0	236	-0-	236	496	236	3		N	-0-			-0-
10	0	237	-0-	237	733	237	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	733				N	NO RPT			-0-

FASKEN B				WELL #:	15	RRCID ->	215216	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6059 - 6217
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3		N	-0-			-0-
09	0	207	-0-	207	435	207	3		N	-0-			-0-
10	0	207	-0-	207	642	207	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	642				N	NO RPT			-0-

FASKEN B				WELL #:	17	RRCID ->	215217	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6140 - 6296
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3		N	-0-			-0-
09	0	207	-0-	207	435	207	3		N	-0-			-0-
10	0	207	-0-	207	642	207	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	642				N	NO RPT			-0-

FASKEN B				WELL #:	14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6198 - 6287
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
08	0	260	-0-	260	260	260	3		N	-0-			-0-
09	0	236	-0-	236	496	236	3		N	-0-			-0-
10	0	237	-0-	237	733	237	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	733				N	NO RPT			-0-

FASKEN				WELL #:	11	RRCID ->	215223	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6315 - 6587
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	3		N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3		N	-0-			-0-
09	0	207	-0-	207	435	207	3		N	-0-			-0-
10	0	207	-0-	207	642	207	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	642				N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
FASKEN B		WELL #:		13	RRCID ->	215241	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6288 -	6382	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3		N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3		N	-0-			-0-
09	0	207	-0-	207	435	207	3		N	-0-			-0-
10	0	207	-0-	207	642	207	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	642				N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #:		12	RRCID ->	216707	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6393 -	6462	
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	3		N	-0-		-0-	
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-	
08	0	228	-0-	228	228	228	3		N	-0-		-0-	
09	0	207	-0-	207	435	207	3		N	-0-		-0-	
10	0	207	-0-	207	642	207	3		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	642				N	NO RPT		-0-	

FASKEN B		WELL #:		21	RRCID ->	217386	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6238 -	6396	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-	
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-	
08	0	195	-0-	195	195	195	3		N	-0-		-0-	
09	0	177	-0-	177	372	177	3		N	-0-		-0-	
10	0	177	-0-	177	549	177	3		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	549				N	NO RPT		-0-	

FASKEN B		WELL #:		27	RRCID ->	217394	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6274 -	6346	
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-	
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-	
08	0	195	-0-	195	195	195	3		N	-0-		-0-	
09	0	177	-0-	177	372	177	3		N	-0-		-0-	
10	0	177	-0-	177	549	177	3		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	549				N	NO RPT		-0-	

FASKEN, S.		WELL #:		26	RRCID ->	217426	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6640 -	6716	
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-	
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-	
08	0	228	-0-	228	228	228	3		N	-0-		-0-	
09	0	207	-0-	207	435	207	3		N	-0-		-0-	
10	0	207	-0-	207	642	207	3		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	642				N	NO RPT		-0-	

FASKEN		WELL #:		18	RRCID ->	219770	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 6420 -	6516	
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3		N	-0-		-0-	
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-	
08	0	195	-0-	195	195	195	3		N	-0-		-0-	
09	0	177	-0-	177	372	177	3		N	-0-		-0-	
10	0	177	-0-	177	549	177	3		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	549				N	NO RPT		-0-	

FASKEN B		WELL #:		16	RRCID ->	220017	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6723	PERF. 6258 -	6332	
06	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	3		N	-0-		-0-	
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-	
08	0	228	-0-	228	228	228	3		N	-0-		-0-	
09	0	207	-0-	207	435	207	3		N	-0-		-0-	
10	0	207	-0-	207	642	207	3		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	642				N	NO RPT		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
FASKEN		WELL #:		31		RRCID -> 222382		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3			N	-0-					-0-
09	0	177	-0-	177	372	177	3			N	-0-					-0-
10	0	177	-0-	177	549	177	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	549					N	NO RPT					-0-

FASKEN B		WELL #:		23		RRCID -> 222392		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938						
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3			N	-0-					-0-
09	0	177	-0-	177	372	177	3			N	-0-					-0-
10	0	177	-0-	177	549	177	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	549					N	NO RPT					-0-

FASKEN B		WELL #:		22		RRCID -> 222430		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201						
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3			N	-0-					-0-
09	0	177	-0-	177	372	177	3			N	-0-					-0-
10	0	177	-0-	177	549	177	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	549					N	NO RPT					-0-

FASKEN B		WELL #:		24		RRCID -> 222959		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606						
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3			N	-0-					-0-
09	0	207	-0-	207	435	207	3			N	-0-					-0-
10	0	207	-0-	207	642	207	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-

FASKEN B		WELL #:		25		RRCID -> 223060		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606						
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3			N	-0-					-0-
09	0	207	-0-	207	435	207	3			N	-0-					-0-
10	0	207	-0-	207	642	207	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-

FASKEN		WELL #:		29		RRCID -> 223066		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438						
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3			N	-0-					-0-
09	0	207	-0-	207	435	207	3			N	-0-					-0-
10	0	207	-0-	207	642	207	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-

FASKEN B		WELL #:		28		RRCID -> 223067		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180						
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3			N	-0-					-0-
09	0	177	-0-	177	372	177	3			N	-0-					-0-
10	0	177	-0-	177	549	177	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	549					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
FASKEN		WELL #:		32	RRCID ->	223089	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6418 - 6680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		237 N	237	-0-	-0-	237 3		N	-0-		-0-
07		300 N	300	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
08		0	228	-0-	228	228 3		N	-0-		-0-
09		0	207	-0-	207	435 3		N	-0-		-0-
10		0	207	-0-	207	642 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	642		N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6412 - 6586
06		238 N	238	-0-	-0-	238 3		N	-0-		-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
08		0	195	-0-	195	195 3		N	-0-		-0-
09		0	177	-0-	177	372 3		N	-0-		-0-
10		0	177	-0-	177	549 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	549		N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6528 - 6700
06		238 N	238	-0-	-0-	238 3		N	-0-		-0-
07		300 N	300	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
08		0	228	-0-	228	228 3		N	-0-		-0-
09		0	207	-0-	207	435 3		N	-0-		-0-
10		0	207	-0-	207	642 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	642		N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6512 - 6684
06		204 N	204	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
08		0	195	-0-	195	195 3		N	-0-		-0-
09		0	177	-0-	177	372 3		N	-0-		-0-
10		0	177	-0-	177	549 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	549		N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF. 6376 - 6526
06		238 N	238	-0-	-0-	238 3		N	-0-		-0-
07		300 N	300	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
08		0	228	-0-	228	228 3		N	-0-		-0-
09		0	207	-0-	207	435 3		N	-0-		-0-
10		0	207	-0-	207	642 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	642		N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)				52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291							
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		9	RRCID ->	259324	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2804 - 3605
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	043993	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	2513	-	2780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	49	1	342	3	N	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	316	3	N	-0-			-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	35	1	394	3	N	-0-			-0-
09	0	426	-0-	426	426	23	1	403	3	N	-0-			-0-
10	0	526	-0-	526	952	27	1	499	3	N	-0-			-0-
11	0	343	-0-	343	1295	9	1	334	3	N	-0-			-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	043995	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	2688	-	2781
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-			-0-
09	0	92	-0-	92	92	1	1	91	3	N	-0-			-0-
10	0	200	-0-	200	292	200	3			N	-0-			-0-
11	0	263	-0-	263	555	263	3			N	-0-			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	045631	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2690	-	2734
06	750 N	648	-0-	-102	-0-	80	1	568	3	N	-0-			-0-
07	744 N	612	-0-	-132	-0-	66	1	546	3	N	-0-			-0-
08	558 N	512	-0-	-46	-0-	42	1	470	3	N	-0-			-0-
09	0	466	-0-	466	466	25	1	441	3	N	-0-			-0-
10	0	563	-0-	563	1029	29	1	534	3	N	-0-			-0-
11	0	414	-0-	414	1443	11	1	403	3	N	-0-			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	054199	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2954	-	2960
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	N	-0-			-0-
09	0	197	-0-	197	197	11	1	186	3	N	-0-			-0-
10	0	212	-0-	212	409	11	1	201	3	N	-0-			-0-
11	0	194	-0-	194	603	5	1	189	3	N	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	091696	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	2533	-	2962
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	091697	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2514	-	2702
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)			//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978								
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292			WELL #:		3 C	RRCID ->	182705	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 2872 - 2878	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

W. V. BOOTH ET AL			WELL #:		12	RRCID ->	197792	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2838 - 2841	

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

BOOTH, W. V. ET AL 2292			WELL #:		7	RRCID ->	254643	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 2806 - 2816	

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

LAS TIENDAS (WILCOX 2600)					52211 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978								
SAUNDERS 106			WELL #:		3	RRCID ->	181385	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 2581 - 2585	

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

LAS TIENDAS (WILCOX 2800)					52211 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978								
DIRKS BOOTH			WELL #:		1	RRCID ->	256646	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	6807	PERF. 2817 - 2827	

06		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	292	1	1254	3	Y	-0-	-0-
07		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	318	1	1343	3	Y	-0-	-0-
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	293	1	1212	3	Y	-0-	-0-
09		0	1957	-0-	1957	1957	480	1	1477	3	Y	-0-	-0-
10		0	1885	-0-	1885	3842	443	1	1442	3	Y	-0-	-0-
11		0	1691	-0-	1691	5533	413	1	1278	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)					52215 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978								
BOOTH, W. V.			WELL #:		B 1	RRCID ->	075410	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	9803	PERF. 9596 - 9785	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	2		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	23	-0-	23	97	23	2		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	654	255	-0-	-399	-0-	33 1	222 3	N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12 1	103 3	N	-0-			-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29 1	243 3	N	-0-			-0-
09	0	361	-0-	361	361	50 1	311 3	N	-0-			-0-
10	0	269	-0-	269	630	31 1	238 3	N	-0-			-0-
11	0	308	-0-	308	938	35 1	273 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

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

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

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

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3240 X	2628	-0-	-612	-0-	321 1	2306 3	Y	1			120
07	3007 X	2794	-0-	-213	-0-	333 1	2455 3	Y	5			125
08	4278 X	2765	-0-	-1513	-0-	334 1	2420 3	Y	10			135
09	0	2401	-0-	2401	2401	375 1	1989 3	Y	34	130 1		39
10	0	2469	-0-	2469	4870	352 1	2113 3	Y	4			43
11	0	2190	-0-	2190	7060	328 1	1858 3	Y	4			47

LEONOR (FRIO S-5) //CONT.// 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748													
ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	M		* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	
			(-)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
06	2640 N	2220	-0-	-420	-0-	271 1	1948 3		Y	1			42
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	316 1	2330 3		Y	4			46
08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	318 1	2308 3		Y	9			55
09	2220 N	1718	-0-	-502	-0-	268 1	1417 3		Y	30	65 1		20
10	0	1867	-0-	1867	1867	266 1	1598 3		Y	3			23
11	0	2369	-0-	2369	4236	354 1	2009 3		Y	5			28

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456													
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	80 1	749 2		N	1			22
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	39 1	446 2		N	-0-			22
08	496 N	368	-0-	-128	-0-	44 1	322 2		N	2			24
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	62 1	453 2		N	3	15 1		12
10	0	450	-0-	450	450	55 1	394 2		N	1			13
11	0	588	-0-	588	1038	50 1	534 2		N	4			17

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
ENCINA RESOURCES, LLC 251741													
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427													
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11 1	89 2		N	-0-			19
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	32 1	195 2		N	-0-			19
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

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

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430

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

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	0	32	-0-	32	32	7	1	25	3	N		53

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

06	1350 N	1155	-0-	-195	-0-	240	1	904	3	N	10	195
						11	9					
07	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	251	1	902	3	N	4	199
						4	9					
08	1333 N	1155	-0-	-178	-0-	249	1	894	3	N	11	30
						12	9				180	1
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	334	1	1111	3	N	8	38
						9	9					
10	0	1374	-0-	1374	1374	293	1	1075	3	N	5	43
						6	9					
11	0	1110	-0-	1110	2484	238	1	853	3	N	17	60
						19	9					

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

06	330 N	134	-0-	-196	-0-	28	1	106	3	Y	-0-	44
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	52	1	187	3	Y	-0-	44
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	33	1	120	3	Y	-0-	32
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	37	1	123	3	Y	-0-	32
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	25	1	93	3	Y	-0-	32
11	0	74	-0-	74	74	16	1	58	3	Y	-0-	32

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	41	1	155	3	N	-0-			57
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	43	1	156	3	N	-0-			57
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	51	1	185	3	N	-0-			57
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	41	1	136	3	N	-0-			57
10	0	104	-0-	104	104	22	1	82	3	N	-0-			57
11	0	74	-0-	74	178	16	1	58	3	N	-0-			57

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

06	14B2 EXT	29	-0-	29	576	6	1	23	3	N	-0-			27
07	590 X	14	-0-	-576	-0-	3	1	11	3	N	-0-			27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

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

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1110 N	935	-0-	-175	-0-	194	1	732	3	Y	8			41
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	182	1	656	3	Y	1			42
08	899 N	723	-0-	-176	-0-	157	1	563	3	Y	3			45
09	930 N	17	-0-	-913	-0-	4	1	13	3	Y	-0-			45
10	0	1179	-0-	1179	1179	252	1	923	3	Y	4			49
11	0	1172	-0-	1172	2351	254	1	912	3	Y	5			54

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

06	1080 N	837	-0-	-243	-0-	171	1	645	3	N	19			184
07	1054 N	785	-0-	-269	-0-	171	1	613	3	N	1	139	1	46
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	184	1	659	3	N	3			49
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	206	1	687	3	N	-0-			49
10	0	667	-0-	667	667	143	1	523	3	N	1			50
11	0	497	-0-	497	1164	108	1	389	3	N	-0-			50

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.// 53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178										
LIBRE		WELL #: 13		RRCID -> 212273		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10448 - 10481		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2160 X	1286	-0-	-874	-0-	269	1	1015	3	N	2	50
07	2232 X	1145	-0-	-1087	-0-	249	1	896	3	N	-0-	50
08	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	259	1	930	3	N	-0-	50
09	1290 N	983	-0-	-307	-0-	227	1	756	3	N	-0-	50
10	0	1246	-0-	1246	1246	267	1	979	3	N	-0-	50
11	0	867	-0-	867	2113	189	1	678	3	N	-0-	50

LIBRE		WELL #: 15		RRCID -> 212459		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10422 - 10448		
06	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	267	1	1007	3	N	-0-	60
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	249	1	893	3	N	-0-	60
08	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	271	1	974	3	N	-0-	60
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	333	1	1109	3	N	-0-	60
10	0	1291	-0-	1291	1291	277	1	1014	3	N	-0-	60
11	0	1030	-0-	1030	2321	223	1	799	3	N	7	67

LIBRE		WELL #: 18		RRCID -> 213312		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10373 - 10387		
06	3000 N	4096	-0-	1096	1694	856	1	3227	3	N	12	137
07	3100 N	4130	-0-	1030	2724	898	1	3226	3	N	5	142
08	4584 X	1860	-0-	-2724	-0-	403	1	1448	3	N	8	150
09	2520 X	31	-0-	-2489	-0-	2	1	7	3	N	20	170
10	0	2531	-0-	2531	2531	541	1	1986	3	N	4	174
11	0	2410	-0-	2410	4941	524	1	1880	3	N	5	179

LIBRE		WELL #: 19		RRCID -> 213690		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10718		PERF.10506 - 10525		
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	140	1	529	3	N	7	164
07	837 N	721	-0-	-116	-0-	157	1	564	3	N	-0-	164
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	196	1	704	3	N	1	165
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	205	1	682	3	N	2	167
10	0	839	-0-	839	839	179	1	657	3	N	3	170
11	0	601	-0-	601	1440	131	1	470	3	N	-0-	170

LIBRE EAST		WELL #: 1		RRCID -> 214704		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10520 - 10544		
06	1260 N	845	-0-	-415	-0-	177	1	668	3	N	-0-	124
07	1116 N	758	-0-	-358	-0-	163	1	586	3	N	8	132
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	237	1	850	3	N	32	164
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	265	1	883	3	N	8	172
10	0	1155	-0-	1155	1155	247	1	905	3	N	3	175
11	0	1091	-0-	1091	2246	237	1	852	3	N	2	177

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	439	-0-	-461	-0-	92	1	347	3	N	-0-			38
07	899 N	208	-0-	-691	-0-	45	1	161	3	N	2			40
08	682 N	123	-0-	-559	-0-	27	1	96	3	N	-0-			40
09	450 N	76	-0-	-374	-0-	18	1	58	3	N	-0-			40
10	0	9	-0-	9	9	2	1	7	3	N	-0-			40
11	0	7	-0-	7	16	2	1	5	3	N	-0-			40

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442														
06	1830 N	1274	-0-	-556	-0-	267	1	1007	3	N	-0-			82
07	1457 N	1253	-0-	-204	-0-	267	1	960	3	N	24	41	1	65
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	366	1	1312	3	N	13			78
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	404	1	1345	3	N	11			89
10	0	1748	-0-	1748	1748	372	1	1364	3	N	11			100
11	0	1327	-0-	1327	3075	289	1	1036	3	N	2			102

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448														
06	1020 N	970	-0-	-50	-0-	203	1	765	3	N	2			80
07	992 N	805	-0-	-187	-0-	175	1	630	3	N	-0-			80
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	271	1	972	3	N	-0-			80
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	271	1	903	3	N	-0-			80
10	0	751	-0-	751	751	161	1	590	3	N	-0-			80
11	0	499	-0-	499	1250	109	1	390	3	N	-0-			80

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502														
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	Y	-0-			23
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	9	1	32	3	Y	-0-			23
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	3	Y	-0-			23
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	0	56	-0-	56	56	12	1	44	3	Y	-0-			23

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422														
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	Y	-0-			11
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	Y	-0-			11
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			11
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			11
10	0	3	-0-	3	3	1	1	2	3	Y	-0-			11
11	0	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-			11

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	239	-0-	-361	-0-	50	1	189	3	Y	-0-			78
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	113	1	406	3	Y	-0-			78
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	96	1	345	3	Y	-0-			78
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	116	1	386	3	Y	-0-			78
10	0	638	-0-	638	638	137	1	501	3	Y	-0-			78
11	0	509	-0-	509	1147	110	1	393	3	Y	5			83
						6	9							

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	357	1	1344	3	Y	72			193
						79	9							
07	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	362	1	1302	3	Y	10	182	1	21
						11	9							
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	421	1	1511	3	Y	19			40
						21	9							
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	485	1	1616	3	Y	13			53
						14	9							
10	0	1735	-0-	1735	1735	358	1	1314	3	Y	57			110
						63	9							
11	0	2087	-0-	2087	3822	448	1	1609	3	Y	27			137
						30	9							

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	41	1	154	3	Y	-0-			5
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			5
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	71	1	254	3	Y	-0-			5
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	46	1	154	3	Y	-0-			5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	3	N	-0-			117
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	14	1	50	3	N	-0-			117
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	N	-0-			117
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	33	1	110	3	N	43			160
						47	9							
10	0	34	-0-	34	34	7	1	27	3	N	-0-			160
11	0	232	-0-	232	266	50	1	178	3	N	4			164
						4	9							

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

06	330 N	113	-0-	-217	-0-	21	1	81	3	N	10			78
						11	9							
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	54	1	195	3	N	2			80
						2	9							
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	69	1	247	3	N	4			84
						4	9							
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	50	1	168	3	N	1			85
						1	9							
10	0	130	-0-	130	130	28	1	102	3	N	-0-			85
11	0	335	-0-	335	465	73	1	262	3	N	-0-			85

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	18 1	68 3	Y	-0-		20
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	17 1	61 3	Y	-0-		20
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	36 1	131 3	Y	-0-		20
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	14 1	46 3	Y	-0-		20
10	0	28	-0-	28	28	6 1	22 3	Y	-0-		20
11	0	20	-0-	20	48	4 1	15 3	Y	1		21
						1 9					

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

06	2730 X	1609	-0-	-1121	-0-	334 1	1257 3	Y	16		140
						18 9					
07	2821 X	1640	-0-	-1181	-0-	354 1	1272 3	Y	13		153
						14 9					
08	2821 X	2212	-0-	-609	-0-	477 1	1714 3	Y	19	172 1	-0-
						21 9					
09	2340 X	1800	-0-	-540	-0-	416 1	1384 3	Y	-0-		-0-
10	0	2032	-0-	2032	2032	435 1	1597 3	Y	-0-		-0-
11	0	2829	-0-	2829	4861	617 1	2212 3	Y	-0-		-0-

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

06	1020 N	786	-0-	-234	-0-	161 1	606 3	Y	17		55
						19 9					
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	169 1	606 3	Y	2		57
						2 9					
08	651 N	604	-0-	-47	-0-	131 1	470 3	Y	3		60
						3 9					
09	780 N	743	-0-	-37	-0-	171 1	569 3	Y	3		63
						3 9					
10	0	656	-0-	656	656	140 1	513 3	Y	3	53 1	13
						3 9					
11	0	666	-0-	666	1322	145 1	519 3	Y	2		15
						2 9					

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	15 1	57 3	Y	-0-		4
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11 1	38 3	Y	-0-		4
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	2 1	8 3	Y	-0-		4
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	27 1	91 3	Y	-0-		4
10	0	79	-0-	79	79	17 1	62 3	Y	-0-		4
11	0	60	-0-	60	139	13 1	47 3	Y	-0-		4

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-		3
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		3
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	23 1	83 3	Y	1		4
						1 9					
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	420 N	361	-0-	-59	-0-	76	1	285	3	Y	-0-				42
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	Y	-0-				42
08	372 N	95	-0-	-277	-0-	21	1	74	3	Y	-0-				42
09	360 N	194	-0-	-166	-0-	45	1	149	3	Y	-0-				42
10	0	234	-0-	234	234	50	1	184	3	Y	-0-				42
11	0	45	-0-	45	279	10	1	35	3	Y	-0-				42

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	3	Y	-0-				31
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	13	1	45	3	Y	3				34
						3	9								
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	11	1	41	3	Y	1				35
						1	9								
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	64	3	Y	3				38
						3	9								
10	0	13	-0-	13	13	3	1	10	3	Y	-0-				38
11	0	96	-0-	96	109	21	1	74	3	Y	1				39
						1	9								

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 3D OIL COMPANY, LLC 953807
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 3D OIL COMPANY, LLC 953807
 MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

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

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

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

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 3D OIL COMPANY, LLC 953807
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2 9	N	2	2 1		18
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			18
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-			18
10	0	249	-0-	249	257	247	2	2 9	N	2	2 1		18
11	0	19	-0-	19	276	19	2		N	-0-			18

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2 9	N	2	2 1		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	10	-0-	10	10	10	2		N	-0-			-0-
10	0	249	-0-	249	259	247	2	2 9	N	2	2 1		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	259	259			N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	0	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			7
10	DLQ G-10	177	-0-	177	178	176	2	1 9	Y	1	1 1		7
11	0	-0-	-0-	-0-	178	178			Y	-0-			7

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2 9	Y	2	2 1		5
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	0	26	-0-	26	26	26	2		Y	-0-			5
10	0	2059	-0-	2059	2085	2044	2	15 9	Y	14	14 1		5
11	0	921	-0-	921	3006	921	2		Y	-0-			5

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

06	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5296	2	33 9	Y	30	30 1		21
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	0	73	-0-	73	73	73	2		Y	-0-			21
10	0	2970	-0-	2970	3043	2948	2	22 9	Y	20	20 1		21
11	0	966	-0-	966	4009	966	2		Y	-0-			21

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652												
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		16	RRCID ->	174429	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9066 -	9086			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-				9
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-				9
09	0	1	-0-	1	1	1	1	2			Y	-0-				9
10	DLQ G-10	92	-0-	92	93	93	91	2	1	9	Y	1	1	1		9
11	0	-0-	-0-	-0-	93	93					Y	-0-				9

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		15	RRCID ->	175840	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8769 -	9352			
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2	2	1		2
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-				2
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-				2
09	0	9	-0-	9	9	9	9	2			N	-0-				2
10	0	240	-0-	240	249	249	238	2	2	9	N	2	2	1		2
11	0	81	-0-	81	330	330	81	2			N	-0-				2

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		18	RRCID ->	177871	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9311 -	9478			
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2	10	9	Y	9	9	1		12
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					Y	-0-				12
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					Y	-0-				12
09	0	33	-0-	33	33	33	33	2			Y	-0-				12
10	0	910	-0-	910	943	943	903	2	7	9	Y	6	6	1		12
11	0	439	-0-	439	1382	1382	439	2			Y	-0-				12

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		17	RRCID ->	183605	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8914 -	9600			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-				17
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-				17
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-				17
09	0	1	-0-	1	1	1	1	2			Y	-0-				17
10	DLQ G-10	468	-0-	468	469	469	465	2	3	9	Y	3	3	1		17
11	0	-0-	-0-	-0-	469	469					Y	-0-				17

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		19	RRCID ->	184068	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9253 -	9313			
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	Y	3	3	1		4
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	0	8	-0-	8	8	8	8	2			Y	-0-				4
10	0	249	-0-	249	257	257	247	2	2	9	Y	2	2	1		4
11	0	93	-0-	93	350	350	93	2			Y	-0-				4

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		21	RRCID ->	185325	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	8903 -	9394			
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	Y	4	4	1		5
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-				5
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					Y	-0-				5
09	0	15	-0-	15	15	15	15	2			Y	-0-				5
10	DLQ G-10	800	-0-	800	815	815	794	2	6	9	Y	5	5	1		5
11	0	72	-0-	72	887	887	72	2			Y	-0-				5

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		22	RRCID ->	190614	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8888 -	9002			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656									
BRUNI-SUMMERS				WELL #: 7	RRCID -> 163735	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9180	- 9230				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LILIA (WILCOX 8700)				53571 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652									
BRUNI-SUMMERS				WELL #: 13	RRCID -> 215506	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 9286	PERF. 8770	- 8806				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			5
09	0		1	-0-	1	1	1	2	N	-0-			5
10	0		48	-0-	48	49	48	2	N	-0-			5
11	0		20	-0-	20	69	20	2	N	-0-			5

LIZ (LOBO 6)				54194 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HUBBERD TRUST				WELL #: 5	RRCID -> 221759	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 9335	PERF. 8895	- 9061				
06	120	N	147	-0-	27 B	-23787	147	2	N	-0-			-0-
07	155	N	149	-0-	-6 B	-23787	149	2	N	-0-			-0-
08	155	N	140	-0-	-15 B	-23787	140	2	N	-0-			-0-
09	0		130	-0-	130 B	-23657	130	2	N	-0-			-0-
10	0		130	-0-	130 B	-23527	130	2	N	-0-			-0-
11	0		134	-0-	134 B	-23393	133	2	N	-0-	1	9	1

BRUNI MINERAL TRUST "B"				WELL #: 45	RRCID -> 262327	COMPL. DATE 05/09/2010	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8604	- 8614				
06	1140	N	1182	-0-	42 B	-50938	167	1	N	2			10
07	1178	N	1202	-0-	24 B	-50914	154	1	N	-0-			10
08	1178	N	1171	-0-	-7 B	-50914	149	1	N	-0-			10
09	1140	N	1178	-0-	38 B	-50876	150	1	N	-0-			10
*10	1178	N	1241	-0-	63 B	-50813	156	1	N	-0-			10
11	0		1152	-0-	1152 B	-49661	94	1	N	-0-			10

LIZ (8100)				54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HUBBERD				WELL #: 15-C	RRCID -> 152892	COMPL. DATE 02/07/1995	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8056	- 8082				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD				WELL #: 16	RRCID -> 155149	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 8071	- 8106				
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	N	471	2		28
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	N	396	2		28
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	N	364	3		28
09	0		380	-0-	380	380	14	1	N	366	3		28
10	0		438	-0-	438	818	16	1	N	422	3		28
11	0		324	-0-	324	1142	12	1	N	312	3		28

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD, WILLIAM "C"		WELL #:		41	RRCID ->	189398	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8214 - 8324
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	1138 2	N	-0-		9
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	1117 2	N	-0-		9
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	1174 3	N	-0-		9
09	0	918	-0-	918	918	918	35 1	883 3	N	-0-		9
10	0	1118	-0-	1118	2036	2036	42 1	1076 3	N	-0-		9
11	0	915	-0-	915	2951	2951	33 1	882 3	N	-0-		9

HUBBERD		WELL #:		7	RRCID ->	192370	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6612 - 6624
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	204088	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7026 - 7047
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #:		79	RRCID ->	214259	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8193 - 8377
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582
HUBBERD "B"		WELL #:		5	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

LIZ (8200)		//CONT.//		54194 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HUBBERD "B"		WELL #:		7	RRCID ->	211342	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8478 - 8566
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9	N	1		1
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		1
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115 2		N	-0-		1
09	0	117	-0-	117	117	117	116 2	1 9	N	1		2
10	0	112	-0-	112	229	229	112 2		N	-0-		2
11	0	104	-0-	104	333	333	102 2	2 9	N	2		4

LIZ (8200)		//CONT.//		54194 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HUBBERD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	212827	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	8624 - 8710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1709 N	1709	-0-	-0-	1707 2	2 9		N	2			37
07		1778 N	1778	-0-	-0-	1778 2			N	-0-			37
08		1827 N	1827	-0-	-0-	1827 2			N	-0-			37
09		0	1699	-0-	1699	1698 2	1 9		N	1			38
10		0	1705	-0-	1705	3404 2			N	-0-			38
11		0	1978	-0-	1978	5382 2	3 9		N	3			41

LIZ (8840)				54194 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HUBBERD TRUST		WELL #:		74	RRCID ->	215850	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	8788 - 9024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIZ (9200)				54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HUBBERD		WELL #:		2	RRCID ->	149470	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8564 - 9118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		540 N	307	-0-	-233	11 1	296 2		N	-0-			14
07		456 N	456	-0-	-0-	16 1	440 2		N	-0-			14
08		620 N	248	-0-	-372	9 1	239 3		N	-0-			14
09		300 N	259	-0-	-41	10 1	249 3		N	-0-			14
10		0	384	-0-	384	14 1	370 3		N	-0-			14
11		0	419	-0-	419	803 1	404 3		N	-0-			14

HUBBERD		WELL #:		4	RRCID ->	149895	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8643 - 9237	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1590 N	1576	-0-	-14	57 1	1519 2		N	-0-			41
07		1674 N	1631	-0-	-43	58 1	1573 2		N	-0-			41
08		1674 N	1653	-0-	-21	61 1	1592 3		N	-0-			41
09		0	1657	-0-	1657	63 1	1594 3		N	-0-			41
10		0	1684	-0-	1684	3341 1	1621 3		N	-0-			41
11		0	1588	-0-	1588	4929 1	1530 3		N	-0-			41

HUBBERD		WELL #:		3	RRCID ->	149907	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8290 - 9128	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1142 N	1142	-0-	-0-	40 1	1057 2		N	41	145 1		14
						45 9							
07		1085 N	973	-0-	-112	35 1	938 2		N	-0-			14
08		1116 N	981	-0-	-135	36 1	945 3		N	-0-			14
09		1140 N	1037	-0-	-103	39 1	998 3		N	-0-			14
10		0	1028	-0-	1028	38 1	990 3		N	-0-			14
11		0	977	-0-	977	2005 1	941 3		N	-0-			14

HUBBERD		WELL #:		5	RRCID ->	150071	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8937 - 9214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
HUBBERD		WELL #: 8		RRCID -> 150833		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7 1	193 2	N	-0-	14
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	4 1	121 2	N	-0-	14
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	5 1	127 3	N	-0-	14
09	0	209	-0-	209	209	8 1	201 3	N	-0-	14
10	0	205	-0-	205	414	7 1	198 3	N	-0-	14
11	0	230	-0-	230	644	8 1	222 3	N	-0-	14

HUBBERD		WELL #: 6		RRCID -> 151297		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904		
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	21 1	551 2	N	-0-	39
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	20 1	543 2	N	-0-	39
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	24 1	631 3	N	-0-	39
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	24 1	598 3	N	-0-	39
10	0	445	-0-	445	445	17 1	428 3	N	-0-	39
11	0	179	-0-	179	624	7 1	172 3	N	-0-	39

HUBBERD		WELL #: 12		RRCID -> 152213		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUBBERD		WELL #: 13		RRCID -> 152583		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUBBERD		WELL #: 15 T		RRCID -> 153746		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUBBERD		WELL #: 11		RRCID -> 154061		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024		
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	15 1	388 2	N	-0-	13
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	15 1	402 2	N	5	18
						6 9				
08	496 N	183	-0-	-313	-0-	6 1	177 3	N	-0-	18
09	0	365	-0-	365	365	14 1	351 3	N	-0-	18
10	0	189	-0-	189	554	7 1	182 3	N	-0-	18
11	0	267	-0-	267	821	10 1	257 3	N	-0-	18

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #: 55		RRCID -> 191700		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486			
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	77 1	2054 2	N	-0-		51
07	2108 N	1892	-0-	-216	-0-	68 1	1824 2	N	-0-		51
08	2201 N	992	-0-	-1209	-0-	36 1	956 3	N	-0-		51
09	0	1685	-0-	1685	1685	64 1	1621 3	N	-0-		51
10	0	2402	-0-	2402	4087	90 1	2312 3	N	-0-		51
11	0	2261	-0-	2261	6348	82 1	2179 3	N	-0-		51

HUBBERD		WELL #: 61		RRCID -> 196616		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456			
06	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	82 1	2190 2	N	-0-		46
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	78 1	2123 2	N	-0-		46
08	2263 N	2219	-0-	-44	-0-	80 1	2139 3	N	-0-		46
09	0	2352	-0-	2352	2352	88 1	2243 3	N	19		65
						21 9					
10	0	2329	-0-	2329	4681	86 1	2236 3	N	6		71
						7 9					
11	0	2199	-0-	2199	6880	80 1	2119 3	N	-0-		71

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 63		RRCID -> 197020		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #: 66		RRCID -> 197029		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #: 64		RRCID -> 197051		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600			
06	270 N	105	-0-	-165	-0-	4 1	101 2	N	-0-		57
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	6 1	159 2	N	-0-		57
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6 1	157 3	N	-0-		57
09	0	333	-0-	333	333	12 1	321 3	N	-0-		57
10	0	185	-0-	185	518	7 1	176 3	N	2		59
						2 9					
11	0	159	-0-	159	677	6 1	153 3	N	-0-		59

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
HUBBERD		WELL #:		71	RRCID ->	205357	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8958 - 8978			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUBBERD ESTATE "D"		WELL #:		68ST	RRCID ->	209836	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8456 - 9025			
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	70	1	1869	2	N	-0-			95
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	70	1	1898	2	N	-0-			95
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	71	1	1878	3	N	-0-			95
09	0		1928	-0-	1928	1928	73	1	1855	3	N	-0-			95
10	0		1883	-0-	1883	3811	70	1	1813	3	N	-0-			95
11	0		1966	-0-	1966	5777	72	1	1894	3	N	-0-			95

HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #:		76	RRCID ->	210773	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8138 - 8964			
06	1380	N	969	-0-	-411	-0-	35	1	934	2	N	-0-			93
07	1054	N	903	-0-	-151	-0-	32	1	871	2	N	-0-			93
08	1023	N	897	-0-	-126	-0-	33	1	864	3	N	-0-			93
09	0		430	-0-	430	430	16	1	394	3	N	18	99	1	12
							20	9							
10	0		363	-0-	363	793	13	1	350	3	N	-0-			12
11	0		398	-0-	398	1191	15	1	383	3	N	-0-			12

HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 15	RRCID ->	135275	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	8257 - 8356			
06	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	157	1	1582	2	Y	-0-			6
07	1953	N	1668	-0-	-285	-0-	148	1	1520	2	Y	-0-			6
08	1922	N	1168	-0-	-754	-0-	89	1	1079	2	Y	-0-			6
09	1740	N	1111	-0-	-629	-0-	111	1	1000	2	Y	-0-			6
10	0		2237	-0-	2237	2237	208	1	2029	2	Y	-0-			6
11	0		1869	-0-	1869	4106	169	1	1700	2	Y	-0-			6

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 17	RRCID ->	146527	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8662 - 8940			
06	9810	X	9350	-0-	-460	-0-	843	1	8507	2	Y	-0-			42
07	9982	X	9663	-0-	-319	-0-	857	1	8806	2	Y	-0-			42
08	9703	X	9626	-0-	-77	-0-	737	1	8889	2	Y	-0-			42
09	9390	X	9368	-0-	-22	-0-	934	1	8434	2	Y	-0-			42
10	0		9313	-0-	9313	9313	867	1	8446	2	Y	-0-			42
11	0		8950	-0-	8950	18263	809	1	8141	2	Y	-0-			42

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 19	RRCID ->	153505	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8636 - 8756			
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	190	1	1150	2	Y	1			6
							1	9							
07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	174	1	1183	2	Y	-0-			6
08	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	168	1	1151	2	Y	-0-			6
09	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	158	1	1079	2	Y	-0-			6
*10	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	160	1	1112	2	Y	-0-			6
11	0		1170	-0-	1170	1170	95	1	1075	2	Y	-0-			6

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 20		RRCID -> 153506		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7982 - 8040		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-		35 1	211 2	Y	-0-		1
07	248 N	234	-0-	-14	-0-		30 1	204 2	Y	-0-		1
08	248 N	163	-0-	-85	-0-		21 1	142 2	Y	-0-		1
09	240 N	238	-0-	-2	-0-		30 1	208 2	Y	-0-		1
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-		35 1	245 2	Y	-0-		1
11	0	204	-0-	204	204		17 1	187 2	Y	-0-		1

HUBBERD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 153621		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8990 - 9034		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 21		RRCID -> 153714		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 8155 - 8278		
06	1140 N	1119	-0-	-21	-0-		101 1	1018 2	Y	-0-		5
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		119 1	1221 2	Y	-0-		5
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		93 1	1117 2	Y	-0-		5
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		113 1	1021 2	Y	-0-		5
10	0	1007	-0-	1007	1007		94 1	913 2	Y	-0-		5
11	0	1066	-0-	1066	2073		96 1	970 2	Y	-0-		5

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 22		RRCID -> 154928		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 9178 - 9294		
06	1860 N	1390	-0-	-470	-0-		125 1	1265 2	Y	-0-		3
07	1953 N	1487	-0-	-466	-0-		132 1	1355 2	Y	-0-		3
08	1860 N	1020	-0-	-840	-0-		78 1	942 2	Y	-0-		3
09	1380 N	933	-0-	-447	-0-		93 1	840 2	Y	-0-		3
10	0	1507	-0-	1507	1507		140 1	1367 2	Y	-0-		3
11	0	697	-0-	697	2204		63 1	634 2	Y	-0-		3

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 24		RRCID -> 156918		COMPL. DATE 01/20/1996		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8268 - 8342		
06	1860 N	1538	-0-	-322	-0-		218 1	1320 2	Y	-0-		-0-
07	2945 N	2254	-0-	-691	-0-		289 1	1965 2	Y	-0-		-0-
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-		263 1	1805 2	Y	-0-		-0-
09	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-		352 1	2409 2	Y	-0-		-0-
10	0	2177	-0-	2177	2177		273 1	1904 2	Y	-0-		-0-
11	0	1747	-0-	1747	3924		142 1	1605 2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 25		RRCID -> 157551		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8254 - 8361		
*06	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-		1289 1	7818 2	Y	7		22
							8					
							9					
*07	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-		1107 1	7515 2	Y	-0-		22
*08	9238 X	9025	-0-	-213	-0-		1150 1	7875 2	Y	-0-		22
*09	8940 X	8752	-0-	-188	-0-		1116 1	7636 2	Y	-0-		22
*10	9424 X	8985	-0-	-439	-0-		1128 1	7857 2	Y	-0-		22
11	0	8007	-0-	8007	8007		651 1	7356 2	Y	-0-		22

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 28		RRCID -> 171237		COMPL. DATE 12/13/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	205 1	2070	2	N	-0-			18
07		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	210 1	2154	2	N	-0-			18
08		2697 N	2388	-0-	-309	-0-	183 1	2205	2	N	-0-			18
09		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	230 1	2074	2	N	-0-			18
10		0	2225	-0-	2225	2225	207 1	2018	2	N	-0-			18
11		0	1573	-0-	1573	3798	142 1	1431	2	N	-0-			18

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 30		RRCID -> 173048		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549						
06		3900 X	3258	-0-	-642	-0-	294 1	2964	2	Y	-0-			17
07		3968 X	3473	-0-	-495	-0-	308 1	3165	2	Y	-0-			17
08		3503 X	3392	-0-	-111	-0-	260 1	3132	2	Y	-0-			17
09		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	332 1	3001	2	Y	-0-			17
10		0	3287	-0-	3287	3287	306 1	2981	2	Y	-0-			17
11		0	3411	-0-	3411	6698	308 1	3103	2	Y	-0-			17

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 18		RRCID -> 183083		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117						
06		510 N	404	-0-	-106	-0-	57 1	347	2	Y	-0-			7
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	64 1	437	2	Y	-0-			8
							1 9							
08		527 N	508	-0-	-19	-0-	65 1	443	2	Y	-0-			8
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	56 1	386	2	Y	-0-			8
*10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	66 1	460	2	Y	-0-			8
11		0	419	-0-	419	419	34 1	385	2	Y	-0-			8

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 195183		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582						
06		390 N	356	-0-	-34	-0-	50 1	306	2	Y	-0-			1
07		372 N	347	-0-	-25	-0-	45 1	302	2	Y	-0-			1
08		372 N	350	-0-	-22	-0-	44 1	306	2	Y	-0-			1
09		360 N	354	-0-	-6	-0-	45 1	309	2	Y	-0-			1
*10		341 N	337	-0-	-4	-0-	42 1	295	2	Y	-0-			1
11		0	321	-0-	321	321	26 1	295	2	Y	-0-			1

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 29		RRCID -> 197445		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586						
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	14 1	138	2	Y	-0-			2
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	16 1	162	2	Y	-0-			2
08		279 N	203	-0-	-76	-0-	16 1	187	2	Y	-0-			2
09		150 N	117	-0-	-33	-0-	12 1	105	2	Y	-0-			2
10		0	142	-0-	142	142	13 1	129	2	Y	-0-			2
11		0	124	-0-	124	266	11 1	113	2	Y	-0-			2

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 37		RRCID -> 213305		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16	2	N	-0-			-0-
10		0	6	-0-	6	6	1 1	5	2	N	-0-			-0-
11		0	136	-0-	136	142	12 1	124	2	N	-0-			-0-

LIZ (9200)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
BRUNI MINERAL TRUST "B"				//CONT.// 386310										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	5520 X	5170	-0-	-350	-0-	466	1	4704	2	N	-0-			31
07	5301 X	5176	-0-	-125	-0-	459	1	4717	2	N	-0-			31
08	5239 X	5233	-0-	-6	-0-	401	1	4832	2	N	-0-			31
09	5160 X	4911	-0-	-249	-0-	489	1	4422	2	N	-0-			31
10	0	4689	-0-	4689	4689	436	1	4253	2	N	-0-			31
11	0	4543	-0-	4543	9232	410	1	4133	2	N	-0-			31

BRUNI MINERAL TRUST "B"				WELL #: 43		RRCID -> 247401		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232			
06	330 N	244	-0-	-86	-0-	34	1	203	2	N	6			25
*07	372 N	215	-0-	-157	-0-	28	1	187	2	N	-0-			25
*08	372 N	281	-0-	-91	-0-	36	1	245	2	N	-0-			25
*09	240 N	218	-0-	-22	-0-	28	1	190	2	N	-0-			25
*10	217 N	40	-0-	-177	-0-	5	1	35	2	N	-0-			25
11	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			25

BRUNI MINERAL TRUST "B"				WELL #: 46		RRCID -> 260394		COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526			
*06	2850 X	2774	-0-	-76	-0-	392	1	2379	2	N	3			10
*07	2945 X	2704	-0-	-241	-0-	347	1	2357	2	N	-0-			10
*08	2852 X	952	-0-	-1900	-0-	121	1	831	2	N	-0-			10
*09	2790 X	1901	-0-	-889	-0-	242	1	1659	2	N	-0-			10
*10	2883 X	2057	-0-	-826	-0-	258	1	1799	2	N	-0-			10
11	0	1177	-0-	1177	1177	96	1	1081	2	N	-0-			10

LOCKHART (P-1, SOUTH)		MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC.		54312 282		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
MCLEAN, MARRS				534178										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	208	1	376	2	N	39	24	1	45
07	806 N	703	-0-	-103	-0-	215	1	448	2	N	36	50	1	31
08	775 N	757	-0-	-18	-0-	215	1	501	2	N	37	23	1	45
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	207	1	456	2	N	35	24	1	56
10	713 N	561	-0-	-152	-0-	215	1	307	2	N	35	48	1	43
11	0	620	-0-	620	620	208	1	379	2	N	30	24	1	49

LOCKHART (PETTUS, GAS)		MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC.		54312 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
MCLEAN, MARRS				534178										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	42	1	75	2	N	7	4	1	6
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	43	1	89	2	N	6	8	1	4
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	43	1	100	2	N	6	4	1	6
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	42	1	91	2	N	6	4	1	8
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	43	1	61	2	N	6	8	1	6
11	0	124	-0-	124	124	42	1	76	2	N	5	4	1	7

OIL AND GAS DIVISION

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
ABACO OPERATING, LLC 000894													
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	180 N	69	-0-	-111	-0-	30	1	39	3	Y	-0-		9
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	31	1	118	3	Y	2		11
						2	9						
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	5	1 8	15
						6	9						
09	0	266	-0-	266	266	30	1	236	3	Y	-0-		15
10	0	174	-0-	174	440	31	1	143	3	Y	-0-		15
11	0	364	-0-	364	804	30	1	325	3	Y	8		23
						9	9						

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887													

06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	120	1	1591	3	Y	34	90 1 4 8	33
						37	9						
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	124	1	1556	3	Y	32		65
						35	9						
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	124	1	1608	3	Y	36	6 8	95
						40	9						
09	0	1462	-0-	1462	1462	120	1	1311	3	Y	28	111 1	12
						31	9						
10	0	1471	-0-	1471	2933	124	1	1299	3	Y	44	7 8	49
						48	9						
11	0	1634	-0-	1634	4567	120	1	1478	3	Y	33	3 8	79
						36	9						

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690													

06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	60	1	944	3	Y	4	8 1 1 8	5
						4	9						
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	62	1	882	3	Y	4		9
						4	9						
08	1054 N	967	-0-	-87	-0-	62	1	895	3	Y	9	2 8	16
						10	9						
09	0	836	-0-	836	836	60	1	774	3	Y	2	7 1	11
						2	9						
10	0	700	-0-	700	1536	62	1	632	3	Y	5	2 8	14
						6	9						
11	0	888	-0-	888	2424	60	1	820	3	Y	7	1 8	20
						8	9						

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412													

06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	120	1	1484	3	Y	27	71 1 3 8	6
						30	9						
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	124	1	1311	3	Y	19		25
						21	9						
08	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	124	1	1415	3	Y	26	4 8	47
						29	9						
09	0	1456	-0-	1456	1456	120	1	1315	3	Y	19	58 1	8
						21	9						
10	0	1372	-0-	1372	2828	124	1	1209	3	Y	35	5 8	38
						39	9						
11	0	1402	-0-	1402	4230	120	1	1258	3	Y	22	2 8	58
						24	9						

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
 CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 11756 - 11799

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	60	1	671	3	Y	-0-			14
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	62	1	628	3	Y	-0-			14
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	657	3	Y	-0-			14
09	0	603	-0-	603	603	60	1	543	3	Y	-0-			14
10	0	477	-0-	477	1080	31	1	446	3	Y	-0-			14
11	0	581	-0-	581	1661	60	1	521	3	Y	-0-			14

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

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

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 OLIPDP II, LLC 100467
 TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7	29
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

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

OIL AND GAS DIVISION

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
OLIPDP II, LLC 100467
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

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

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

06	7080 X	5583	-0-	-1497	-0-	5583	3			N	-0-				308
07	7316 X	5207	-0-	-2109	-0-	5207	3			N	-0-				308
08	7316 X	4467	-0-	-2849	-0-	4467	3			N	-0-				308
09	0	3596	-0-	3596	-0-	3596	3			N	-0-				308
10	0	5911	-0-	5911	-0-	5907	3			N	-0-				308
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	3927				N	NO RPT				308

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

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

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				99
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				99
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				99

WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)		//CONT.//		54509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613						
WELDERS HEIRS 71		WELL #:		2	RRCID ->	271240	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	15050 PERF. 8823 - 8865
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					194
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12652				NO RPT	194
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12652				NO RPT	194

EXXON STATE		WELL #:		1	RRCID ->	274742	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	14762 PERF. 9268 - 9278
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 147
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 147
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT 147
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT 147

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)				54509 535	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC				701613						
WELDER GU 217		WELL #:		1	RRCID ->	212340	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10768 PERF.10232 - 10409
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-

LOMA VIEJA (WILCOX)				54520 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC				238722						
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	141922	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	14500 PERF.11585 - 11682
06	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2		N	-0- -0-
07	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2		N	-0- -0-
08	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0- -0-
09	1350 X	21	-0-	-1329	-0-	21	2		N	-0- -0-
10	0	15	-0-	15	-0-	15	2		N	-0- -0-
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0- -0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	145748	COMPL. DATE	09/10/1995	TOTAL DEPTH	14626 PERF.11770 - 12610
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	146166	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	14060 PERF.11730 - 11774
06	960 N	644	-0-	-316	-0-	644	2		N	-0- -0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0- -0-
08	806 N	499	-0-	-307	-0-	499	2		N	-0- -0-
09	630 N	3	-0-	-627	-0-	3	2		N	-0- -0-
10	0	2	-0-	2	-0-	2	2		N	-0- -0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0- -0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		238722											
LOMA VIEJA		WELL #:		4	RRCID ->	147016	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	14900	PERF.12406 - 14564				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	166416	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	13370	PERF.12086 - 12584				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	178461	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	14503	PERF.12460 - 12892				
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2				N	-0-			-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2				N	-0-			-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2				N	-0-			-0-
09	510 N	4	-0-	-506	-0-	4	2				N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	201092	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 2248 - 2312				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310			RRCID ->	176680	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12160 - 12190				
JENNINGS		WELL #:		70											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1

MERIT ENERGY COMPANY		561136			RRCID ->	195059	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	15647	PERF.10013 - 10027				
GARZA HEIRS		WELL #:		1											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858									
VELA ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	181119	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	14530	PERF.12267 - 12330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
08	372 N	306	-0-	-66	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
10	372 N	195	-0-	-177	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	184035	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	15363	PERF.12241 - 12263	
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-			20
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			20
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			20
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-			20
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			20
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-			N	NO RPT			20

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)				54543 142	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NUECES			
XOG OPERATING LLC				945921									
LEHMAN				WELL #:	A 7	RRCID ->	230547	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 7916 - 7921	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONDON, WEST (4200)				54550 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925									
HORNE				WELL #:	1	RRCID ->	254089	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4206 - 4210	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGHORN				54756 001	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DUVAL			
M. M. MILLER & SONS, LTD.				518552									
MILLER FEE				WELL #:		RRCID ->	183146	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	5826	PERF. 4578 - 4586	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019													

OIL AND GAS DIVISION

LONGHORN, MIDDLE (5800) 54760 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 MILLER, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 068658 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

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

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

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

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
 M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-35026		N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-35026		N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-35026		N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-35026		N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-35026		N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-35026		N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-35026		N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-35026		N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-35026		N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-35026		N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-35026		N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-35026		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2018

OIL AND GAS DIVISION

LONGHORN, WEST (3700)		//CONT.//		54765 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	184942	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	6412	PERF. 3748 - 3752
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	63 1	344 2	Y	30		710
07	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	33 9	344 3	Y	20		730
08	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	22 9	339 3	Y	3		733
09	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	59 1	315 3	Y	179	179 1	733
10	0	434	-0-	434 B	434	3 9	328 3	Y	40		773
11	0	363	-0-	363 B	797	197 9	270 3	Y	25		798
						62 1					
						44 9					
						28 9					

LOPENO (CONSOLIDATED)				54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750							
ESPERANZA		WELL #:		4	RRCID ->	179848	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 6966 - 7612
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 3		N	-0-		62
07	248 N	177	-0-	-71	-0-	177 3		N	-0-		62
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-		62
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	161 3		N	-0-		62
10	0	266	-0-	266	266	266 3		N	-0-		62
11	0	261	-0-	261	527	261 3		N	-0-		62

ESPERANZA		WELL #:		1	RRCID ->	181315	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6867 - 7705
06	300 N	240	-0-	-60	-0-	240 3		N	-0-		2
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		2
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		2
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		2
10	0	367	-0-	367	367	367 3		N	-0-		2
11	0	262	-0-	262	629	262 3		N	-0-		2

PALOMA OPERATING, LLC				100344							
PALMYRA		WELL #:		3	RRCID ->	170339	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 7885 - 7902
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685							
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON		WELL #:		1	RRCID ->	184854	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	11990	PERF. 11650 - 11685
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, J.		WELL #:		1	RRCID ->	246911	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7824 - 9272
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 3		RRCID -> 235722		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236754		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 238108		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614								
06	2970 X	2185	-0-	-785	-0-	900	1	1285	2	N	-0-					-0-
07	3069 X	2375	-0-	-694	-0-	1050	1	1325	2	N	-0-					-0-
08	3069 X	2238	-0-	-831	-0-	1050	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	0	1904	-0-	1904	1904	1110	1	794	2	N	-0-					-0-
10	0	1735	-0-	1735	3639	750	1	985	2	N	-0-					-0-
11	0	41	-0-	41	3680	41	2			N	-0-					-0-

FALCON		WELL #: 1		RRCID -> 273219		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12878 - 12984								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #: 1		RRCID -> 155182		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 10538 - 11084						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 155715		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022								
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	54	1	281	2	N	-0-					-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	59	1	325	2	N	-0-					-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	N	-0-					-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	62	1	328	2	N	-0-					-0-
10	0	644	-0-	644	644	109	1	535	2	N	-0-					-0-
11	0	208	-0-	208	852	31	1	177	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		10 N	4	-0-	-6	-0-		1	1	3	2	-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-		2	1	8	2	-0-
08		31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2			-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						-0-
10		0	10	-0-	10		10	2	1	8	2	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-		10					-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728												
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-		49	1	255	2	-0-
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-		54	1	295	2	-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-		50	1	279	2	-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-		48	1	254	2	-0-
10		0	271	-0-	271		271	46	1	225	2	-0-
11		0	197	-0-	197		468	29	1	168	2	-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836												
06		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		172	1	899	2	-0-
07		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		195	1	1078	2	-0-
08		1116 N	1068	-0-	-48	-0-		163	1	905	2	-0-
09		1080 N	997	-0-	-83	-0-		158	1	839	2	-0-
10		0	883	-0-	883		883	149	1	734	2	-0-
11		0	562	-0-	562		1445	83	1	479	2	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	510 N	382	-0-	-128	-0-	61	1	321	2	N	-0-	79
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	176	1	973	2	N	-0-	79
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	164	1	911	2	N	-0-	79
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	121	1	643	2	N	5	84
						6	9					
10	0	928	-0-	928	928	157	1	771	2	N	-0-	84
11	0	673	-0-	673	1601	100	1	573	2	N	-0-	84

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903												
06	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	230	1	1204	2	N	-0-	-0-
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	255	1	1408	2	N	-0-	-0-
08	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	218	1	1209	2	N	-0-	-0-
09	1440 N	1209	-0-	-231	-0-	191	1	1018	2	N	-0-	-0-
10	0	1210	-0-	1210	1210	205	1	1005	2	N	-0-	-0-
11	0	884	-0-	884	2094	131	1	753	2	N	-0-	-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970												
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	155	1	809	2	N	-0-	8
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	177	1	974	2	N	-0-	8
08	961 N	915	-0-	-46	-0-	140	1	775	2	N	-0-	8
09	960 N	909	-0-	-51	-0-	144	1	765	2	N	-0-	8
10	0	810	-0-	810	810	137	1	673	2	N	-0-	8
11	0	850	-0-	850	1660	126	1	724	2	N	-0-	8

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806												
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	334	1	1744	2	N	-0-	114
07	2294 N	624	-0-	-1670	-0-	95	1	526	2	N	3	117
						3	9					
08	2542 N	2522	-0-	-20	-0-	386	1	2136	2	N	-0-	117
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	377	1	2003	2	N	-0-	117
10	0	2154	-0-	2154	2154	364	1	1790	2	N	-0-	117
11	0	1747	-0-	1747	3901	259	1	1488	2	N	-0-	117

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030												
06	2010 N	1676	-0-	-334	-0-	269	1	1407	2	N	-0-	37
07	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	322	1	1779	2	N	-0-	37
08	1953 N	1774	-0-	-179	-0-	271	1	1503	2	N	-0-	37
09	1680 N	1676	-0-	-4	-0-	265	1	1411	2	N	-0-	37
10	0	1579	-0-	1579	1579	267	1	1312	2	N	-0-	37
11	0	1394	-0-	1394	2973	207	1	1187	2	N	-0-	37

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
PALMYRA		WELL #:		18	RRCID -> 217000		COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7170 - 8994
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

PALMYRA		WELL #:		19	RRCID -> 217017		COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	6808 - 9859
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	191 1	997 2	N	-0-		35
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	216 1	1193 2	N	-0-		35
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	173 1	958 2	N	-0-		35
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	208 1	1104 2	N	-0-		35
10	0	1353	-0-	1353	1353	1353	229 1	1124 2	N	-0-		35
11	0	804	-0-	804	2157	2157	119 1	685 2	N	-0-		35

PALMYRA		WELL #:		20	RRCID -> 217107		COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	10247	PERF.	6822 - 8930
06	990 N	880	-0-	-110	-0-	-0-	141 1	739 2	N	-0-		78
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	148 1	815 2	N	-0-		78
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	145 1	801 2	N	-0-		78
09	870 N	773	-0-	-97	-0-	-0-	122 1	651 2	N	-0-		78
10	0	623	-0-	623	623	623	105 1	518 2	N	-0-		78
11	0	659	-0-	659	1282	1282	98 1	561 2	N	-0-		78

PALMYRA		WELL #:		21	RRCID -> 217221		COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	6446 - 8948
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

PALMYRA		WELL #:		16	RRCID -> 224996		COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8080 - 9925
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		857512		WELL #:		B 2	RRCID -> 232961		COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 8344 - 8454
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.//		857512							
EL MILAGRO "B"		WELL #: B 1		RRCID -> 233632	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8326	- 8530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EL MILAGRO "B"		WELL #: B 3		RRCID -> 233795	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH	9143	PERF. 8162	- 8185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		68

EL MILAGRO "B"		WELL #: B 4		RRCID -> 235282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8838	PERF. 8388	- 8500
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	

VANTAGE OPERATING II, LLC		882605		WELL #: 1 L		RRCID -> 011537	COMPL. DATE 01/28/1959	TOTAL DEPTH	9653	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	

GUERRA, AVELINO		WELL #: 1		RRCID -> 011540	COMPL. DATE 10/09/1959	TOTAL DEPTH	9512	PERF. N/A	
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2	N	-0-	-0-
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2	N	-0-	-0-
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	N	-0-	-0-
09	0	1834	-0-	1834	1834	1834 2	N	-0-	-0-
10	0	1786	-0-	1786	3620	1786 2	N	-0-	-0-
11	0	1464	-0-	1464	5084	1464 2	N	-0-	-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 2		RRCID -> 011546	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH	10416	PERF. 9000	- 9982
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-	-0-
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2	N	-0-	-0-
09	0	220	-0-	220	220	220 2	N	-0-	-0-
10	0	278	-0-	278	498	278 2	N	-0-	-0-
11	0	281	-0-	281	779	281 2	N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
RAMIREZ, BLAS		WELL #:		4	RRCID ->	093342	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9066 - 9090
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		1078	2				-0-
07	1302 N	1206	-0-	-96	-0-		1206	2				-0-
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1299	2				-0-
09	0	1281	-0-	1281	1281		1281	2				-0-
10	0	1300	-0-	1300	2581		1300	2				-0-
11	0	1406	-0-	1406	3987		1406	2				-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		2A	RRCID ->	117458	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	9148 - 9210
06	2472 N	2306	-0-	-166	-0-		2306	2				-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		2097	2				-0-
08	2294 X	1937	-0-	-357	-0-		1937	2				-0-
09	0	1320	-0-	1320	1320		1320	2				-0-
10	0	1310	-0-	1310	2630		1310	2				-0-
11	0	1506	-0-	1506	4136		1506	2				-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120605	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	11244	PERF.	8381 - 9854
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	2				-0-
07	465 N	420	-0-	-45	-0-		420	2				-0-
08	434 N	411	-0-	-23	-0-		411	2				-0-
09	0	399	-0-	399	399		399	2				-0-
10	0	424	-0-	424	823		424	2				-0-
11	0	424	-0-	424	1247		424	2				-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		1 S	RRCID ->	127850	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11229	PERF.	9614 - 10334
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-		850	2				-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-		847	2				-0-
08	868 N	819	-0-	-49	-0-		819	2				-0-
09	0	815	-0-	815	815		815	2				-0-
10	0	835	-0-	835	1650		835	2				-0-
11	0	813	-0-	813	2463		813	2				-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		1	RRCID ->	127855	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12773	PERF.	7950 - 9352
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	2				-0-
07	465 N	336	-0-	-129	-0-		336	2				-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-		373	2				-0-
09	0	557	-0-	557	557		557	2				-0-
10	0	376	-0-	376	933		369	2	7 9	N	6	-0-
11	0	432	-0-	432	1365		432	2			6 1	-0-

RAMIREZ, M.R.		WELL #:		3	RRCID ->	129645	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	11251	PERF.	9166 - 10942
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-		998	2				-0-
07	1736 N	1569	-0-	-167	-0-		1569	2				-0-
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		1689	2				-0-
09	0	1494	-0-	1494	1494		1494	2				-0-
10	0	1628	-0-	1628	3122		1628	2				-0-
11	0	1674	-0-	1674	4796		1674	2				-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		2	RRCID ->	129648	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	9127 - 9136
06	261 X	261	-0-	-0-	-0-		261	2				-0-
07	248 N	118	-0-	-130	-0-		118	2				-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2				-0-
09	0	199	-0-	199	199		199	2				-0-
10	0	155	-0-	155	354		155	2				-0-
11	0	102	-0-	102	456		102	2				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 4		RRCID -> 130138		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 1 U		RRCID -> 134251		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONATO SERNA		WELL #: 1 L		RRCID -> 134269		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 137162		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 1 A		RRCID -> 149135		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 1R		RRCID -> 153559		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484								
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
08	2201 N	1593	-0-	-608	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	0	1574	-0-	1574	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
10	0	1193	-0-	1193	-0-	2767	1193	2		N	-0-					-0-
11	0	1656	-0-	1656	-0-	4423	1656	2		N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 5		RRCID -> 161346		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1922 N	1181	-0-	-741	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1922 N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
09	0	1978	-0-	1978	-0-	1978	1978	2		N	-0-					-0-
10	0	1944	-0-	1944	-0-	3922	1944	2		N	-0-					-0-
11	0	1883	-0-	1883	-0-	5805	1883	2		N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605										
GUERRA, AVELINO		WELL #: 3A		RRCID ->	161358	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12100 PERF. 9991 - 11225			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	0	946	-0-	946	946	946	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	750	-0-	750	1696	750	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	568	-0-	568	2264	568	2	N	-0-	-0-	-0-	

RAMOS, FELIX		WELL #: 2		RRCID ->	161739	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	14090 PERF. 9203 - 10034			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

FERNANDO MUNOZ G. U.		WELL #: 3T		RRCID ->	161962	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11786 PERF.10236 - 11208			
06	3630 X	3557	-0-	-73	-0-	3557	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3751 X	3565	-0-	-186	-0-	3565	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3720 X	3568	-0-	-152	-0-	3568	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	0	3291	-0-	3291	3291	3291	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	3607	-0-	3607	6898	3607	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	3375	-0-	3375	10273	3375	2	N	-0-	-0-	-0-	

GUERRA, AVELINA		WELL #: 4AT		RRCID ->	163335	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12250 PERF.10032 - 10492			
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	0	1097	-0-	1097	1097	1097	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	1322	-0-	1322	2419	1322	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	1298	-0-	1298	3717	1298	2	N	-0-	-0-	-0-	

RAMOS, FELIX		WELL #: 3		RRCID ->	164394	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	11700 PERF. 9911 - 10472			
06	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	0	4672	-0-	4672	4672	4672	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	4961	-0-	4961	9633	4961	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	5080	-0-	5080	14713	5080	2	N	-0-	-0-	-0-	

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 C		RRCID ->	166019	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11750 PERF.10040 - 10060			
06	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	0	1442	-0-	1442	1442	1442	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	1176	-0-	1176	2618	1176	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	1424	-0-	1424	4042	1424	2	N	-0-	-0-	-0-	

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 T		RRCID ->	166022	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	11750 PERF.11130 - 11520			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
GUERRA, RAUL		WELL #:		6		RRCID -> 166806		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-		-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-		-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-		-0-
09	0	664	-0-	664	664	664	664 2		N	-0-		-0-
10	0	605	-0-	605	1269	594	594 2	11 9	N	10	10 1	-0-
11	0	652	-0-	652	1921	652	652 2		N	-0-		-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		4 T		RRCID -> 167483		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		4 C		RRCID -> 167488		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172		
06	712 X	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-		-0-
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		-0-
08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-		-0-
09	0	495	-0-	495	495	495	495 2		N	-0-		-0-
10	0	572	-0-	572	1067	572	572 2		N	-0-		-0-
11	0	548	-0-	548	1615	548	548 2		N	-0-		-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		4 C		RRCID -> 168411		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #:		5A		RRCID -> 170486		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502		
06	81 X	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
09	0	91	-0-	91	91	91	91 2		N	-0-		-0-
10	0	93	-0-	93	184	93	93 2		N	-0-		-0-
11	0	85	-0-	85	269	85	85 2		N	-0-		-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180		
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-
07	248 N	198	-0-	-50	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
09	0	222	-0-	222	222	222	222 2		N	-0-		-0-
10	0	236	-0-	236	458	236	236 2		N	-0-		-0-
11	0	255	-0-	255	713	255	255 2		N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733		
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		-0-
09	0	453	-0-	453	453	453	453 2		N	-0-		-0-
10	0	454	-0-	454	907	446	446 2	8 9	N	7	7 1	-0-
11	0	317	-0-	317	1224	317	317 2		N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
 RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

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

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2				N	-0-					-0-
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2				N	-0-					-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2				N	-0-					-0-
09	0	360	-0-	360	360	360	2				N	-0-					-0-
10	0	377	-0-	377	737	370	2	7	9		N	6	6	1			-0-
11	0	375	-0-	375	1112	375	2				N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2				N	-0-					-0-
07	620 N	562	-0-	-58	-0-	562	2				N	-0-					-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2				N	-0-					-0-
09	0	600	-0-	600	600	600	2				N	-0-					-0-
10	0	594	-0-	594	1194	584	2	10	9		N	9	9	1			-0-
11	0	598	-0-	598	1792	598	2				N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

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

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2				N	-0-					-0-
07	868 N	667	-0-	-201	-0-	667	2				N	-0-					-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2				N	-0-					-0-
09	0	705	-0-	705	705	705	2				N	-0-					-0-
10	0	828	-0-	828	1533	828	2				N	-0-					-0-
11	0	618	-0-	618	2151	618	2				N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2				N	-0-					-0-
07	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2				N	-0-					-0-
08	3937 X	3843	-0-	-94	-0-	3843	2				N	-0-					-0-
09	0	3294	-0-	3294	3294	3294	2				N	-0-					-0-
10	0	3685	-0-	3685	6979	3685	2				N	-0-					-0-
11	0	3699	-0-	3699	10678	3699	2				N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

06	3120 X	2671	-0-	-449	-0-	2671	2				N	-0-					-0-
07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2				N	-0-					-0-
08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2				N	-0-					-0-
09	0	3302	-0-	3302	3302	3302	2				N	-0-					-0-
10	0	3346	-0-	3346	6648	3288	2	58	9		N	53	53	1			-0-
11	0	3200	-0-	3200	9848	3200	2				N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
GUERRA, AVELINO		WELL #: 3 C		RRCID -> 179421		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 9		RRCID -> 179529		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272								
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-					-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-					-0-
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-					-0-
09	0		2259	-0-	2259	2259	2259	2		N	-0-					-0-
10	0		2324	-0-	2324	4583	2324	2		N	-0-					-0-
11	0		2437	-0-	2437	7020	2437	2		N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 2		RRCID -> 179660		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	54	-0-	54	54	54	2		N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	54	-0-	54	108	54	2		N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	40	-0-	40	148	40	2		N	-0-					-0-
10	14B	DENY	52	-0-	52	200	52	2		N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	200	200			N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 179817		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316								
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-					-0-
07	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	1931	2		N	-0-					-0-
08	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	1864	2		N	-0-					-0-
09	0		1692	-0-	1692	1692	1692	2		N	-0-					-0-
10	0		1818	-0-	1818	3510	1818	2		N	-0-					-0-
11	0		1703	-0-	1703	5213	1703	2		N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 5		RRCID -> 179844		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432								
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-					-0-
07	775	N	490	-0-	-285	-0-	490	2		N	-0-					-0-
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2		N	-0-					-0-
09	0		589	-0-	589	589	589	2		N	-0-					-0-
10	0		650	-0-	650	1239	650	2		N	-0-					-0-
11	0		434	-0-	434	1673	434	2		N	-0-					-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2		WELL #: 3 T		RRCID -> 179968		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008								
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-					-0-
09	0		192	-0-	192	192	192	2		N	-0-					-0-
10	0		152	-0-	152	344	152	2		N	-0-					-0-
11	0		185	-0-	185	529	185	2		N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 180361		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605												
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		3	RRCID ->	180399	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9038 - 11496				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B DENY	53	-0-	53	53		53	2			N	-0-				-0-
08	14B DENY	53	-0-	53	106		53	2			N	-0-				-0-
09	14B DENY	109	-0-	109	215		109	2			N	-0-				-0-
10	14B DENY	97	-0-	97	312		97	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	104	-0-	104	416		104	2			N	-0-				-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		4	RRCID ->	182159	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9716 - 10896				
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		1767	2			N	-0-				-0-
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		1676	2			N	-0-				-0-
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		1592	2			N	-0-				-0-
09	0	1595	-0-	1595	1595		1595	2			N	-0-				-0-
10	0	1595	-0-	1595	3190		1595	2			N	-0-				-0-
11	0	1511	-0-	1511	4701		1511	2			N	-0-				-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		2	RRCID ->	183707	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9856 - 10784				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

FERNANDO MUNOZ		WELL #:		6 C	RRCID ->	183900	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	7531 - 9575				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		4 T	RRCID ->	183916	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10116 - 10450				
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-		789	2			N	-0-				-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-		812	2			N	-0-				-0-
08	868 N	800	-0-	-68	-0-		800	2			N	-0-				-0-
09	0	761	-0-	761	761		761	2			N	-0-				-0-
10	0	824	-0-	824	1585		824	2			N	-0-				-0-
11	0	811	-0-	811	2396		811	2			N	-0-				-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		4 C	RRCID ->	183917	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9848 - 9860				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		7	RRCID ->	186508	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10248 - 11552				
06	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-		4137	2			N	-0-				-0-
07	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-		4257	2			N	-0-				-0-
08	4402 X	4076	-0-	-326	-0-		4076	2			N	-0-				-0-
09	0	3733	-0-	3733	3733		3733	2			N	-0-				-0-
10	0	3573	-0-	3573	7306		3573	2			N	-0-				-0-
11	0	3170	-0-	3170	10476		3170	2			N	-0-				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)												
VANTAGE OPERATING II, LLC												
GUERRA, RAUL												
//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
//CONT.// 882605												
WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-		-0-
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-		-0-
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-		-0-
09	0	2153	-0-	2153	2153	2153	2		N	-0-		-0-
10	0	2270	-0-	2270	4423	2230	2	40 9	N	36	36 1	-0-
11	0	2158	-0-	2158	6581	2158	2		N	-0-		-0-

RAMIREZ, FEDERICO												
WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280												
06	5640 X	3799	-0-	-1841	-0-	3799	2		N	-0-		-0-
07	6913 X	3430	-0-	-3483	-0-	3430	2		N	-0-		-0-
08	6913 X	3377	-0-	-3536	-0-	3377	2		N	-0-		-0-
09	0	4299	-0-	4299	4299	4299	2		N	-0-		-0-
10	0	6425	-0-	6425	10724	6425	2		N	-0-		-0-
11	0	11382	-0-	11382	22106	11382	2		N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL												
WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380												
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-		-0-
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-		-0-
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-		-0-
09	0	1790	-0-	1790	1790	1790	2		N	-0-		-0-
10	0	1604	-0-	1604	3394	1576	2	28 9	N	25	25 1	-0-
11	0	1596	-0-	1596	4990	1596	2		N	-0-		-0-

RAMOS, BALTAZAR												
WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472												
06	14B DENY	76	-0-	76	76	76	2		N	-0-		-0-
07	14B DENY	63	-0-	63	139	63	2		N	-0-		-0-
08	14B DENY	93	-0-	93	232	93	2		N	-0-		-0-
09	14B DENY	66	-0-	66	298	66	2		N	-0-		-0-
10	14B DENY	51	-0-	51	349	51	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	30	-0-	30	379	30	2		N	-0-		-0-

SERNA, DONATA												
WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430												
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-		-0-
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2		N	-0-		-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-		-0-
09	0	341	-0-	341	341	341	2		N	-0-		-0-
10	0	346	-0-	346	687	346	2		N	-0-		-0-
11	0	313	-0-	313	1000	313	2		N	-0-		-0-

RAMIREZ, FEDERICO												
WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350												
06	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-		-0-
07	2046 X	1760	-0-	-286	-0-	1760	2		N	-0-		-0-
08	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-		-0-
09	0	2320	-0-	2320	2320	2320	2		N	-0-		-0-
10	0	2577	-0-	2577	4897	2577	2		N	-0-		-0-
11	0	2290	-0-	2290	7187	2290	2		N	-0-		-0-

RAMIREZ, M. R.												
WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605								
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 8		RRCID -> 190707		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	N	-0-		-0-
07	2015 N	1887	-0-	-128	-0-	1887 2	N	-0-		-0-
08	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2	N	-0-		-0-
09	0	1619	-0-	1619	1619	1619 2	N	-0-		-0-
10	0	1931	-0-	1931	3550	1931 2	N	-0-		-0-
11	0	2247	-0-	2247	5797	2247 2	N	-0-		-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 3		RRCID -> 191625		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985		
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2	N	-0-		-0-
07	1705 N	1667	-0-	-38	-0-	1667 2	N	-0-		-0-
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2	N	-0-		-0-
09	0	1538	-0-	1538	1538	1538 2	N	-0-		-0-
10	0	1622	-0-	1622	3160	1622 2	N	-0-		-0-
11	0	1424	-0-	1424	4584	1424 2	N	-0-		-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 6		RRCID -> 191850		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618		
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-
09	0	241	-0-	241	241	241 2	N	-0-		-0-
10	0	263	-0-	263	504	263 2	N	-0-		-0-
11	0	270	-0-	270	774	270 2	N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 3 T		RRCID -> 192170		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58 2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	51	-0-	51	109	51 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	40	-0-	40	149	40 2	N	-0-		-0-
10	14B DENY	51	-0-	51	200	51 2	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200		N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 3 C		RRCID -> 192171		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 192390		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID -> 193940		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	72	-0-	72	72	72 2	N	-0-		-0-
08	14B DENY	46	-0-	46	118	46 2	N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118		N	-0-		-0-
10	14B DENY	50	-0-	50	168	50 2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168		N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605									
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3		WELL #: 7A		RRCID ->	194552	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10400 - 11512	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	336	-0-	336	336	336	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	361	-0-	361	697	361	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	345	-0-	345	1042	345	2	N	-0-	-0-	-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 4		RRCID ->	196181	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9286 - 9306	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 5		RRCID ->	197322	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11401	PERF. 7360 - 7370	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	2	N	-0-	-0-	-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 4		RRCID ->	198103	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11773	PERF.11184 - 11594	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

YZAGUIRRE		WELL #: 2		RRCID ->	199383	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10824 - 11252	
06	2880 X	1018	-0-	-1862	-0-	1018	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2976 X	1059	-0-	-1917	-0-	1059	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2325 X	1005	-0-	-1320	-0-	1005	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	884	-0-	884	884	884	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	960	-0-	960	1844	960	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	819	-0-	819	2663	819	2	N	-0-	-0-	-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 6A		RRCID ->	201377	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10220 - 11080	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID ->	202589	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9025 - 9048	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605												
YZAGUIRRE		WELL #: 3		RRCID -> 204756		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11106 - 11680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
09	0	680	-0-	680	680	680	2			N	-0-			-0-
10	0	715	-0-	715	1395	715	2			N	-0-			-0-
11	0	683	-0-	683	2078	683	2			N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 12		RRCID -> 212790		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9054 - 10334				
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
07	1209 N	954	-0-	-255	-0-	954	2			N	-0-			-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
09	0	1218	-0-	1218	1218	1218	2			N	-0-			-0-
10	0	686	-0-	686	1904	674	2	12	9	N	11	11	1	-0-
11	0	985	-0-	985	2889	985	2			N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 7		RRCID -> 214032		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10804 - 11430				
06	14B DENY	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-			-0-
07	14B DENY	55	-0-	55	79	55	2			N	-0-			-0-
08	14B DENY	54	-0-	54	133	54	2			N	-0-			-0-
09	14B DENY	52	-0-	52	185	52	2			N	-0-			-0-
10	14B DENY	53	-0-	53	238	53	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	53	-0-	53	291	53	2			N	-0-			-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 5		RRCID -> 219772		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 10747		PERF. 9292 - 9888				
06	3210 X	1203	-0-	-2007	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
07	3565 X	2585	-0-	-980	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-			-0-
09	0	3487	-0-	3487	3487	3487	2			N	-0-			-0-
10	0	3475	-0-	3475	6962	3475	2			N	-0-			-0-
11	0	3209	-0-	3209	10171	3209	2			N	-0-			-0-

BALTAZAR RAMOS		WELL #: 8		RRCID -> 220127		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 9835 - 11502				
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			96
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			96
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			96
09	0	273	-0-	273	273	273	2			N	-0-			96
10	0	319	-0-	319	592	319	2			N	-0-			96
11	0	328	-0-	328	920	328	2			N	-0-			96

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 9		RRCID -> 222577		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 11461		PERF. 8942 - 9347				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 18		RRCID -> 222928		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 5278 - 8300				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//	54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//	882605							
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:	6	RRCID ->	222933	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11516 - 11532
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:	10	RRCID ->	242203	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	14400	PERF.10296 - 10774
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2				-0-
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2				-0-
08	2139 N	2109	-0-	-30	-0-	2109 2				-0-
09	0	1776	-0-	1776	1776	1776 2				-0-
10	0	2066	-0-	2066	3842	2066 2				-0-
11	0	1844	-0-	1844	5686	1844 2				-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:	7A	RRCID ->	245801	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10254 - 10676
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977 2				-0-
07	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671 2				-0-
08	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2				-0-
09	0	4529	-0-	4529	4529	4529 2				-0-
10	0	3297	-0-	3297	7826	3297 2				-0-
11	0	2218	-0-	2218	10044	2218 2				-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:	12	RRCID ->	247396	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	11269	PERF. 9324 - 9601
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:	19	RRCID ->	249617	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	10779	PERF.10202 - 10270
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2				-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2				-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2				-0-
09	0	349	-0-	349	349	349 2				-0-
10	0	127	-0-	127	476	127 2				-0-
11	0	24	-0-	24	500	24 2				-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:	8A	RRCID ->	251689	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11070 - 11380
06	2550 X	1825	-0-	-725	-0-	1825 2				-0-
07	2263 X	1408	-0-	-855	-0-	1408 2				-0-
08	2263 X	1773	-0-	-490	-0-	1773 2				-0-
09	0	1519	-0-	1519	1519	1519 2				-0-
10	0	1682	-0-	1682	3201	1682 2				-0-
11	0	1347	-0-	1347	4548	1347 2				-0-

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

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.				945936									
GUERRA, AVELINO				WELL #: 5	RRCID ->	196032	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A	

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

LOPENO (QUEEN CITY UPPER)				54866 215	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC				882605									
GUERRA, RAUL				WELL #: 16	RRCID ->	236704	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2230 - 2374	

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

LOPENO (REKLAW B)				54866 344	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
ALEXANDER				WELL #: 3	RRCID ->	225320	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	4471 - 4494	

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

WILLARS				WELL #: 1	RRCID ->	247236	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	12016	PERF.	4908 - 4919	

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

GUERRA, M				WELL #: 01	RRCID ->	289827	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11309	PERF.	4326 - 4406	

06	31560 X	30830	-0-	-730	-0-	30830	2		N	-0-			-0-
07	32612 X	31655	-0-	-957	-0-	31655	2		N	-0-			-0-
08	33387 X	31412	-0-	-1975	-0-	31412	2		N	-0-			-0-
09	0	29929	-0-	29929	29929	29929	2		N	-0-			-0-
10	0	28697	-0-	28697	58626	28697	2		N	-0-			-0-
11	0	28534	-0-	28534	87160	28534	2		N	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
THREE C EXPLORATION, LLC				857512								
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW)		WELL #:		B 1	RRCID ->	244176	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4508 - 4520	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT			13

VANTAGE OPERATING II, LLC				882605					CNTY: ZAPATA			
RAMIREZ, MANUEL RAMOS				882605								
		WELL #:		2	RRCID ->	022896	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9266	PERF. 4907 - 4911	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RAMIREZ, JOSEFA				1 U	RRCID ->	030390	COMPL. DATE	05/04/1963	TOTAL DEPTH	9653	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	2		N	-0-	-0-
08	279 N	112	-0-	-167	-0-	112	2		N	-0-	-0-
09	0	71	-0-	71	71	71	2		N	-0-	-0-
10	0	202	-0-	202	273	202	2		N	-0-	-0-
11	0	111	-0-	111	384	111	2		N	-0-	-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD				3	RRCID ->	193147	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	11285	PERF. 4582 - 4596
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-	-0-			N	-0-	47
07	2883 X	2515	-0-	-368	-0-	2515	2		N	-0-	47
08	2883 X	2050	-0-	-833	-0-	2050	2		N	-0-	47
09	0	2191	-0-	2191	2191	2191	2		N	-0-	47
10	0	1911	-0-	1911	4102	1911	2		N	-0-	47
11	0	1473	-0-	1473	5575	1473	2		N	-0-	47

GUERRA, RAUL				8	RRCID ->	193818	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 4728 - 4736
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E				1	RRCID ->	196865	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9431	PERF. 4626 - 4630
06	14B DENY	253	-0-	253	1744	253	2		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	188	-0-	188	1932	188	2		Y	-0-	-0-
08	2160 X	228	-0-	-1932	-0-	228	2		Y	-0-	-0-
09	0	238	-0-	238	238	238	2		Y	-0-	-0-
10	0	231	-0-	231	469	231	2		Y	-0-	-0-
11	0	215	-0-	215	684	215	2		Y	-0-	-0-

LOPENO (REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605											
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		2	RRCID ->	197202	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 4947 - 4958				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #:		2	RRCID ->	199820	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 4736 - 4742
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		Y	-0-	-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-	-0-
08	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2		Y	-0-	-0-
09	0	591	-0-	591	591	591	2		Y	-0-	-0-
10	0	515	-0-	515	1106	515	2		Y	-0-	-0-
11	0	447	-0-	447	1553	447	2		Y	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		11	RRCID ->	200885	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4712 - 4721
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-	-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-	-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-	-0-
09	0	479	-0-	479	479	479	2		N	-0-	-0-
10	0	443	-0-	443	922	443	2		N	-0-	-0-
11	0	350	-0-	350	1272	350	2		N	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		17	RRCID ->	202136	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4722 - 4730
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOPENO, NE (A-3)		54869 003		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
GGP EXPLORATION, LTD.		302567									
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	221640	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7636 - 8043
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC		883803		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
BENAVIDES STATE GU		WELL #:		2	RRCID ->	261625	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	9850	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO, NE (C-1)		54869 149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745								
BENAVIDES-STATE GU		WELL #:	1	RRCID ->	148770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 9314 - 9332	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER)		54869 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699							
GONZALES BENAVIDES TRUST		WELL #:		RRCID ->	213678	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9401 PERF. 6722 - 8566
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014									

LOPENO, NE. (WILCOX 8400)		54869 655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784								
GONZALEZ		WELL #:	1	RRCID ->	204108	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	11400 PERF. 8410 - 8454	
06	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	704 1	9026 2	N	-0-	-0-
07	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	944 1	7753 2	N	-0-	-0-
08	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	944 1	6724 2	N	-0-	-0-
09	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	837 1	6330 2	N	-0-	-0-
10	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	849 1	6640 2	N	-0-	-0-
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			N	NO RPT	-0-

EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BENAVIDES MINERAL TRUST		238745								
		WELL #:	2	RRCID ->	169540	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	9815 PERF. 8411 - 8448	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675			Y	NO RPT	-0-

GGP EXPLORATION, LTD.		302567		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BENAVIDES STATE GU		302567								
		WELL #:	1	RRCID ->	169899	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 8311 - 8342	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPEÑO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
GGP EXPLORATION, LTD. 302567
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10714 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

LOPEÑO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1		N	-0-			-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	1		N	-0-			-0-
08	279 N	90	-0-	-189	-0-	90	1		N	-0-			-0-
09	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	1		N	-0-			-0-
10	0	252	-0-	252	-0-	252	1		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	162			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2021

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.// 237926										
GRUY		WELL #: 2		RRCID -> 223085		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	244	1	2068	2	Y	-0-	9
07	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	227	1	769	2	Y	-0-	9
08	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	227	1	663	2	Y	-0-	9
09	0	1321	-0-	1321 B	1321	227	1	1094	2	Y	-0-	9
10	0	912	-0-	912 B	2233	227	1	685	2	Y	-0-	9
11	0	631	-0-	631 B	2864	227	1	398	2	Y	5	14
						6	9					

GRUY		WELL #: 4		RRCID -> 226975		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607				
06	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	55	1	471	2	Y	-0-	-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	58	1	197	2	Y	-0-	-0-
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	58	1	170	2	Y	-0-	-0-
09	0	1479	-0-	1479 B	1479	58	1	1421	2	Y	-0-	-0-
10	0	1125	-0-	1125 B	2604	58	1	1067	2	Y	-0-	-0-
11	0	878	-0-	878 B	3482	58	1	812	2	Y	7	7
						8	9					

GRUY		WELL #: 6		RRCID -> 226976		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

GRUY		WELL #: 3		RRCID -> 232259		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578				
06	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	76	1	649	2	Y	-0-	-0-
07	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	90	1	304	2	Y	-0-	-0-
08	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	90	1	263	2	Y	-0-	-0-
09	0	430	-0-	430 B	430	90	1	340	2	Y	-0-	-0-
10	0	294	-0-	294 B	724	90	1	204	2	Y	-0-	-0-
11	0	236	-0-	236 B	960	90	1	146	2	Y	-0-	-0-

FINALY RESOURCES LLC		268323										
FROST BANK		WELL #: 1		RRCID -> 211514		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258				
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0	939	-0-	939 B	939	939	3			N	-0-	-0-
09	0	1386	-0-	1386 B	2325	1386	3			N	-0-	-0-
10	0	1775	-0-	1775 B	4100	1775	3			N	-0-	-0-
*11	5318 X	1218	-0-	-4100 B	-0-	1218	3			N	-0-	-0-

FROST BANK		WELL #: 2		RRCID -> 212586		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282				
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
 FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

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

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

06	720 N	76	-0-	-644 B	-0-	4	1	46	2	Y	24	138	1			10
07	682 N	46	-0-	-636 B	-0-	26	9	1	1	Y	30					40
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-	33	9			Y	41					81
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	13					94
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	35					129
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	17					146

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

06	150 N	102	-0-	-48 B	-610528	9	1	91	2	Y	2	1	1			1
07	62 N	72	-0-	10 B	-610518	7	1	64	2	Y	1	2	1			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-610518	1	9			Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-610518					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-610518					Y	-0-					-0-
11	0	31	-0-	31 B	-610487	5	1	26	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	330 N	343	-0-	13 B	-365102	30	1	307	2	Y	5	4	1	3
07	341 N	248	-0-	-93 B	-365102	23	1	222	2	Y	3	6	1	-0-
08	310 N	377	-0-	67 B	-365035	151	1	225	2	Y	1			1
09	330 N	168	-0-	-162 B	-365035	22	1	143	2	Y	3	3	1	1
10	0	436	-0-	436 B	-364599	68	1	364	2	Y	4			5
11	0	388	-0-	388 B	-364211	64	1	317	2	Y	6			11

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180														
06	120 N	121	-0-	1 B	-307824	11	1	110	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	48	-0-	-45 B	-307824	5	1	43	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-307824					Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-307824					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-307824					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-307824					Y	-0-			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628														
06	90 N	159	-0-	69 B	-660779	14	1	142	2	Y	3	2	1	1
07	155 N	99	-0-	-56 B	-660779	9	1	89	2	Y	1	2	1	-0-
08	124 N	83	-0-	-41 B	-660779	33	1	50	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	259	-0-	109 B	-660670	34	1	221	2	Y	4	4	1	-0-
10	0	20	-0-	20 B	-660650	3	1	17	2	Y	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31 B	-660619	5	1	25	2	Y	1			1

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596														
06	60 N	57	-0-	-3 B	-613833	5	1	51	2	Y	1	1	1	14
07	31 N	10	-0-	-21 B	-613833	1	1	9	2	Y	-0-	5	1	9
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-613833					Y	-0-			9
09	60 N	24	-0-	-36 B	-613833	3	1	20	2	Y	1	1	1	9
10	0	-0-	-0-	-0- B	-613833	1	1			Y	-0-			9
11	0	-0-	-0-	-0- B	-613833					Y	-0-			9

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520														
06	1200 N	1307	-0-	107 B	-668968	116	1	1169	2	Y	20	17	1	17
07	1395 N	450	-0-	-945 B	-668968	43	1	403	2	Y	4	14	1	7
08	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-668968					Y	-0-			7
09	1290 N	1338	-0-	48 B	-668920	178	1	1138	2	Y	20	21	1	6
10	0	698	-0-	698 B	-668222	109	1	581	2	Y	7			13
11	0	1365	-0-	1365 B	-666857	226	1	1119	2	Y	18			31

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GRUY, DAGMAR		WELL #:		8	RRCID ->	224748	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7908 -	8522
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	30 N	116	-0-	86 B	-781747		10 1	104 2	Y	2	1 1		13
07	31 N	2	-0-	-29 B	-781747		2 9		Y	-0-	4 1		9
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-781747		2 2		Y	-0-			9
09	90 N	65	-0-	-25 B	-781747		9 1	56 2	Y	-0-	3 1		6
10	0	-0-	-0-	-0- B	-781747				Y	-0-			6
11	0	-0-	-0-	-0- B	-781747				Y	-0-			6
GRUY, DAGMAR		WELL #:		10	RRCID ->	225178	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8933	PERF.	7958 -	8598
06	180 N	148	-0-	-32 B	-522806		13 1	132 2	Y	3	2 1		11
07	93 N	229	-0-	136 B	-522670		3 9	205 2	Y	2	7 1		6
08	31 N	28	-0-	-3 B	-522670		2 9		Y	-0-			6
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-522670		11 1	17 2	Y	-0-	6 1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-522670				Y	-0-			-0-
11	0	501	-0-	501 B	-522169		83 1	410 2	Y	7			7
							8 9						
GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227114	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7830 -	9190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956				Y	-0-	2 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956				Y	-0-			-0-
GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227456	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7928 -	9322
06	30 N	16	-0-	-14 B	-85693		1 1	15 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-85693				Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-85693				Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-85693				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-85693				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-85693				Y	-0-			-0-
GRUY, DAGMAR		WELL #:		16	RRCID ->	227774	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7948 -	8560
06	960 N	1103	-0-	143 B	-408745		98 1	986 2	Y	17	13 1		5
07	1023 N	389	-0-	-634 B	-408745		19 9	348 2	Y	4	9 1		-0-
08	1054 N	1	-0-	-1053 B	-408745		4 9		Y	-0-			-0-
09	1020 N	257	-0-	-763 B	-408745		1 2	219 2	Y	4	4 1		-0-
10	0	66	-0-	66 B	-408679		34 1		Y				
11	0	240	-0-	240 B	-408439		4 9	55 2	Y	1			1
							1 9						
							40 1	197 2	Y	3			4
							3 9						
GRUY, DAGMAR		WELL #:		11	RRCID ->	227977	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7940 -	8568
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
GRUY, DAGMAR		WELL #:		17	RRCID ->	228945	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7848 - 8464		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100				Y	-0-			-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		14	RRCID ->	229012	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7874 - 8148		
06		4560 X	3510	-0-	-1050 B	-0-	311 1	3141 2	Y	53	39 1		14	
							58 9							
07		4712 X	1400	-0-	-3312 B	-0-	132 1	1251 2	Y	15	29 1		-0-	
							17 9							
08		4030 X	101	-0-	-3929 B	-0-	41 1	60 2	Y	-0-			-0-	
09		3900 X	2351	-0-	-1549 B	-0-	312 1	2003 2	Y	33	33 1		-0-	
							36 9							
10		0	1384	-0-	1384 B	1384	216 1	1153 2	Y	14			14	
							15 9							
11		0	1298	-0-	1298 B	2682	215 1	1063 2	Y	18			32	
							20 9							

GRUY, DAGMAR		WELL #:		15	RRCID ->	229698	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7952 - 8588		
06		60 N	92	-0-	32 B	-77465	8 1	83 2	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-77465			Y	-0-			-0-	
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-77465			Y	-0-			-0-	
09		90 N	50	-0-	-40 B	-77465	7 1	42 2	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
10		0	34	-0-	34 B	-77431	5 1	29 2	Y	-0-			-0-	
11		0	23	-0-	23 B	-77408	4 1	18 2	Y	1			1	
							1 9							

GRUY, DAGMAR		WELL #:		22	RRCID ->	230962	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7872 - 8464		
06		3270 X	3318	-0-	48 B	-28639	294 1	2968 2	Y	51	39 1		18	
							56 9							
07		3503 X	1560	-0-	-1943 B	-28639	147 1	1395 2	Y	16	34 1		-0-	
							18 9							
08		3503 X	173	-0-	-3330 B	-28639	69 1	103 2	Y	1			1	
							1 9							
09		3390 X	3528	-0-	138 B	-28501	469 1	3005 2	Y	49	50 1		-0-	
							54 9							
10		0	2676	-0-	2676 B	-25825	417 1	2229 2	Y	27			27	
							30 9							
11		0	2707	-0-	2707 B	-23118	448 1	2218 2	Y	37			64	
							41 9							

GRUY, DAGMAR		WELL #:		23	RRCID ->	232682	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7878 - 8496		
06		30 N	96	-0-	66 B	-262747	9 1	87 2	Y	-0-			3	
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-262747			Y	-0-			3	
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-262747			Y	-0-			3	
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-262747			Y	-0-			3	
10		0	-0-	-0-	-0- B	-262747			Y	-0-			3	
11		0	-0-	-0-	-0- B	-262747			Y	-0-			3	

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GRUY, DAGMAR		WELL #:		24	RRCID ->	233196	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8055 -	8582	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	450 N	295	-0-	-155 B	-0-	26	1	265	2	Y	4	3 1	6
07	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	4	9	14	1	Y	2	4 1	4
08	310 N	31	-0-	-279 B	-0-	2	9	12	1	Y	-0-		4
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-		4
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		4
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		4

GRUY, DAGMAR		WELL #:		25	RRCID ->	233216	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7834 -	8440	
06	30 N	29	-0-	-1 B	-541075	3	1	26	2	Y	-0-		4
07	31 N	11	-0-	-20 B	-541075	1	1	10	2	Y	-0-		4
08	14 N	-0-	-0-	-14 B	-541075					Y	-0-		4
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-541075					Y	-0-		4
10	0	-0-	-0-	-0- B	-541075					Y	-0-		4
11	0	173	-0-	173 B	-540902	29	1	144	2	Y	-0-		4

GRUY, DAGMAR		WELL #:		18	RRCID ->	234646	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7908 -	8538	
06	30 N	9	-0-	-21 B	-86029	1	1	8	2	Y	-0-		12
07	31 N	7	-0-	-24 B	-86029	1	1	6	2	Y	-0-		12
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-86029					Y	-0-		12
09	9 N	-0-	-0-	-9 B	-86029					Y	-0-		12
10	0	4	-0-	4 B	-86025	1	1	3	2	Y	-0-		12
11	0	-0-	-0-	-0- B	-86025					Y	-0-		12

GRUY, DAGMAR		WELL #:		20	RRCID ->	235499	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7904 -	8490	
06	30 N	122	-0-	92 B	-8288	11	1	109	2	Y	2	1 1	1
07	62 N	28	-0-	-34 B	-8288	3	1	25	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	62 N	5	-0-	-57 B	-8288	2	1	3	2	Y	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-8288					Y	-0-		-0-
10	0	54	-0-	54 B	-8234	8	1	45	2	Y	1		1
11	0	7	-0-	7 B	-8227	1	1	6	2	Y	-0-		1

GONZALEZ, F. GU		WELL #:		4	RRCID ->	237402	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7970 -	8568	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		8

GRUY, DAGMAR		WELL #:		21	RRCID ->	241765	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7892 -	8508	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	88 1	885 2	885 2	Y	14	11 1		6
07	837 N	811	-0-	-26 B	-0-	15 9	77 1	724 2	Y	9	15 1		-0-
08	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	10 9	386 1	576 2	Y	3			3
09	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	3 9	162 1	1042 2	Y	17	19 1		1
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	19 9			Y	-0-			1
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570													
06	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	102 1	1024 2	1024 2	Y	17	13 1		4
07	1209 N	404	-0-	-805 B	-0-	19 9	38 1	362 2	Y	4	8 1		-0-
08	1116 N	241	-0-	-875 B	-0-	4 9	96 1	144 2	Y	1			1
09	1140 N	78	-0-	-1062 B	-0-	1 9	10 1	67 2	Y	1	1 1		1
10	0	441	-0-	441 B	441	1 9	69 1	368 2	Y	4			5
11	0	111	-0-	111 B	552	4 9	18 1	91 2	Y	2			7
						2 9							
GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412													
06	3000 X	2693	-0-	-307 B	-0-	243 1	2450 2	2450 2	Y	-0-			9
07	3162 X	1224	-0-	-1938 B	-0-	117 1	1107 2	1107 2	Y	-0-			9
08	3162 X	166	-0-	-2996 B	-0-	67 1	99 2	99 2	Y	-0-			9
09	3060 X	1521	-0-	-1539 B	-0-	205 1	1316 2	1316 2	Y	-0-			9
10	0	1129	-0-	1129 B	1129	178 1	951 2	951 2	Y	-0-			9
11	0	1054	-0-	1054 B	2183	177 1	877 2	877 2	Y	-0-			9
GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491													
06	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	51 1	520 2	520 2	Y	-0-			2
07	651 N	252	-0-	-399 B	-0-	24 1	228 2	228 2	Y	-0-			2
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				Y	-0-			2
09	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	119 1	761 2	761 2	Y	-0-			2
10	0	125	-0-	125 B	125	20 1	105 2	105 2	Y	-0-			2
11	0	631	-0-	631 B	756	106 1	525 2	525 2	Y	-0-			2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
GRUY, DAGMAR		WELL #:		29H	RRCID ->	256725	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9053 - 13080		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	146	1	1478	2	Y	25	19	1	16
07	1829 N	1062	-0-	-767 B	-0-	100	1	951	2	Y	10	26	1	-0-
08	1674 N	784	-0-	-890 B	-0-	314	1	468	2	Y	2			2
09	1650 N	1561	-0-	-89 B	-0-	207	1	1330	2	Y	22	24	1	-0-
10	0	1219	-0-	1219 B	1219	190	1	1015	2	Y	13			13
11	0	1846	-0-	1846 B	3065	306	1	1512	2	Y	25			38

GRUY, DAGMAR		WELL #:		40H	RRCID ->	257129	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9900 - 12751		
06	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	66	1	666	2	Y	11	9	1	5
07	806 N	278	-0-	-528 B	-0-	12	9	249	2	Y	3	7	1	1
08	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-	26	1			Y	-0-			1
09	750 N	623	-0-	-127 B	-0-	83	1	530	2	Y	9	10	1	-0-
10	0	316	-0-	316 B	316	49	1	264	2	Y	3			3
11	0	326	-0-	326 B	642	54	1	266	2	Y	5			8

GRUY, DAGMAR		WELL #:		41H	RRCID ->	257164	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	10123 - 12128		
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-			13
07	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	1	8	1	6
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			6
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			6
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			6
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			6

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		3	RRCID ->	201324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8032 - 8278		
06	390 N	320	-0-	-70 B	-0-	25	1	295	2	N	-0-			150
07	434 N	328	-0-	-106 B	-0-	25	1	303	2	N	-0-			150
08	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	28	1	337	2	N	-0-			150
09	0	389	-0-	389 B	389	32	1	357	2	N	-0-			150
10	0	428	-0-	428 B	817	35	1	393	2	N	-0-			150
11	0	445	-0-	445 B	1262	36	1	409	2	N	-0-			150

PEAL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	201429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8000 - 8232		
06	150 N	151	-0-	1 B	-346	12	1	139	2	N	-0-			130
07	186 N	163	-0-	-23 B	-346	12	1	151	2	N	-0-			130
08	155 N	180	-0-	25 B	-321	14	1	166	2	N	-0-			130
09	0	187	-0-	187 B	-134	15	1	172	2	N	-0-			130
10	0	188	-0-	188 B	54	16	1	172	2	N	-0-			130
11	0	200	-0-	200 B	254	16	1	184	2	N	-0-			130

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
PEAL RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 202605	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8624	PERF. 8044	- 8286				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				67
PEAL RANCH				WELL #: 6	RRCID -> 203152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7965	- 8201				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				175
PETERS RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 204320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7900	- 8235				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
PETERS RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 207097	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8024	- 8270				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				138
PEAL RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 209771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7970	- 8222				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PEAL, J B				WELL #: 1	RRCID -> 210368	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8195	- 8218				
06	2797 X	2797	-0-	-0- B	-0-	218	1	2579	2	N	-0-				104
07	2976 X	2908	-0-	-68 B	-0-	217	1	2637	2	N	49				153
						54	9								
08	3100 X	3027	-0-	-73 B	-0-	229	1	2791	2	N	6				159
						7	9								
09	0	3171	-0-	3171 B	3171	254	1	2862	2	N	50				209
						55	9								
10	0	3174	-0-	3174 B	6345	261	1	2900	2	N	12	161	1		60
						13	9								
11	0	2621	-0-	2621 B	8966	212	1	2409	2	N	-0-				60

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
PEAL RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 219648		COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7776 - 8122
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PEAL RANCH		WELL #:		11	RRCID -> 221729		COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8275 - 8297
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681			N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681			N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681			N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681			N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681			N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681			N	-0-		15

PEAL RANCH		WELL #:		13	RRCID -> 223235		COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7690 - 8857
06	4050 X	3782	-0-	-268	B	-0-	295 1	3487 2	N	-0-		120
07	4433 X	4105	-0-	-328	B	-0-	312 1	3793 2	N	-0-		120
08	4529 X	4529	-0-	-0-	B	-0-	343 1	4186 2	N	-0-		120
09	0	4676	-0-	4676	B	4676	381 1	4295 2	N	-0-		120
10	0	4260	-0-	4260	B	8936	352 1	3908 2	N	-0-		120
11	0	5574	-0-	5574	B	14510	452 1	5122 2	N	-0-		120

PEAL RANCH		WELL #:		12	RRCID -> 227246		COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8302 - 8306
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		8

PEAL RANCH		WELL #:		14	RRCID -> 229034		COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	7720 - 8170
06	3317 X	3317	-0-	-0-	B	-0-	259 1	3058 2	N	-0-		124
07	3875 X	3591	-0-	-284	B	-0-	273 1	3318 2	N	-0-		124
08	3875 X	2639	-0-	-1236	B	-0-	200 1	2439 2	N	-0-		124
09	0	1746	-0-	1746	B	1746	142 1	1604 2	N	-0-		124
10	0	543	-0-	543	B	2289	45 1	498 2	N	-0-		124
11	0	-0-	-0-	-0-	B	2289			N	-0-		124

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 230687		COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7991 - 8236
06	2250 N	2162	-0-	-88	B	-0-	169 1	1993 2	N	-0-		152
07	2217 N	2217	-0-	-0-	B	-0-	169 1	2048 2	N	-0-		152
08	2418 N	2101	-0-	-317	B	-0-	159 1	1942 2	N	-0-		152
09	0	2188	-0-	2188	B	2188	178 1	2010 2	N	-0-		152
10	0	2452	-0-	2452	B	4640	203 1	2249 2	N	-0-		152
11	0	2221	-0-	2221	B	6861	180 1	2041 2	N	-0-		152

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)			54895 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS						
ANDERSON OIL LTD.			022499													
SCOTT & HOPPER			WELL #: 1	RRCID -> 199341	COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL DEPTH 10393	PERF. 8812	-		9210						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

SCOTT & HOPPER			WELL #: 2	RRCID -> 208804	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 8864	-		8904						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				110
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9				119
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				132
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				147
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	171	1		62

BESCO OPERATING, L.P.			068208													
LIPS, BARBARA "C" (ECR)			WELL #: 7	RRCID -> 143027	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 9817	-		12200						
06	1260	N	106	-0-	-1154	-0-	3	1	103	2	Y	-0-	15	1		-0-
07	558	N	71	-0-	-487	-0-	71	2			Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
10	0		308	-0-	308	308	13	1	295	2	Y	-0-				-0-
11	0		1061	-0-	1061	1369	49	1	994	2	Y	16	11	1		5
							18	9								

LIPS, BARBARA "C" (ECR)			WELL #: 8	RRCID -> 146535	COMPL. DATE 12/20/1993	TOTAL DEPTH 12690	PERF. 10264	-		11055						
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2022																

BARBARA LIPS GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 147263	COMPL. DATE 12/29/1993	TOTAL DEPTH 12148	PERF. 10356	-		11082						
06	1140	N	38	-0-	-1102	-0-	1	1	37	2	Y	-0-				-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	0		587	-0-	587	587	26	1	561	2	Y	-0-				-0-
11	0		1535	-0-	1535	2122	73	1	1462	2	Y	-0-				-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 154311	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9810	-		10616						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022																

 LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
 BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2160 X	177	-0-	-1983	-0-	5	1	172	2	Y	-0-	15	1	-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	14	1	652	2	Y	12	8	1	4
						13	9							
10	0	3431	-0-	3431	3431	146	1	3194	2	Y	83	62	1	25
						91	9							
11	0	3299	-0-	3299	6730	152	1	3059	2	Y	80	82	1	23
						88	9							

 LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/05/2022

 EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/12/2022

 BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

06	1140 N	596	-0-	-544	-0-	17	1	579	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	3	1	237	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	339	-0-	-261	-0-	7	1	332	2	Y	-0-			-0-
10	0	1524	-0-	1524	1524	67	1	1457	2	Y	-0-			-0-
11	0	879	-0-	879	2403	42	1	837	2	Y	-0-			-0-

 BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
----	----------	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/19/2022

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
WADI OPERATING, LLC				100779										
GLORIA G. LOPEZ				WELL #:	1	RRCID ->	277700	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10900 - 11396	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(L)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	8370 X	7007	-0-	-1363	-0-	311 1	6511 2	N	168		183	1		261
07	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-	185 9								261
08	7688 X	4145	-0-	-3543	-0-	67 1	3945 2	N	121					382
09	7020 X	6038	-0-	-982	-0-	133 9								
10	0	7907	-0-	7907	7907	140 1	5434 2	N	422		370	1		434
11	0	6057	-0-	6057	13964	464 9								
						197 1	7523 2	N	170		180	1		424
						187 9								
						236 1	5692 2	N	117					541
						129 9								

GLICK RANCH				WELL #:	L 1	RRCID ->	279142	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10680 - 10858
06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	91 1	2479 2	N	15				234
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	17 9							234
08	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	53 1	1441 2	N	22				256
09	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	24 9							
10	0	1736	-0-	1736	1736	139 1	1315 2	N	160				416
*11	2982 X	1246	-0-	-1736	-0-	176 9							
						158 1	1570 2	N	7				423
						8 9							
						162 1	1083 2	N	1				424
						1 9							

GLORIA G. LOPEZ				WELL #:	2	RRCID ->	279600	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10592 - 11018
06	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	173 1	3593 2	N	182		172	1	229
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	200 9							229
08	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	43 1	3177 2	N	122				351
09	3960 X	2154	-0-	-1806	-0-	134 9							
10	0	3403	-0-	3403	3403	147 1	1854 2	N	139		181	1	309
11	0	3829	-0-	3829	7232	153 9							
						199 1	3072 2	N	120		180	1	249
						132 9							
						240 1	3503 2	N	78				327
						86 9							

D90 ENERGY, LLC				WELL #:	195797	RRCID ->	070596	COMPL. DATE	03/30/1976	TOTAL DEPTH	11067	PERF.	N/A
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2019													

SCOTT & HOPPER				WELL #:	4	RRCID ->	213616	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9090 - 9112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		82
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		82
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		82

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
D90 ENERGY, LLC		//CONT.// 195797										
SCOTT & HOPPER		WELL #: 3		RRCID -> 242257		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066		GLORIA LOPEZ		WELL #: 1		RRCID -> 280268		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438		
06	6060 X	5618	-0-	-442	-0-	4875	2	743	9	N	675	706	1	68
07	5611 X	5148	-0-	-463	-0-	4529	2	619	9	N	563	519	1	112
08	6355 X	5244	-0-	-1111	-0-	4530	2	714	9	N	649	510	1	251
09	6150 X	4647	-0-	-1503	-0-	4139	2	508	9	N	462	614	1	99
10	0	4484	-0-	4484	4484	3981	2	503	9	N	457	526	1	30
11	0	5033	-0-	5033	9517	4266	2	767	9	N	697	525	1	202

GLORIA LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 282310		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13135 - 13460				
06	9030 X	8529	-0-	-501	-0-	8191	2	338	9	N	307	554	1	239
07	9145 X	9023	-0-	-122	-0-	8366	2	657	9	N	597	403	1	433
08	9889 X	8514	-0-	-1375	-0-	8305	2	209	9	N	190	416	1	207
09	9570 X	8130	-0-	-1440	-0-	7612	2	518	9	N	471	494	1	184
10	0	7989	-0-	7989	7989	7488	2	501	9	N	455	415	1	224
11	0	8013	-0-	8013	16002	7494	2	519	9	N	472	440	1	256

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117		LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 112164		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520		
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	2	Y	-0-			24
09	0	797	-0-	797	797	10	1	743	2	Y	40	47	0	17
						44	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	797					Y	NO RPT			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	797					Y	NO RPT			17

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 112176		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 9930 - 10410				
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-	31	0	89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	17	1	843	2	Y	17			106
						19	9							
09	0	2963	-0-	2963	2963	38	1	2781	2	Y	131	154	0	83
						144	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2963					Y	NO RPT			83
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2963					Y	NO RPT			83

LOPEZ, HECTOR		WELL #: 2		RRCID -> 121773		COMPL. DATE 06/26/1986		TOTAL DEPTH 12366		PERF.10562 - 10620		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117												
LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	2 1	101 2		Y	-0-		-0-
09		0	338	-0-	338	5 1	333 2		Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472												
06	DLQ	G-10	68	-0-	68	658	2 1	66 2	Y	-0-		28
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	658			Y	-0-		28
08	DLQ	G-10	721	-0-	721	1379	14 1	707 2	Y	-0-		28
09		0	2502	-0-	2502	3881	32 1	2334 2	Y	124	145 0	7
							136 9					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3881			Y	NO RPT		7
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3881			Y	NO RPT		7

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340												
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 2	Y	-0-		30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	11 1	568 2	Y	2		32
							2 9					
09		0	1933	-0-	1933	1933	25 1	1872 2	Y	33	38 0	27
							36 9					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1933			Y	NO RPT		27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1933			Y	NO RPT		27

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500												
06	DLQ	G-10	27	-0-	27	259	1 1	26 2	Y	-0-		38
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	259			Y	-0-		38
08	DLQ	G-10	288	-0-	288	547	6 1	282 2	Y	-0-		38
09		0	983	-0-	983	1530	13 1	930 2	Y	36	43 0	31
							40 9					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1530			Y	NO RPT		31
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1530			Y	NO RPT		31

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858												
06	DLQ	G-10	17	-0-	17	158	1 1	16 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	158			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	178	-0-	178	336	3 1	175 2	Y	-0-		-0-
09		0	583	-0-	583	919	8 1	575 2	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	919			Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	919			Y	NO RPT		-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290												
06	DLQ	G-10	33	-0-	33	309	1 1	32 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	347	-0-	347	656	7 1	340 2	Y	-0-		-0-
09		0	1138	-0-	1138	1794	15 1	1123 2	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1794			Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1794			Y	NO RPT		-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)													//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC													//CONT.// 293117									
O. LONGORIA													WELL #: 4		RRCID -> 171950		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10453 - 10583	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	Y	-0-			-0-								
09	0	440	-0-	440	440	6	1	434	2	Y	-0-			-0-								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	440					Y	NO RPT			-0-								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	440					Y	NO RPT			-0-								

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT													WELL #: 12		RRCID -> 177458		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10484 - 10514	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								

L. LONGORIA													WELL #: 11ST		RRCID -> 178610		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10880 - 10890	
06	DLQ G-10	37	-0-	37	348	1	1	36	2	Y	-0-			-0-								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-			-0-								
08	DLQ G-10	391	-0-	391	739	8	1	383	2	Y	-0-			-0-								
09	T. A.	1281	-0-	1281	2020	17	1	1264	2	Y	-0-			-0-								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2020					Y	NO RPT			-0-								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2020					Y	NO RPT			-0-								

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT													WELL #: 13		RRCID -> 186884		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9850 - 9870	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								

HILCORP ENERGY COMPANY													386310		RRCID -> 222996		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9663		PERF. 9206 - 9646	
SKIPPER													WELL #: 2									
06	1860 N	851	-0-	-1009	-0-	851	2			N	-0-			247								
07	713 N	598	-0-	-115	-0-	591	2	7	9	N	6			253								
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	N	2			255								
*09	840 N	573	-0-	-267	-0-	573	2			N	-0-			255								
*10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1352	2	31	9	N	28	188	1	95								
11	0	849	-0-	849	849	849	2			N	-0-			95								

SKIPPER													WELL #: 1		RRCID -> 225202		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10034		PERF. 9336 - 9366	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								

 LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
08	14B2 EXT	5382	-0-	5382	5382	431	1	4593	2	N	325				364
						358	9								
09	14B2 EXT	7122	-0-	7122	12504	518	1	6116	2	N	444	374	1		434
						488	9								
10	14B2 EXT	5450	-0-	5450	17954	435	1	4711	2	N	276	374	1		336
						304	9								
11	0	3282	-0-	3282	21236	301	1	2783	2	N	180	190	1		326
						198	9								

 LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

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

 LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	270	1	1924	2	N	89				271
						98	9								
07	2294 N	2215	-0-	-79	-0-	261	1	1877	2	N	70	185	1		156
						77	9								
08	2480 N	2311	-0-	-169	-0-	191	1	2034	2	N	78				234
						86	9								
09	2280 N	2146	-0-	-134	-0-	165	1	1945	2	N	33	183	1		84
						36	9								
10	0	2318	-0-	2318	2318	185	1	2010	2	N	112				196
						123	9								
11	0	2059	-0-	2059	4377	191	1	1769	2	N	90	195	1		91
						99	9								

 LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-				17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

 LOPEZ, H. WELL #: RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
LOPEZ, H.		WELL #: 7		RRCID -> 256388		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
LOPEZ, H.		WELL #: 8		RRCID -> 257989		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LOPEZ, H.		WELL #: 9		RRCID -> 265953		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LOPEZ, H.		WELL #: 10		RRCID -> 265954		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LOPEZ, H.		WELL #: 11		RRCID -> 270281		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LOPEZ, H.		WELL #: 12		RRCID -> 270285		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
LOPEZ, H.		WELL #: 13		RRCID -> 271189		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

LOPEZ, H.		WELL #: 14		RRCID -> 272979		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850									
06	12150 X	10449	-0-	-1701	-0-	1256	1	8955	2	Y	216	158	1			305	
						238	9										
07	11997 X	11017	-0-	-980	-0-	1317	1	9460	2	Y	218	186	1			337	
						240	9										
08	11656 X	11402	-0-	-254	-0-	960	1	10222	2	Y	200	185	1			352	
						220	9										
09	11280 X	11206	-0-	-74	-0-	857	1	10114	2	Y	214	184	1			382	
						235	9										
10	0	11776	-0-	11776	11776	971	1	10528	2	Y	252	373	1			261	
						277	9										
11	0	10457	-0-	10457	22233	996	1	9216	2	Y	223	186	1			298	
						245	9										

LOPEZ, H.		WELL #: 16		RRCID -> 274763		COMPL. DATE 06/16/2014		TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	558	-0-	558	558	54	1	504	2	Y	-0-					-0-	

LOPEZ, H.		WELL #: 15		RRCID -> 275432		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

LOPEZ, H.		WELL #: 6		RRCID -> 285161		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 11115 PERF. N/A									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 193837		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090									
SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #: 2															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. 068208
 LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4216 - 4830

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022													

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

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

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

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

LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 F		RRCID -> 135600		COMPL. DATE 05/28/1990		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6304 - 6321	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 F		RRCID -> 137951		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6749 - 6762	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6760 - 6842	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
SCHALEBEN		WELL #: 6		RRCID -> 226484		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 13404 - 13446	
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	Y	-0-		12
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	Y	-0-		12
08	1581 N	1200	-0-	-381	-0-	1200	2	Y	-0-		12
09	1530 N	1198	-0-	-332	-0-	1198	2	Y	-0-		12
10	0	1116	-0-	1116	1116	1116	2	Y	-0-		12
11	0	1204	-0-	1204	2320	1204	2	Y	-0-		12

LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6792 - 6810	
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		3
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		3
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2	N	-0-		3
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-		3
10	0	139	-0-	139	139	139	2	N	-0-		3
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	19			N	NO RPT		3

LOS INDIOS (M) //CONT.// 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

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

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

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

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

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

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

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

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

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

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS (UF-90)		54955 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 43 D		RRCID -> 144279		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 4317 - 4363	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		54955 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
SCHALEBEN		WELL #: 4		RRCID -> 199168		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16186		PERF.10785 - 13492	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	810 N	574	-0-	-236	-0-	568	2	6	9	Y	182
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	862	2	7	9	Y	188
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	18
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	875	2	6	9	Y	23
10	0	903	-0-	903	903	897	2	6	9	Y	28
11	0	722	-0-	722	1625	712	2	10	9	Y	37

SCHALEBEN		WELL #: 7		RRCID -> 208792		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 4144 - 4162	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 121394		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 14625		PERF.12745 - 12831	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	15
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	15
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	15
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	15
10	0	52	-0-	52	52	52	2			N	15
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	15

SCHALEBEN		WELL #: 1		RRCID -> 129129		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 16169		PERF.13296 - 13459	
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	72
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	42
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	42
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	42
10	0	1623	-0-	1623	1623	1623	2			N	22
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	783					N	22

HILL, J.H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 131020		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 13414		PERF.12840 - 13035	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	20
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	20
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	20
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	20
10	0	125	-0-	125	125	125	2			Y	15
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	5					Y	15

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327											
GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		176 N	176	-0-	-0-	176 2		N	-0-		4
07		135 N	135	-0-	-0-	135 2		N	-0-		4
08		155 N	130	-0-	-25	130 2		N	-0-		4
09		180 N	134	-0-	-46	134 2		N	-0-		4
10		0	86	-0-	86	86 2		N	-0-		4
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		4

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478											
06		450 N	212	-0-	-238	212 2		N	-0-		34
07		540 N	540	-0-	-0-	540 2		N	-0-	18 1	16
08		522 N	522	-0-	-0-	522 2		N	-0-		16
09		535 N	535	-0-	-0-	535 2		N	-0-		16
10		0	499	-0-	499	499 2		N	-0-		16
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	19		N	NO RPT		16

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679											
06		720 N	461	-0-	-259	461 2		N	-0-		49
07		623 N	623	-0-	-0-	623 2		N	-0-	18 1	31
08		522 N	522	-0-	-0-	522 2		N	-0-		31
09		450 N	437	-0-	-13	437 2		N	-0-		31
10		0	616	-0-	616	616 2		N	-0-	15 1	16
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	16		N	NO RPT		16

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278											
06		2700 X	1878	-0-	-822	1878 2		Y	-0-		59
07		2790 X	1734	-0-	-1056	1717 2	17 9	Y	15	72 1	2
08		2604 X	1851	-0-	-753	1851 2		Y	-0-		2
09		2375 X	2375	-0-	-0-	2375 2		Y	-0-		2
10		0	3574	-0-	3574	3453 2	121 9	Y	110	102 1	10
11		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	1684		Y	NO RPT		10

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000											
06		270 X	36	-0-	-234	36 2		Y	-0-		3
07		279 X	108	-0-	-171	108 2		Y	-0-		3
08		155 X	104	-0-	-51	104 2		Y	-0-		3
09		90 X	90	-0-	-0-	90 2		Y	-0-		3
10		0	53	-0-	53	53 2		Y	-0-		3
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		Y	NO RPT		3

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941											
06		181 N	181	-0-	-0-	181 2		N	-0-		8
07		286 N	286	-0-	-0-	275 2	11 9	N	10	12 1	6
08		434 N	246	-0-	-188	246 2		N	-0-		6
09		274 N	274	-0-	-0-	274 2		N	-0-		6
10		0	381	-0-	381	375 2	6 9	N	5	10 1	1
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	111		N	NO RPT		1

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820											
06		270 N	117	-0-	-153	117 2		N	-0-		9
07		276 N	276	-0-	-0-	248 2	28 9	N	25	30 1	4
08		248 N	236	-0-	-12	236 2		N	-0-		4
09		217 N	217	-0-	-0-	217 2		N	-0-		4
10		0	239	-0-	239	211 2	28 9	N	25	25 1	4
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		4

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

06		150 X	18	-0-	-132	-0-	18 2		Y	-0-		13
07		155 X	55	-0-	-100	-0-	55 2		Y	-0-		13
08		155 X	55	-0-	-100	-0-	55 2		Y	-0-		13
09		60 X	53	-0-	-7	-0-	53 2		Y	-0-		13
10		0	65	-0-	65	65	65 2		Y	-0-		13
11		60 N NO RPT		-0-	-60	5			Y	NO RPT		13

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342												
06		120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2		Y	-0-		6
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		6
08		186 N	131	-0-	-55	-0-	131 2		Y	-0-		6
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-		6
10		0	125	-0-	125	125	125 2		Y	-0-	5 1	1
11		120 N NO RPT		-0-	-120	5			Y	NO RPT		1

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496												
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095												
06		INJECT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		INJECT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		INJECT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		INJECT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		INJECT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		INJECT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
BNR OPERATING, LLC 077577												
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126												
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132												
06		SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07		SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08		SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09		SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10		SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11		SI MULT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (MF- 51)		//CONT.//		54962 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 F	RRCID ->	136185	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	5294 - 5304
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

LOS INDIOS, W. (MF- 70)				54962 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		31 F	RRCID ->	165465	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5336 - 5350
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

LOS INDIOS, W. (MF- 81)				54962 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
FARGO OIL & GAS, LLC				261666								
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		6	RRCID ->	181383	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5250 - 5258
06	3000 N	493	-0-	-2507	7932	487	2	6	9	N	5	177
07	3100 N	478	-0-	-2622	5310	475	2	3	9	N	3	180
08	0	302	-0-	302	5612	302	2			N	-0-	180
*09	3000 N	499	-0-	-2501	3111	499	2			N	-0-	180
*10	3100 N	353	-0-	-2747	364	353	2			N	-0-	180
*11	739 N	375	-0-	-364	-0-	375	2			N	-0-	180

LOS INDIOS, W. (MF-113)				54962 650	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		35 F	RRCID ->	135941	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5188 - 5760
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

LOS INDIOS, W. (MF-121)				54962 675	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
BNR OPERATING, LLC				077577								
BEAURLINE (M&S)		WELL #:		2	RRCID ->	114770	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	5536 - 5544
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

LOS INDIOS, W. (UF-50)		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
BEAURLINE, A W		WELL #:	2D	RRCID ->	160727	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	7665 PERF. 4190 - 4200	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BEAURLINE, A W		WELL #:	1	RRCID ->	162807	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8623 PERF. 4130 - 4140	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90)		54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	2F	RRCID ->	114769	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	7665 PERF. 4391 - 4404	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
GOLDSTON, W.L. ET AL		261666								
		WELL #:	47 F	RRCID ->	162728	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	6850 PERF. 4511 - 4535	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		54962 929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	2H	RRCID ->	119542	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	7665 PERF. 4410 - 4426	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		//CONT.//		54962 929	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		29D	RRCID ->	188370	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	4394 - 4408
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	

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

LOS MOGOTES (QUEEN CITY)				54976 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657								
HAYNES ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	011580	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	4018 - 4026
06	19938 X	19938	-0-	-0-	-0-	19938	2	Y	-0-			118
07	20113 X	20113	-0-	-0-	-0-	20113	2	Y	-0-			118
08	11749 X	9422	-0-	-2327	-0-	9422	2	Y	-0-			118
09	0	43	-0-	43	43	43	2	Y	-0-			118
10	DLQ G-10	159	-0-	159	202	159	2	Y	-0-			118
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	202			Y	-0-			118

LOS MOGOTES (QUEEN CITY H-1)				54976 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657								
HAYNES ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	292324	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3598 - 3617
06	30000	26258	-0-	-3742	5890	26258	2	N	-0-			-0-
07	31000	22622	-0-	-8378	-0-	22622	2	N	-0-			-0-
08	31000	20460	-0-	-10540	-0-	20460	2	N	-0-			-0-
09	0	21505	-0-	21505	21505	21505	2	N	-0-			-0-
10	0	23357	-0-	23357	44862	23357	2	N	-0-			-0-
11	0	22091	-0-	22091	66953	22091	2	N	-0-			-0-

HAYNES ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	293579	COMPL. DATE	06/30/2022	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3392 - 3407
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	22890	NO RPT	-0-	-22890	-0-			N	NO RPT			-0-
11	32700	NO RPT	-0-	-32700	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)				54976 772	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
FGG RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	174042	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	10759 - 11065
06	330 N	176	-0-	-154	-0-	22	1	154	2	N	-0-	-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	32	1	211	2	N	-0-	-0-
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	68	1	284	2	N	-0-	-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	54	1	273	2	N	-0-	-0-
10	0	56	-0-	56	56	32	1	24	2	N	-0-	-0-
11	0	10	-0-	10	66	6	1	4	2	N	-0-	-0-

FGG RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	180622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11307	PERF.	10960 - 11102
06	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	928	1	6343	2	N	-0-	-0-
07	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	944	1	6243	2	N	-0-	-0-
08	3720 X	3399	-0-	-321	-0-	660	1	2739	2	N	-0-	-0-
09	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	801	1	4015	2	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	86	1	586	2	Y	-0-			-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	91	1	602	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	627	-0-	-117	-0-	122	1	505	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	529	-0-	-131	-0-	88	1	441	2	Y	-0-			-0-
10	0	313	-0-	313	313	178	1	135	2	Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	313					Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

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

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

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

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

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

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1530 N	1441	-0-	-89	-0-	79	1	1360	2	N	2			3
07	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	101	1	1583	2	N	2	4	1	1
08	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	95	1	1464	2	N	2	1	1	2
09	1440 N	1391	-0-	-49	-0-	86	1	1303	2	N	2	3	1	1
10	1674 N	1343	-0-	-331	-0-	82	1	1259	2	N	2	1	1	2
11	0	1263	-0-	1263	1263	73	1	1189	2	N	1	2	1	1

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
11	0	65	-0-	65	65	4	1	61	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-
10	0	109	-0-	109	109	7	1	102	2	N	-0-			-0-
11	0	94	-0-	94	203	5	1	89	2	N	-0-			-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

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

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

06	2790 X	2481	-0-	-309	-0-	137	1	2342	2	N	2			4
07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	163	1	2566	2	N	3	5	1	2
08	2697 X	2552	-0-	-145	-0-	155	1	2394	2	N	3	2	1	3
09	2610 X	1902	-0-	-708	-0-	118	1	1782	2	N	2	3	1	2
10	2728 X	2637	-0-	-91	-0-	160	1	2473	2	N	4	2	1	4
11	0	2104	-0-	2104	2104	121	1	1981	2	N	2	4	1	2

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

06	2100 N	2065	-0-	-35	-0-	114	1	1949	2	N	2			4
07	2077 N	1867	-0-	-210	-0-	111	1	1753	2	N	3	5	1	2
08	1829 N	1576	-0-	-253	-0-	96	1	1479	2	N	1	1	1	2
09	2070 N	1152	-0-	-918	-0-	72	1	1079	2	N	1	2	1	1
10	1860 N	1145	-0-	-715	-0-	70	1	1073	2	N	2	1	1	2
*11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	127	1	2073	2	N	2	2	1	2

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (LOBO 6)		//CONT.//		54976 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
STATE - CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 196221		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	64 1	1100 2	N		1			1
							1 9							
07		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	90 1	1423 2	N		2	2 1		1
							2 9							
08		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	109 1	1676 2	N		2	1 1		2
							2 9							
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	94 1	1416 2	N		1	2 1		1
							1 9							
10		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	86 1	1320 2	N		2	1 1		2
							2 9							
11		0	1539	-0-	1539	1539	89 1	1449 2	N		1	2 1		1
							1 9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)				54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MARSHALL, S. G.		WELL #:		11		RRCID -> 137350		COMPL. DATE 02/09/1991			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539			
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	25 1	253 2	N		-0-			-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	26 1	278 2	N		-0-			-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	24 1	262 2	N		-0-			-0-
*09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	25 1	266 2	N		-0-			-0-
*10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	27 1	280 2	N		-0-			-0-
11		0	285	-0-	285	285	25 1	260 2	N		-0-			-0-

MANN		WELL #:		1		RRCID -> 157333		COMPL. DATE 03/01/1996			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544			
06		450 N	273	-0-	-177	-0-	24 1	249 2	N		-0-			-0-
07		434 N	346	-0-	-88	-0-	30 1	316 2	N		-0-			-0-
08		372 N	312	-0-	-60	-0-	26 1	286 2	N		-0-			-0-
*09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	31 1	331 2	N		-0-			-0-
*10		983 N	983	-0-	-0-	-0-	87 1	896 2	N		-0-			-0-
11		0	884	-0-	884	884	77 1	807 2	N		-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		20		RRCID -> 171108		COMPL. DATE 10/28/1998			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DELOZEIS "A"		WELL #:		B 1		RRCID -> 235509		COMPL. DATE 03/23/2009			TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434			
06		8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2			Y	-0-			-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y		-0-			-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	Y		-0-			-0-
09		0	15	-0-	15	15	1 1	14 2	Y		-0-			-0-
10		0	14	-0-	14	29	1 1	13 2	Y		-0-			-0-
11		0	9	-0-	9	38	1 1	8 2	Y		-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		4		RRCID -> 148985		COMPL. DATE 04/07/1994			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434			
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	84 2	N		-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	12 1	143 2	N		-0-			-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	135 2	N		-0-			-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	3 1	39 2	N		-0-			-0-
10		0	170	-0-	170	170	13 1	157 2	N		-0-			-0-
11		0	151	-0-	151	321	12 1	139 2	N		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//	54976	950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178										
MANN, E. E. TRUST ET AL		WELL #:	4	RRCID ->	262701	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	7611 - 7671		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

MARTINEZ, S.				WELL #:	1	RRCID ->	274966	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7001 - 7062
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	315	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	465 N	242	-0-	-223	-0-	-0-	27	1	215	2	Y	-0-	-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	351	2	Y	-0-	-0-
10	0	393	-0-	393	-0-	393	54	1	339	2	Y	-0-	-0-
11	0	1059	-0-	1059	-0-	1452	135	1	924	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #:	1	RRCID ->	275532	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7212 - 7220
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC				487622									
BENAVIDES TRUST				WELL #:	11	RRCID ->	228757	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	8963	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HAYNES, LEONARD				WELL #:	9	RRCID ->	117516	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	7417 - 7568
06	1770 N	1580	-0-	-190	-0-	-0-	87	1	1492	2	Y	1	3
07	1736 N	1625	-0-	-111	-0-	-0-	1	9					
08	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	-0-	97	1	1525	2	Y	3	2
09	1590 N	1395	-0-	-195	-0-	-0-	3	9					
10	1612 N	1177	-0-	-435	-0-	-0-	95	1	1467	2	Y	1	1
11	1500 N	660	-0-	-840	-0-	-0-	1	9					
							87	1	1307	2	Y	1	1
							1	9					
							72	1	1103	2	Y	2	2
							2	9					
							38	1	621	2	Y	1	1
							1	9					

HAYNES, LEONARD				WELL #:	10	RRCID ->	118406	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9062 - 9090
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136		WELL #: 12		RRCID -> 124485		COMPL. DATE 06/27/1987		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10014 - 10136	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	137 1 1 9	1997 2	Y		1			2	
07		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	126 1 2 9	1949 2	Y		2	3 1		1	
08		2046 N	1964	-0-	-82	-0-	119 1 2 9	1843 2	Y		2	1 1		2	
09		1980 N	1643	-0-	-337	-0-	100 1 1 9	1542 2	Y		1	2 1		1	
10		2046 N	1336	-0-	-710	-0-	76 1 1 9	1259 2	Y		1	1 1		1	
11		1890 N	1134	-0-	-756	-0-	69 1 1 9	1064 2	Y		1	1 1		1	

HAYNES, LEONARD			WELL #: 14		RRCID -> 127932		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 7697		PERF. 5198 -		5663		
06		3660 X	3159	-0-	-501	-0-	174 1 2 9	2983 2	Y		2			5	
07		3472 X	3077	-0-	-395	-0-	184 1 4 9	2889 2	Y		4	7 1		2	
08		3472 X	3100	-0-	-372	-0-	189 1 3 9	2908 2	Y		3	2 1		3	
09		3300 X	2881	-0-	-419	-0-	179 1 4 9	2698 2	Y		4	4 1		3	
10		3255 X	2766	-0-	-489	-0-	168 1 3 9	2595 2	Y		3	2 1		4	
11		3150 X	2558	-0-	-592	-0-	147 1 2 9	2409 2	Y		2	4 1		2	

HAYNES, LEONARD			WELL #: 15		RRCID -> 130482		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7362 -		7678		
06		6300 X	6004	-0-	-296	-0-	330 1 6 9	5668 2	Y		5			11	
07		6510 X	6089	-0-	-421	-0-	363 1 9 9	5717 2	Y		8	14 1		5	
08		6510 X	5852	-0-	-658	-0-	356 1 7 9	5489 2	Y		6	4 1		7	
09		6210 X	5584	-0-	-626	-0-	347 1 7 9	5230 2	Y		6	8 1		5	
10		6200 X	5718	-0-	-482	-0-	348 1 8 9	5362 2	Y		7	4 1		8	
11		6000 X	5609	-0-	-391	-0-	323 1 8 9	5278 2	Y		7	9 1		6	

HAYNES, LEONARD			WELL #: 16		RRCID -> 133456		COMPL. DATE 11/24/1989		TOTAL DEPTH 8137		PERF. 7370 -		7600		
06		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	89 1 2 9	1533 2	Y		2			3	
07		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	103 1 2 9	1628 2	Y		2	4 1		1	
08		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	104 1 2 9	1596 2	Y		2	1 1		2	
09		1620 N	1566	-0-	-54	-0-	97 1 2 9	1467 2	Y		2	2 1		2	
10		1736 N	1304	-0-	-432	-0-	79 1 1 9	1224 2	Y		1	1 1		2	
11		1650 N	1184	-0-	-466	-0-	68 1 1 9	1115 2	Y		1	2 1		1	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 17		RRCID -> 136855		COMPL. DATE 09/20/1990			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2790 X	2440	-0-	-350	-0-	134 1	2304 2	Y	2			4
07	2883 X	2320	-0-	-563	-0-	138 1	2179 2	Y	3	5 1		2
08	2883 X	2347	-0-	-536	-0-	143 1	2201 2	Y	3	2 1		3
09	2520 X	2247	-0-	-273	-0-	140 1	2105 2	Y	2	3 1		2
10	2604 X	2233	-0-	-371	-0-	136 1	2094 2	Y	3	2 1		3
11	2430 X	2154	-0-	-276	-0-	124 1	2028 2	Y	2	3 1		2

HAYNES, LEONARD		WELL #: 19		RRCID -> 136857		COMPL. DATE 10/16/1990			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544			
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	10 1	170 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	11 1	174 2	Y	-0-			-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	12 1	182 2	Y	-0-			-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	10 1	153 2	Y	-0-			-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	10 1	148 2	Y	-0-			-0-
11	0	128	-0-	128	128	7 1	121 2	Y	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 21		RRCID -> 137351		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958			
06	510 N	174	-0-	-336	-0-	10 1	164 2	Y	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22 1	352 2	Y	1	1 1		-0-
08	682 N	113	-0-	-569	-0-	7 1	106 2	Y	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	162	-0-	-210	-0-	10 1	152 2	Y	-0-			-0-
11	0	117	-0-	117	117	7 1	110 2	Y	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 20		RRCID -> 137352		COMPL. DATE 09/05/1990			TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220			
06	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	131 1	1910 2	Y	1			1
07	1395 X	921	-0-	-474	-0-	56 1	864 2	Y	1	1 1		1
08	1395 X	508	-0-	-887	-0-	31 1	477 2	Y	-0-	1 1		-0-
09	1350 X	455	-0-	-895	-0-	28 1	427 2	Y	-0-			-0-
10	1891 X	421	-0-	-1470	-0-	24 1	397 2	Y	-0-			-0-
11	0	459	-0-	459	459	28 1	431 2	Y	-0-			-0-

NEEL, BESS M.		WELL #: 1		RRCID -> 137881		COMPL. DATE 01/22/1991			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

NEEL, BESS M.		WELL #: 2		RRCID -> 138577		COMPL. DATE 06/10/1991			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542			
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
07	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		22 A	RRCID ->	138969	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9150 - 9276	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	19	1	280	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	2	Y	-0-		-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	2	Y	-0-		-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-		-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-		-0-
11	0	294	-0-	294	294	18	1	276	2	Y	-0-		-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	139723	COMPL. DATE	08/22/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7576 - 7848	
06	180 N	97	-0-	-83	-0-	5	1	92	2	N	-0-		-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-		-0-
08	186 N	57	-0-	-129	-0-	3	1	54	2	N	-0-		-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	N	-0-		-0-
10	0	389	-0-	389	389	24	1	365	2	N	-0-		-0-
11	0	465	-0-	465	854	27	1	438	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		26	RRCID ->	143002	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7420 - 7494	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		24	RRCID ->	143690	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8106 - 8204	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NEEL, BESS M.		WELL #:		3	RRCID ->	147497	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7513 - 7607	
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	94	1	1618	2	N	1		17
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	97	1	1530	2	N	2	3 1	16
08	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	96	1	1484	2	N	2	1 1	17
09	1710 N	1420	-0-	-290	-0-	88	1	1331	2	N	1	2 1	16
10	1643 N	1337	-0-	-306	-0-	81	1	1254	2	N	2	1 1	17
11	1530 N	1206	-0-	-324	-0-	69	1	1136	2	N	1	2 1	16

HAYNES, L.		WELL #:		25	RRCID ->	148855	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8145 - 8208	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	164338	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9491 - 9552		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		28	RRCID ->	165490	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7430 - 7656		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		35	RRCID ->	167075	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9278 - 9235		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	109	1	1684	2	N	1		1
							1	9						

HAYNES, LEONARD		WELL #:		36	RRCID ->	167548	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9333 - 9404		
06	1710	N	1426	-0-	-284	-0-	91	1	1334	2	N	1		2
							1	9						
07	1829	N	1522	-0-	-307	-0-	92	1	1428	2	N	2	3	1
							2	9						
08	1829	N	1457	-0-	-372	-0-	88	1	1368	2	N	1	1	1
							1	9						
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	93	1	1438	2	N	2	2	1
							2	9						
10	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	85	1	1414	2	N	1	1	1
							1	9						
11	1410	N	1245	-0-	-165	-0-	76	1	1168	2	N	1	1	1
							1	9						

HAYNES, LEONARD		WELL #:		37	RRCID ->	168738	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9260 - 9518		
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	N	-0-		-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	N	-0-		-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	15	1	232	2	N	-0-		-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	N	-0-		-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	15	1	255	2	N	-0-		-0-
11	0		223	-0-	223	223	14	1	209	2	N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	168739	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9062 - 9080		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, LEONARD		WELL #: 34		RRCID -> 169177		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 29		RRCID -> 169302		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 27		RRCID -> 175388		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 11379 PERF. 5478 - 5736							
06	2460 X	2403	-0-	-57	-0-	132	1	2269	2	Y	2				4
07	2542 X	2460	-0-	-82	-0-	147	1	2309	2	Y	4	6	1		2
08	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	161	1	2481	2	Y	3	2	1		3
09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	156	1	2347	2	Y	3	4	1		2
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	150	1	2308	2	Y	3	2	1		3
11	0	2306	-0-	2306	2306	133	1	2169	2	Y	4	4	1		3

HAYNES, LEONARD		WELL #: 38		RRCID -> 175453		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212							
06	1170 N	746	-0-	-424	-0-	48	1	698	2	N	-0-				1
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	78	1	1214	2	N	1	1	1		1
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	73	1	1129	2	N	1	1	1		1
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	74	1	1149	2	N	1	1	1		1
10	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	65	1	1076	2	N	1	1	1		1
11	1170 N	940	-0-	-230	-0-	57	1	882	2	N	1	1	1		1

HAYNES, L.		WELL #: 39		RRCID -> 176006		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710							
06	6030 X	3421	-0-	-2609	-0-	188	1	3229	2	N	4				8
07	6231 X	3524	-0-	-2707	-0-	210	1	3310	2	N	4	9	1		3
08	6107 X	3893	-0-	-2214	-0-	237	1	3652	2	N	4	2	1		5
09	4140 X	3549	-0-	-591	-0-	220	1	3325	2	N	4	5	1		4
10	4154 X	3338	-0-	-816	-0-	203	1	3131	2	N	4	3	1		5
11	3780 X	3269	-0-	-511	-0-	188	1	3077	2	N	4	5	1		4

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		40	RRCID ->	176297	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7263 - 7684		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-			-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	2	N	-0-			-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	2	N	-0-			-0-
11	0	166	-0-	166	166	10	1	156	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		42	RRCID ->	176473	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8076 - 8178		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		43	RRCID ->	178540	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	8905 - 9099		
06	720 N	542	-0-	-178	-0-	35	1	506	2	N	1			1
						1	9							
07	1240 N	966	-0-	-274	-0-	59	1	906	2	N	1	1	1	1
						1	9							
08	1519 N	755	-0-	-764	-0-	46	1	708	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	95	1	1472	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	75	1	1155	2	N	1	1	1	1
						1	9							

HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	178571	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9032 - 9061		
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	N	-0-			-0-
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	9	1	135	2	N	-0-			-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	N	-0-			-0-
09	240 N	142	-0-	-98	-0-	9	1	133	2	N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	7	1	115	2	N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		48	RRCID ->	179299	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9045 - 9150		
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			48
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

HAYNES, LEONARD		WELL #:		49	RRCID ->	179855	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10091 - 10208		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2280 N	898	-0-	-1382	-0-	58	1	840	2	N	-0-		1
07	2356 N	895	-0-	-1461	-0-	54	1	841	2	N	-0-		1
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	N	-0-		1
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	58	1	902	2	N	1	1	1
						1	9						
10	899 N	719	-0-	-180	-0-	41	1	678	2	N	-0-		1
*11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	900	2	N	1	1	1
						1	9						

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

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

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

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

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

06	420 N	351	-0-	-69	-0-	19	1	331	2	N	1		4
						1	9						
07	403 N	308	-0-	-95	-0-	18	1	289	2	N	1	1	4
						1	9						
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	20	1	303	2	N	-0-		4
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	18	1	272	2	N	1	1	4
						1	9						
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	16	1	239	2	N	-0-		4
11	300 N	226	-0-	-74	-0-	13	1	212	2	N	1	1	4
						1	9						

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, LEONARD		WELL #:		52	RRCID ->	184352	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10023 - 10074
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	414	1	6403	2	N	2	2
09	3000 N	5050	-0-	2050	2050	307	1	4735	2	N	7	5 1 4
10	3100 N	9085	-0-	5985	8035	515	1	8564	2	N	5	4 1 5
11	0	8786	-0-	8786	16821	534	1	8245	2	N	6	7 1 4
							7 9					

HAYNES, LEONARD		WELL #:		31	RRCID ->	185290	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	8118 - 11016
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	74	1	1261	2	N	2	3
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	85	1	1331	2	N	1	3 1 1
08	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	80	1	1231	2	N	2	1 1 2
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	93	1	1402	2	N	1	2 1 1
10	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	85	1	1307	2	N	2	1 1 2
11	1260 N	949	-0-	-311	-0-	55	1	893	2	N	1	2 1 1
							1 9					

HAYNES, LEONARD		WELL #:		53	RRCID ->	185373	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9296 - 9311
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	N	-0-	-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	602	2	N	1	1 1 -0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	N	-0-	-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-	-0-
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	25	1	418	2	N	-0-	-0-
11	0	358	-0-	358	358	22	1	336	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		61	RRCID ->	186017	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7454 - 7792
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		66	RRCID ->	186194	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	9948 - 10080
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	58	1	994	2	N	1	2
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	735	2	N	1	2 1 1
08	1116 N	627	-0-	-489	-0-	38	1	588	2	N	1	1 1 1
09	1050 N	688	-0-	-362	-0-	43	1	644	2	N	1	1 1 1
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	61	1	936	2	N	1	1 1 1
*11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	41	1	675	2	N	1	1 1 1
							1 9					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	64	1	932	2	N	-0-			1
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	67	1	1040	2	N	2	2	1	1
08	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	62	1	956	2	N	1	1	1	1
09	990 N	983	-0-	-7	-0-	60	1	922	2	N	1	1	1	1
10	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	57	1	950	2	N	-0-			1
11	990 N	795	-0-	-195	-0-	48	1	746	2	N	1	1	1	1

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	32	1	548	2	N	1			1
07	744 N	577	-0-	-167	-0-	34	1	542	2	N	1	1	1	1
08	589 N	446	-0-	-143	-0-	27	1	419	2	N	-0-			1
09	570 N	414	-0-	-156	-0-	26	1	387	2	N	1	1	1	1
10	589 N	399	-0-	-190	-0-	24	1	375	2	N	-0-			1
11	420 N	347	-0-	-73	-0-	20	1	327	2	N	-0-	1	1	-0-

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

06	1800 N	1739	-0-	-61	-0-	96	1	1641	2	N	2			59
07	1860 N	1261	-0-	-599	-0-	75	1	1184	2	N	2	4	1	57
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	132	1	2033	2	N	2	1	1	58
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	119	1	1798	2	N	3	3	1	58
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	114	1	1765	2	N	2	2	1	58
11	2100 N	1784	-0-	-316	-0-	103	1	1678	2	N	3	3	1	58

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	120	1	1751	2	N	1			32
07	2139 N	1986	-0-	-153	-0-	120	1	1864	2	N	2	3	1	31
08	2139 N	1950	-0-	-189	-0-	118	1	1830	2	N	2	1	1	32
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	122	1	1876	2	N	1	2	1	31
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	114	1	1896	2	N	2	1	1	32
11	0	1789	-0-	1789	1789	109	1	1679	2	N	1	2	1	31

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 54		RRCID -> 186985		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	255	1	3720	2	N	2	5
07	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	259	1	4013	2	N	4	2
08	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	291	1	4503	2	N	4	4
09	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	287	1	4426	2	N	4	3
10	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	248	1	4132	2	N	4	4
*11	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	236	1	3638	2	N	3	2

HAYNES, LEONARD		WELL #: 56		RRCID -> 187852		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10279 - 10421			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 63		RRCID -> 188004		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 188050		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213				
06	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	126	1	2169	2	N	2	5
07	3224 X	2425	-0-	-799	-0-	145	1	2279	2	N	1	1
08	3565 X	3001	-0-	-564	-0-	183	1	2816	2	N	2	2
09	3450 X	2059	-0-	-1391	-0-	128	1	1929	2	N	2	2
10	3565 X	3505	-0-	-60	-0-	213	1	3290	2	N	2	2
11	0	1495	-0-	1495	1495	86	1	1407	2	N	2	2

HAYNES, L.		WELL #: 69		RRCID -> 188143		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 70		RRCID -> 188904		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		240 N	232	-0-	-8	-0-	13 1	219 2	N	-0-		-0-
07		217 N	207	-0-	-10	-0-	12 1	195 2	N	-0-		-0-
08		279 N	200	-0-	-79	-0-	12 1	188 2	N	-0-		-0-
09		240 N	173	-0-	-67	-0-	11 1	162 2	N	-0-		-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 2	N	-0-		-0-
11		0	212	-0-	212	212	12 1	200 2	N	-0-		-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 189326		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585				
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	67 1	1146 2	N	1		2
							1 9					
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	63 1	994 2	N	1	2 1	1
							1 9					
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	67 1	1032 2	N	1	1 1	1
							1 9					
09		3000 N	3389	-0-	389	389	211 1	3175 2	N	3	2 1	2
							3 9					
10		3100 N	4274	-0-	1174	1563	260 1	4007 2	N	6	2 1	6
							7 9					
*11		3000 N	3836	-0-	836	2399	221 1	3609 2	N	5	7 1	4
							6 9					

HAYNES, L.		WELL #: 71		RRCID -> 189348		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904				
06		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	124 1	2132 2	N	1		40
							1 9					
07		3100 N	11838	-0-	8738	8738	706 1	11112 2	N	18	10 1	48
							20 9					
08		3100 N	9154	-0-	6054	14792	557 1	8586 2	N	10	9 1	49
							11 9					
09		3000 N	7027	-0-	4027	18819	436 1	6580 2	N	10	14 1	45
							11 9					
10		24075 X	5256	-0-	-18819	-0-	320 1	4928 2	N	7	6 1	46
							8 9					
11		0	4595	-0-	4595	4595	264 1	4324 2	N	6	9 1	43
							7 9					

HAYNES, L.		WELL #: 67		RRCID -> 189374		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 189384		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 45		RRCID -> 189416		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 72		RRCID -> 189427		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991			
06		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	186 1	3195 2	N	2	19
							2 9				
07		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	219 1	3453 2	N	6	17
							7 9			8 1	
08		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	230 1	3553 2	N	4	18
							4 9			3 1	
09		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	220 1	3313 2	N	6	18
							7 9			6 1	
10		3689 X	3515	-0-	-174	-0-	214 1	3297 2	N	4	19
							4 9			3 1	
11		3660 X	3309	-0-	-351	-0-	190 1	3115 2	N	4	17
							4 9			6 1	

NEEL, BESS		WELL #: 5		RRCID -> 189670		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 68		RRCID -> 189721		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412			
06		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	124 1	1807 2	N	2	3
							2 9				
07		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	155 1	2406 2	N	2	1
							2 9			4 1	
08		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	133 1	2059 2	N	2	2
							2 9			1 1	
09		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	103 1	1583 2	N	1	1
							1 9			2 1	
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	112 1	1856 2	N	2	2
							2 9			1 1	
*11		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	110 1	1694 2	N	2	2
							2 9			2 1	

HAYNES, L.		WELL #: 65		RRCID -> 189866		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 58		RRCID -> 189965		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9120 - 9588					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	N	-0-				1
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	533	2	N	1	2	1		-0-
						1	9								
08	558 N	63	-0-	-495	-0-	4	1	59	2	N	-0-				-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	N	-0-				-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
11	0	128	-0-	128	128	7	1	121	2	N	-0-				-0-
HAYNES, L.		WELL #: 59		RRCID -> 190228		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 9622 - 9642					
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	43	1	733	2	N	-0-				1
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	775	2	N	2	2	1		1
						2	9								
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	52	1	803	2	N	1	1	1		1
						1	9								
09	780 N	768	-0-	-12	-0-	48	1	719	2	N	1	1	1		1
						1	9								
10	837 N	759	-0-	-78	-0-	46	1	712	2	N	1	1	1		1
						1	9								
11	840 N	736	-0-	-104	-0-	42	1	693	2	N	1	1	1		1
						1	9								
HAYNES, L.		WELL #: 73		RRCID -> 190381		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH		9193 PERF. 7492 - 8126					
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	84	1	1449	2	N	1				32
						1	9								
07	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	92	1	1455	2	N	3	4	1		31
						3	9								
08	1674 N	1537	-0-	-137	-0-	94	1	1442	2	N	1	1	1		31
						1	9								
09	1530 N	1451	-0-	-79	-0-	90	1	1359	2	N	2	2	1		31
						2	9								
10	1550 N	1448	-0-	-102	-0-	88	1	1359	2	N	1	1	1		31
						1	9								
11	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	82	1	1344	2	N	2	2	1		31
						2	9								
HAYNES, L.		WELL #: 74		RRCID -> 190383		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH		10250 PERF. 9817 - 9828					
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	559	2	N	1				1
						1	9								
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	N	-0-	1	1		-0-
08	527 N	432	-0-	-95	-0-	26	1	405	2	N	1				1
						1	9								
09	600 N	354	-0-	-246	-0-	22	1	332	2	N	-0-	1	1		-0-
10	434 N	377	-0-	-57	-0-	23	1	353	2	N	1				1
						1	9								
11	0	502	-0-	502	502	29	1	473	2	N	-0-	1	1		-0-
HAYNES, L.		WELL #: 77		RRCID -> 190702		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH		9950 PERF. 7510 - 7517					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2070 N	2058	-0-	-12	-0-	113	1	1943	2	N	2			50
07	2108 N	2023	-0-	-85	-0-	121	1	1899	2	N	3	5	1	48
08	1891 N	1691	-0-	-200	-0-	103	1	1586	2	N	2	2	1	48
09	2070 N	1909	-0-	-161	-0-	119	1	1787	2	N	3	3	1	48
10	2015 N	1802	-0-	-213	-0-	110	1	1689	2	N	3	2	1	49
11	1650 N	1530	-0-	-120	-0-	88	1	1440	2	N	2	3	1	48

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

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

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	1			1
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-	1	1	-0-
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	22	1	343	2	N	-0-			-0-
09	360 N	288	-0-	-72	-0-	18	1	269	2	N	1	1	1	-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	19	1	290	2	N	-0-			-0-
11	0	299	-0-	299	299	17	1	282	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	98	1	1673	2	N	2			31
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	120	1	1892	2	N	2	4	1	29
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	126	1	1947	2	N	3	2	1	30
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	109	1	1637	2	N	2	3	1	29
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	101	1	1552	2	N	3	2	1	30
*11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	104	1	1704	2	N	2	3	1	29

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	51	1	872	2	N	-0-			1
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	62	1	968	2	N	2	2	1	1
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	62	1	961	2	N	1	1	1	1
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	58	1	880	2	N	1	1	1	1
10	992 N	934	-0-	-58	-0-	57	1	876	2	N	1	1	1	1
11	0	920	-0-	920	920	53	1	866	2	N	1	1	1	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		83	RRCID ->	193933	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10236 - 10332
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1590 N	1420	-0-	-170	-0-	91	1	1329	2	N	-0-	1
07	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	88	1	1364	2	N	2	1
						2	9					
08	1612 N	1332	-0-	-280	-0-	81	1	1250	2	N	1	1
						1	9					
09	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	85	1	1314	2	N	1	1
						1	9					
10	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	74	1	1233	2	N	1	1
						1	9					
*11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	85	1	1315	2	N	1	1
						1	9					

HAYNES, L.		WELL #:		47	RRCID ->	193939	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	9326	PERF.	8206 - 9168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	193953	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8143 - 8210
06	2340 N	1659	-0-	-681	-0-	91	1	1567	2	N	1	36
						1	9					
07	2201 N	1995	-0-	-206	-0-	119	1	1870	2	N	5	1
						6	9					
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	128	1	1976	2	N	3	1
						3	9					
09	1650 N	1480	-0-	-170	-0-	92	1	1386	2	N	2	1
						2	9					
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	123	1	1899	2	N	2	1
						2	9					
11	0	1689	-0-	1689	1689	97	1	1590	2	N	2	1
						2	9					

HAYNES, L.		WELL #:		76	RRCID ->	194408	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8124 - 8215
06	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	111	1	1899	2	N	2	4
						2	9					
07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	183	1	2881	2	N	3	1
						3	9					
08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	209	1	3218	2	N	5	1
						6	9					
09	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	173	1	2603	2	N	4	1
						4	9					
10	3069 X	2295	-0-	-774	-0-	140	1	2152	2	N	3	1
						3	9					
11	3330 X	1950	-0-	-1380	-0-	112	1	1836	2	N	2	1
						2	9					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	579	2	N	1				1
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	1	9								
08	527 N	318	-0-	-209	-0-	40	1	613	2	N	-0-	1	1		-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-				-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	N	-0-				-0-
*11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	46	1	758	2	N	1				1
						1	9								
						153	1	2363	2	N	1	1	1		1
						1	9								

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-				-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	N	-0-				-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	N	-0-				-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	2	N	-0-				-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	N	-0-				-0-
11	0	97	-0-	97	97	6	1	91	2	N	-0-				-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

06	2070 X	1730	-0-	-340	-0-	111	1	1619	2	N	-0-				1
07	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	156	1	2419	2	N	2	2	1		1
08	2139 X	2018	-0-	-121	-0-	122	1	1894	2	N	2	1	1		2
09	2070 X	1993	-0-	-77	-0-	121	1	1871	2	N	1	2	1		1
10	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	122	1	2036	2	N	1	1	1		1
11	2070 X	1335	-0-	-735	-0-	81	1	1253	2	N	1	1	1		1
						1	9								

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 33		RRCID -> 196376		COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	873	2	N	1		17
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	53	1	839	2	N	1	2 1	16
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	62	1	958	2	N	1	1 1	16
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	58	1	875	2	N	2	2 1	16
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	N	2	1 1	17
11	990 N	915	-0-	-75	-0-	53	1	861	2	N	1	2 1	16

HAYNES, L.		WELL #: 92		RRCID -> 196863		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970				
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	1		14
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	52	1	820	2	N	1	2 1	13
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	935	2	N	15	1 1	27
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	63	1	951	2	N	1	1 1	27
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	934	2	N	2	1 1	28
11	690 N	397	-0-	-293	-0-	23	1	374	2	N	-0-	1 1	27

HAYNES, L.		WELL #: 95		RRCID -> 196864		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814				
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	200	1	3435	2	N	3		5
07	3751 X	3299	-0-	-452	-0-	197	1	3099	2	N	3	6 1	2
08	3751 X	3382	-0-	-369	-0-	206	1	3173	2	N	3	2 1	3
09	3630 X	3188	-0-	-442	-0-	198	1	2986	2	N	4	4 1	3
10	3751 X	3241	-0-	-510	-0-	197	1	3041	2	N	3	2 1	4
11	3630 X	3231	-0-	-399	-0-	186	1	3042	2	N	3	4 1	3

HAYNES, L.		WELL #: 91		RRCID -> 197014		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	521 2	N	1			1
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	1	9	550 2	N	-0-	1 1		-0-
08	620 N	538	-0-	-82	-0-	36	1	505 2	N	-0-			-0-
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	33	1	488 2	N	1	1 1		-0-
10	589 N	509	-0-	-80	-0-	32	1	480 2	N	-0-			-0-
11	0	455	-0-	455	455	29	1	426 2	N	1	1 1		-0-
						28	1						
						1	9						

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

06	840 N	551	-0-	-289	-0-	30	1	521 2	N	-0-			1
07	806 N	716	-0-	-90	-0-	43	1	671 2	N	2	2 1		1
08	620 N	376	-0-	-244	-0-	2	9	352 2	N	1	1 1		1
09	540 N	407	-0-	-133	-0-	23	1	381 2	N	1	1 1		1
10	713 N	625	-0-	-88	-0-	1	9	587 2	N	-0-			1
11	0	608	-0-	608	608	25	1	572 2	N	1	1 1		1
						38	1						
						35	1						
						1	9						

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

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

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	131	1	2243 2	N	1			16
07	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	1	9	2269 2	N	3	4 1		15
08	2635 N	2250	-0-	-385	-0-	144	1	2112 2	N	1	1 1		15
09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	3	9	2225 2	N	2	2 1		15
10	2418 N	2247	-0-	-171	-0-	137	1	2109 2	N	1	1 1		15
11	2190 N	1869	-0-	-321	-0-	148	1	1759 2	N	2	2 1		15
						2	9						

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	450 2	N	1			1
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	1	9	230 2	N	-0-	1 1		-0-
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	15	1	782 2	N	1			1
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	51	1	1381 2	N	1	1 1		1
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1	9	1644 2	N	2	1 1		2
11	0	1248	-0-	1248	1248	92	1	1174 2	N	2	3 1		1
						1	9						
						2	9						
						72	1						
						2	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 98		RRCID -> 198549		COMPL. DATE 11/23/2003			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2566 N	2449	-0-	-117	-0-	157	1	2291	2	N	1		2
07	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	150	1	2325	2	N	2	3 1	1
08	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	124	1	1914	2	N	2	1 1	2
09	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	130	1	2010	2	N	1	2 1	1
10	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	111	1	1854	2	N	2	1 1	2
*11	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	111	1	1706	2	N	1	2 1	1

HAYNES, L.		WELL #: 88		RRCID -> 198553		COMPL. DATE 11/30/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 100		RRCID -> 198894		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430				
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	227	1	3309	2	N	2		27
07	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	291	1	4506	2	N	4	6 1	25
08	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	299	1	4632	2	N	3	2 1	26
09	4170 X	3914	-0-	-256	-0-	238	1	3672	2	N	4	5 1	25
10	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	316	1	5250	2	N	3	2 1	26
11	4770 X	4039	-0-	-731	-0-	246	1	3789	2	N	4	5 1	25

HAYNES, L.		WELL #: 103		RRCID -> 199084		COMPL. DATE 12/27/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638				
06	720 N	38	-0-	-682	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	N	-0-		-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	674	2	N	1		1
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	602	2	N	1	1 1	1
10	558 N	484	-0-	-74	-0-	29	1	454	2	N	1	1 1	1
11	690 N	272	-0-	-418	-0-	16	1	256	2	N	-0-	1 1	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	N	1		2
07	1085 N	446	-0-	-639	-0-	-0-	27	1	418	2	N	1	2 1	1
08	992 N	702	-0-	-290	-0-	-0-	43	1	659	2	N	-0-		1
09	870 N	570	-0-	-300	-0-	-0-	35	1	534	2	N	1	1 1	1
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	666	2	N	-0-		1
11	690 N	568	-0-	-122	-0-	-0-	33	1	534	2	N	1	1 1	1

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10090 - 10162

06	1800 N	1576	-0-	-224	-0-	-0-	101	1	1474	2	N	1		2
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1761	2	N	1	2 1	1
08	1829 N	1519	-0-	-310	-0-	-0-	92	1	1426	2	N	1	1 1	1
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1577	2	N	2	2 1	1
10	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	-0-	98	1	1628	2	N	2	1 1	2
11	0	1411	-0-	1411	1411	1411	86	1	1324	2	N	1	2 1	1

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

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

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	1					3
07	155 N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	2	N	-0-	1	1			2
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	1					3
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1	9									
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	13					16
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	14	9									16
						5	1	73	2	N	-0-					16
						8	1	124	2	N	-0-					16

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	1					1
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1	9									
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	10	1	165	2	N	-0-	1	1			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	14	1	218	2	N	1					1
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	1	9									-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

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

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

06	3000 N	3247	-0-	247	1243	179	1	3065	2	N	3					4
07	3100 N	2840	-0-	-260	983	169	1	2665	2	N	5	6	1			3
08	3932 X	2949	-0-	-983	-0-	179	1	2766	2	N	4	3	1			4
09	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	150	1	2265	2	N	4	5	1			3
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	179	1	2754	2	N	3	2	1			4
*11	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	148	1	2414	2	N	4	5	1			3

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

06	1470 N	1437	-0-	-33	-0-	79	1	1357	2	N	1					2
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	116	1	1820	2	N	2	3	1			1
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	118	1	1820	2	N	2	1	1			2
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	130	1	1962	2	N	3	3	1			2
10	1860 N	1568	-0-	-292	-0-	95	1	1471	2	N	2	2	1			2
11	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	97	1	1588	2	N	3	3	1			2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 118		RRCID -> 200995		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9053 - 9620	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	97 1	1663 2	N	2		4
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	103 2	1620 2	N	2	4 1	2
08	1860 N	1568	-0-	-292	-0-	95 1	1472 2	N	1	1 1	2
09	1770 N	1235	-0-	-535	-0-	77 1	1157 2	N	1	2 1	1
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	107 1	1651 2	N	2	1 1	2
*11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	96 1	1573 2	N	3	3 1	2

HAYNES, L.		WELL #: 113		RRCID -> 201029		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9363 - 9830	
06	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	158 1	2711 2	N	2		4
07	2604 N	2417	-0-	-187	-0-	144 2	2270 2	N	3	5 1	2
08	2604 N	2567	-0-	-37	-0-	156 3	2408 2	N	3	2 1	3
09	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	181 3	2733 2	N	3	4 1	2
10	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	182 3	2803 2	N	3	2 1	3
*11	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	156 3	2559 2	N	3	4 1	2

VERGARA		WELL #: 2		RRCID -> 201327		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 8585 - 8820	
06	990 N	864	-0-	-126	-0-	48 1	815 2	N	1		2
07	961 N	858	-0-	-103	-0-	51 1	806 2	N	1	2 1	1
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	55 1	854 2	N	1	1 1	1
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	55 1	835 2	N	1	1 1	1
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	62 1	956 2	N	2	1 1	2
*11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	58 2	943 2	N	1	2 1	1

BENAVIDES TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 201375		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8776		PERF. 8162 - 8260	
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	32 1	546 2	N	1		1
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31 1	493 2	N	-0-	1 1	-0-
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	17 1	256 2	N	-0-		-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	32 1	476 2	N	1	1 1	-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	34 1	532 2	N	1		1
11	0	634	-0-	634	634	36 1	597 2	N	1	1 1	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 109		RRCID -> 202133		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 120		RRCID -> 202302		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250								
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	61 1	1051 2	N	1						2
07	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	63 1	993 2	N	2	3	1				1
08	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	70 1	1072 2	N	1	1	1				1
09	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	65 1	973 2	N	2	2	1				1
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	85 1	1312 2	N	1	1	1				1
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	67 1	1097 2	N	2	2	1				1

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 202386		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HAYNES, L.		WELL #: 114		RRCID -> 203607		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315								
06	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	265 1	3871 2	N	3						5
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	190 1	2946 2	N	3	6	1				2
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	195 1	3020 2	N	1	1	1				2
09	2550	X	2297	-0-	-253	-0-	140 1	2156 2	N	1	2	1				1
10	2635	X	2450	-0-	-185	-0-	139 1	2309 2	N	2	1	1				2
*11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	173 1	2673 2	N	2	2	1				2

HAYNES, L.		WELL #: 123		RRCID -> 204199		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944								
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	61 1	1040 2	N	-0-						1
07	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	60 1	946 2	N	2	2	1				1
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	86 1	1327 2	N	2	1	1				2
09	1110	N	858	-0-	-252	-0-	53 1	804 2	N	1	2	1				1
10	1023	N	826	-0-	-197	-0-	50 1	775 2	N	1	1	1				1
11	1320	N	799	-0-	-521	-0-	46 1	752 2	N	1	1	1				1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	1				1
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-	1	1		-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	N	1				1
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	21	1	318	2	N	-0-	1	1		-0-
10	496 N	370	-0-	-126	-0-	22	1	347	2	N	1				1
11	450 N	333	-0-	-117	-0-	19	1	314	2	N	-0-	1	1		-0-

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

06	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	287	1	4181	2	N	4				7
07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	310	1	4807	2	N	5	9	1		3
08	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	308	1	4768	2	N	4	3	1		4
09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	320	1	4928	2	N	5	6	1		3
10	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	306	1	5091	2	N	5	3	1		5
*11	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	294	1	4533	2	N	5	6	1		4

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470

06	3120 X	2987	-0-	-133	-0-	164	1	2820	2	N	3				5
07	3224 X	2773	-0-	-451	-0-	166	1	2604	2	N	3	6	1		2
08	3069 X	2971	-0-	-98	-0-	181	1	2787	2	N	3	2	1		3
09	3000 X	2704	-0-	-296	-0-	168	1	2534	2	N	2	3	1		2
10	3100 X	2652	-0-	-448	-0-	161	1	2488	2	N	3	2	1		3
11	0	2624	-0-	2624	2624	151	1	2470	2	N	3	4	1		2

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	86	1	1257	2	N	1				15
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	77	1	1187	2	N	1	1	1		15
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	2	N	1	1	1		15
09	1320 N	833	-0-	-487	-0-	51	1	781	2	N	1	1	1		15
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	76	1	1269	2	N	-0-				15
11	0	1060	-0-	1060	1060	64	1	995	2	N	1	1	1		15

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 204955		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9309 - 10218			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2700 X	1391	-0-	-1309	-0-	89	1	1301	2	N	1		3
07	2790 X	2617	-0-	-173	-0-	159	1	2456	2	N	2	4 1	1
08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	214	1	3312	2	N	3	1 1	3
09	2700 X	2547	-0-	-153	-0-	155	1	2386	2	N	5	5 1	3
10	2790 X	1596	-0-	-1194	-0-	90	1	1505	2	N	1	3 1	1
*11	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	218	1	3360	2	N	1	1 1	1

HAYNES, L.		WELL #: 126		RRCID -> 204957		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10226 - 10460			
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	93	1	1352	2	N	-0-		1
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	91	1	1402	2	N	2	2 1	1
08	1488 N	1190	-0-	-298	-0-	72	1	1117	2	N	1	1 1	1
09	1440 N	1081	-0-	-359	-0-	66	1	1013	2	N	2	2 1	1
10	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	83	1	1386	2	N	1	1 1	1
11	0	1232	-0-	1232	1232	75	1	1156	2	N	1	1 1	1

HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 205306		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9309 - 9400			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 133		RRCID -> 205682		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9152 - 9633			
06	270 N	112	-0-	-158	-0-	6	1	106	2	N	-0-		44
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	N	2	1 1	45
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	-0-	1 1	44
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	-0-		44
10	372 N	22	-0-	-350	-0-	1	1	21	2	N	-0-		44
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	15	1	245	2	N	-0-		44

HAYNES, L.		WELL #: 131		RRCID -> 205683		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10448		PERF.10018 - 10166			
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	149	1	2170	2	N	1		3
07	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	131	1	2036	2	N	2	4 1	1
08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	192	1	2974	2	N	3	1 1	3
09	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	150	1	2307	2	N	2	3 1	2
10	1860 X	87	-0-	-1773	-0-	5	1	82	2	N	-0-	2 1	-0-
11	1800 X	26	-0-	-1774	-0-	2	1	24	2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 132		RRCID -> 206495		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 206660		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 125		RRCID -> 207095		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 115		RRCID -> 207101		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325								
06	780 N	673	-0-	-107	-0-	43 1	629 2	N	1							1
07	775 N	762	-0-	-13	-0-	1 9	716 2	N	-0-	1 1						-0-
08	744 N	675	-0-	-69	-0-	46 1	633 2	N	1							1
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	41 1	650 2	N	-0-	1 1						-0-
10	775 N	686	-0-	-89	-0-	1 9	646 2	N	1							1
11	660 N	572	-0-	-88	-0-	42 1	537 2	N	-0-	1 1						-0-

HAYNES, L.		WELL #: 138		RRCID -> 207102		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574								
06	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	35 1	967 2	N	-0-							1
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	85 1	1345 2	N	2	2 1						1
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	2 9	1192 2	N	2	1 1						2
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	77 1	982 2	N	1	2 1						1
10	1364 N	1092	-0-	-272	-0-	2 9	1024 2	N	2	1 1						2
11	1230 N	660	-0-	-570	-0-	65 1	621 2	N	1	2 1						1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 135		RRCID -> 207112		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-			1
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	21	1	323	2	N	1	1	1	1
						1	9							
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	N	-0-			1
09	540 N	403	-0-	-137	-0-	25	1	377	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	16	1	252	2	N	-0-			1
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #: 127		RRCID -> 208117		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 122		RRCID -> 208119		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182					
06	1264 X	-0-	-0-	-1264	-0-					N	-0-			-0-
07	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	284	1	4397	2	N	2	1	1	1
						2	9							
08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	187	1	2892	2	N	3	1	1	3
						3	9							
09	960 X	628	-0-	-332	-0-	38	1	589	2	N	1	3	1	1
						1	9							
10	992 X	219	-0-	-773	-0-	12	1	207	2	N	-0-	1	1	-0-
*11	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	131	1	2017	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 128		RRCID -> 208219		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412					
06	510 N	419	-0-	-91	-0-	23	1	395	2	N	1			1
						1	9							
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	21	1	328	2	N	-0-	1	1	-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	1			1
						1	9							
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	26	1	387	2	N	-0-	1	1	-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	N	1			1
						1	9							
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	22	1	365	2	N	-0-	1	1	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 136		RRCID -> 208256		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850					
06	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	161	1	2762	2	N	2			30
						2	9							
07	2294 N	1865	-0-	-429	-0-	111	1	1751	2	N	3	6	1	27
						3	9							
08	1953 N	1724	-0-	-229	-0-	105	1	1616	2	N	3	2	1	28
						3	9							
09	2220 N	1777	-0-	-443	-0-	110	1	1665	2	N	2	3	1	27
						2	9							
10	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	107	1	1650	2	N	2	1	1	28
						2	9							
11	1680 N	1487	-0-	-193	-0-	86	1	1399	2	N	2	3	1	27
						2	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	94	1	1618	2	N	1				2
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	96	1	1507	2	N	2	3	1		1
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	71	1	1097	2	N	1	1	1		1
09	1110 N	966	-0-	-144	-0-	60	1	904	2	N	2	2	1		1
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	88	1	1353	2	N	2	1	1		2
11	0	889	-0-	889	889	51	1	837	2	N	1	2	1		1

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	108	1	1847	2	N	1				3
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	120	1	1890	2	N	2	4	1		1
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	111	1	1716	2	N	2	1	1		2
09	1530 N	1007	-0-	-523	-0-	63	1	943	2	N	1	2	1		1
10	1581 N	1444	-0-	-137	-0-	88	1	1354	2	N	2	1	1		2
11	1530 N	1216	-0-	-314	-0-	70	1	1145	2	N	1	2	1		1

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	60	1	881	2	N	-0-				8
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	58	1	904	2	N	1	1	1		8
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	N	-0-				8
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	56	1	867	2	N	1	1	1		8
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	49	1	816	2	N	1	1	1		8
*11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	82	1	1270	2	N	1	1	1		8

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

06	1800 N	1320	-0-	-480	-0-	73	1	1245	2	N	2				3
07	1736 N	1457	-0-	-279	-0-	87	1	1369	2	N	1	3	1		1
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	87	1	1348	2	N	2	1	1		2
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	85	1	1276	2	N	2	2	1		2
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	104	1	1607	2	N	1	1	1		2
*11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	114	1	1866	2	N	3	3	1		2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		137	RRCID ->	208613	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9084 - 9154	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2160 N	1663	-0-	-497	-0-	107	1	1556	2	N	-0-		1
07	2232 N	1835	-0-	-397	-0-	111	1	1722	2	N	2	2 1	1
08	1984 N	1717	-0-	-267	-0-	104	1	1611	2	N	2	1 1	2
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	117	1	1799	2	N	1	2 1	1
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	130	1	2156	2	N	2	1 1	2
11	0	1692	-0-	1692	1692	103	1	1588	2	N	1	2 1	1

HAYNES, L.		WELL #:		142	RRCID ->	208859	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10030 - 10133	
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	N	1		2
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	93	1	1461	2	N	2	3 1	1
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	70	1	1079	2	N	2	1 1	2
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	72	1	1091	2	N	1	2 1	1
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	86	1	1332	2	N	2	1 1	2
*11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	74	1	1208	2	N	1	2 1	1

BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209451	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8430 - 8680	
06	2400 N	2245	-0-	-155	-0-	124	1	2119	2	N	2		4
07	2170 N	1412	-0-	-758	-0-	84	1	1326	2	N	2	5 1	1
08	2077 N	606	-0-	-1471	-0-	37	1	568	2	N	1	1 1	1
09	2250 N	706	-0-	-1544	-0-	44	1	661	2	N	1	1 1	1
10	1426 N	736	-0-	-690	-0-	45	1	691	2	N	-0-		1
*11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	138	1	2252	2	N	2	1 1	2

HAYNES, L.		WELL #:		62	RRCID ->	214105	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8058 - 8070
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 148		RRCID -> 215027	COMPL. DATE 11/25/2005	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10813	- 10817		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	72 1	1240 2	N	1			114
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	78 1	1226 2	N	2	3	1	113
08	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	82 1	1267 2	N	1	1	1	113
09	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	78 1	1183 2	N	2	2	1	113
10	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	74 1	1146 2	N	1	1	1	113
11	1320 N	1237	-0-	-83	-0-	71 1	1164 2	N	2	2	1	113

BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 215155		COMPL. DATE 11/13/2005			TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 146		RRCID -> 215476		COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110			
06	480 N	221	-0-	-259	-0-	14 1	207 2	N	-0-			-0-
07	651 N	205	-0-	-446	-0-	12 1	193 2	N	-0-			-0-
08	496 N	242	-0-	-254	-0-	15 1	227 2	N	-0-			-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24 1	368 2	N	1			1
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16 1	270 2	N	-0-	1	1	-0-
11	0	114	-0-	114	114	7 1	107 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 151		RRCID -> 219524		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572			
06	240 N	186	-0-	-54	-0-	10 1	176 2	N	-0-			-0-
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	87 1	1368 2	N	1	1	1	-0-
08	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	178 1	2742 2	N	2			2
09	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	172 1	2587 2	N	5	4	1	3
10	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	178 1	2739 2	N	4	3	1	4
*11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	137 1	2242 2	N	3	5	1	2

HAYNES, L.		WELL #: 141		RRCID -> 220522		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395			
06	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	130 1	1890 2	N	2			3
07	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	125 1	1932 2	N	2	4	1	1
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	115 1	1787 2	N	2	1	1	2
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	102 1	1568 2	N	1	2	1	1
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	103 1	1714 2	N	2	1	1	2
11	0	1695	-0-	1695	1695	103 1	1591 2	N	1	2	1	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		139	RRCID ->	220741	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	8658 - 10010	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		153	RRCID ->	221124	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9505 - 9586
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	N	1	1
						1	9					
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-	1 1
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	24	1	371	2	N	-0-	-0-
09	450 N	309	-0-	-141	-0-	19	1	290	2	N	-0-	-0-
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	19	1	300	2	N	-0-	-0-
11	0	259	-0-	259	-0-	15	1	244	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		155	RRCID ->	221270	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9515 - 9608
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-	-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	N	-0-	-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	17	1	259	2	N	-0-	-0-
09	270 N	150	-0-	-120	-0-	9	1	141	2	N	-0-	-0-
10	279 N	161	-0-	-118	-0-	10	1	151	2	N	-0-	-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	15	1	240	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		150	RRCID ->	221349	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		156	RRCID ->	222156	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9068 - 9682
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	46	1	790	2	N	12	12
						13	9					
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	62	1	980	2	N	1	2 1
						1	9					
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	65	1	1005	2	N	1	1 1
						1	9					
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	60	1	905	2	N	1	1 1
						1	9					
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	50	1	774	2	N	2	1 1
						2	9					
11	0	759	-0-	759	759	44	1	715	2	N	-0-	1 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	591	-0-	-9	-0-	33	1	558	2	N	-0-		12
07	589 N	526	-0-	-63	-0-	31	1	494	2	N	1	1 1	12
08	589 N	476	-0-	-113	-0-	29	1	447	2	N	-0-		12
09	600 N	425	-0-	-175	-0-	26	1	398	2	N	1	1 1	12
10	527 N	413	-0-	-114	-0-	25	1	388	2	N	-0-		12
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	24	1	397	2	N	1	1 1	12
						1	9						

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

06	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	146	1	2509	2	N	2		4
07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	160	1	2523	2	N	4	6 1	2
08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	162	1	2503	2	N	3	2 1	3
09	2460 N	2369	-0-	-91	-0-	147	1	2219	2	N	3	4 1	2
10	2542 N	2425	-0-	-117	-0-	148	1	2274	2	N	3	2 1	3
11	2460 N	2187	-0-	-273	-0-	126	1	2058	2	N	3	4 1	2
						3	9						

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

06	2190 N	1919	-0-	-271	-0-	106	1	1811	2	N	2		4
07	2139 N	1963	-0-	-176	-0-	117	1	1843	2	N	3	5 1	2
08	2139 N	1961	-0-	-178	-0-	119	1	1841	2	N	1	1 1	2
09	1920 N	1195	-0-	-725	-0-	74	1	1118	2	N	3	3 1	2
10	1953 N	1724	-0-	-229	-0-	105	1	1618	2	N	1	1 1	2
11	1890 N	1883	-0-	-7	-0-	108	1	1772	2	N	3	3 1	2
						3	9						

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

06	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	222	1	3799	2	N	3		66
07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	240	1	3772	2	N	5	9 1	62
08	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	245	1	3782	2	N	4	3 1	63
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	238	1	3597	2	N	5	6 1	62
10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	229	1	3532	2	N	5	3 1	64
*11	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	214	1	3505	2	N	4	6 1	62
						4	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		85	RRCID ->	223909	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8199 - 8472			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		168	RRCID ->	223938	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9246 - 9348			
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	93	1	1603	2	N	2			30
							2	9							
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	104	1	1641	2	N	2	4	1	28
							2	9							
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	103	1	1591	2	N	2	1	1	29
							2	9							
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	72	1	1082	2	N	1	2	1	28
							1	9							
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	99	1	1527	2	N	2	1	1	29
							2	9							
*11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	75	1	1226	2	N	1	2	1	28
							1	9							

HAYNES, L.		WELL #:		167	RRCID ->	224155	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9754	PERF.	8880 - 8930			
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-			-0-
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0		114	-0-	114	-0-	7	1	107	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		171	RRCID ->	224271	COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8646 - 8660			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		173	RRCID ->	225774	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	8878 - 8890			
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	N	1			41
							1	9							
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	168	2	N	1	2	1	40
							1	9							
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	2	N	-0-			40
09	330	N	169	-0-	-161	-0-	10	1	157	2	N	2	1	1	41
							2	9							
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	2	1	39
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	N	1			40
							1	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1555	-0-	-65	-0-	100	1	1453	2	N	2			3
07	1674 N	1257	-0-	-417	-0-	76	1	1180	2	N	1	3	1	1
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	109	1	1688	2	N	1	1	1	1
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	114	1	1761	2	N	1	1	1	1
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	111	1	1847	2	N	1	1	1	1
11	1620 N	1393	-0-	-227	-0-	85	1	1306	2	N	2	2	1	1

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

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

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	132	1	2258	2	N	2			57
07	3100 N	4993	-0-	1893	1893	298	1	4692	2	N	3	4	1	56
08	3100 N	4921	-0-	1821	3714	299	1	4615	2	N	6	2	1	60
09	3000 N	3478	-0-	478	4192	216	1	3255	2	N	6	8	1	58
10	8002 X	3810	-0-	-4192	-0-	232	1	3574	2	N	4	3	1	59
*11	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	142	1	2324	2	N	4	6	1	57

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	105	1	1798	2	N	2			17
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	115	1	1807	2	N	2	4	1	15
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	113	1	1745	2	N	3	2	1	16
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	103	1	1557	2	N	2	3	1	15
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	106	1	1633	2	N	2	1	1	16
*11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	97	1	1579	2	N	1	2	1	15

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID -> 228892		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 149		RRCID -> 229605		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 10432 - 10488				
06	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	67 1	981 2	N	-0-			71
07	1271 N	841	-0-	-430	-0-	51 1	790 2	N	-0-	1 1		70
08	1643 N	853	-0-	-790	-0-	52 1	801 2	N	-0-			70
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	97 1	1503 2	N	1			71
10	3100 N	7445	-0-	4345	4345	422 1	7020 2	N	3			74
*11	3000 N	4796	-0-	1796	6141	292 1	4500 2	N	4	5 1		73
						4 9						

HAYNES, L.		WELL #: 162		RRCID -> 229852		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 161		RRCID -> 229854		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 163		RRCID -> 230235		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 10099 - 10225				
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	256 1	3742 2	N	3			6
07	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	290 1	4489 2	N	5	8 1		3
08	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	315 1	4875 2	N	4	2 1		5
09	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	329 1	5079 2	N	4	6 1		3
10	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	325 1	5414 2	N	5	3 1		5
*11	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	288 1	4449 2	N	5	6 1		4
						6 9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 77		RRCID -> 230873		COMPL. DATE 08/17/2007				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	106	1	1816	2	N	2			3
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	116	1	1828	2	N	2	4	1	1
08	1891 N	1840	-0-	-51	-0-	112	1	1726	2	N	2	1	1	2
09	1860 N	1628	-0-	-232	-0-	101	1	1525	2	N	2	3	1	1
10	1922 N	950	-0-	-972	-0-	58	1	890	2	N	2	1	1	2
11	1770 N	643	-0-	-1127	-0-	37	1	605	2	N	1	2	1	1

HAYNES, L.		WELL #: 145		RRCID -> 231853		COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467				
06	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	162	1	2365	2	N	1			3
07	2480 X	2461	-0-	-19	-0-	149	1	2310	2	N	2	4	1	1
08	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	160	1	2482	2	N	2	1	1	2
09	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	176	1	2710	2	N	3	3	1	2
10	2480 X	1550	-0-	-930	-0-	88	1	1461	2	N	1	1	1	2
11	2400 X	1387	-0-	-1013	-0-	84	1	1303	2	N	-0-	1	1	1

HAYNES, L.		WELL #: 178		RRCID -> 233626		COMPL. DATE 09/10/2007				TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044				
06	2340 X	2291	-0-	-49	-0-	126	1	2163	2	N	2			23
07	2418 X	2362	-0-	-56	-0-	141	1	2215	2	N	5	7	1	21
08	2418 X	2075	-0-	-343	-0-	126	1	1947	2	N	2	2	1	21
09	2340 X	1565	-0-	-775	-0-	97	1	1466	2	N	2	3	1	20
10	2418 X	2156	-0-	-262	-0-	131	1	2023	2	N	2	1	1	21
*11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	130	1	2131	2	N	2	3	1	20

HAYNES, L.		WELL #: 179		RRCID -> 234330		COMPL. DATE 10/31/2007				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044				
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	N	1			15
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	92	1	1452	2	N	2	3	1	14
08	1333 N	894	-0-	-439	-0-	54	1	839	2	N	1	1	1	14
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	112	1	1691	2	N	2	2	1	14
10	1519 N	506	-0-	-1013	-0-	31	1	474	2	N	1	1	1	14
*11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	58	1	954	2	N	1	1	1	14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 184		RRCID -> 235681		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	146	1	2508	2	N	1			3
07	2325 N	2273	-0-	-52	-0-	136	1	2134	2	N	3	4	1	2
08	2325 N	2282	-0-	-43	-0-	139	1	2141	2	N	2	2	1	2
09	2250 N	1753	-0-	-497	-0-	109	1	1643	2	N	1	2	1	1
10	3100 N	3778	-0-	678	678	230	1	3546	2	N	2	1	1	2
*11	3000 N	3107	-0-	107	785	179	1	2926	2	N	2	2	1	2

HAYNES, L.		WELL #: 182		RRCID -> 235686		COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570					
06	180 N	67	-0-	-113	-0-	4	1	63	2	N	-0-			13
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-			13
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	2	N	-0-			13
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			13
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	8	1	118	2	N	-0-			13
11	0	130	-0-	130	130	7	1	123	2	N	-0-			13

HAYNES, L.		WELL #: 187		RRCID -> 235813		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670					
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-			16
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	N	-0-			16
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	N	-0-			16
09	120 N	47	-0-	-73	-0-	3	1	44	2	N	-0-			16
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	N	-0-			16
11	0	175	-0-	175	175	10	1	165	2	N	-0-			16

HAYNES, L.		WELL #: 186		RRCID -> 235816		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372					
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	99	1	1702	2	N	1			12
07	1581 N	1429	-0-	-152	-0-	85	1	1341	2	N	3	4	1	11
08	1612 N	1354	-0-	-258	-0-	82	1	1271	2	N	1	1	1	11
09	1770 N	1516	-0-	-254	-0-	94	1	1420	2	N	2	2	1	11
10	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	84	1	1296	2	N	1	1	1	11
*11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	78	1	1279	2	N	2	2	1	11

HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 236586		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216					
06	2070 N	2054	-0-	-16	-0-	113	1	1939	2	N	2			13
07	2294 N	1499	-0-	-795	-0-	89	1	1408	2	N	2	5	1	10
08	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	173	1	2663	2	N	2	1	1	11
09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	152	1	2292	2	N	3	3	1	11
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	146	1	2256	2	N	3	2	1	12
*11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	133	1	2180	2	N	4	4	1	12

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1128	-0-	-492	-0-	72	1	1055	2	N	1			12
07	1922 N	857	-0-	-1065	-0-	52	1	804	2	N	1	2	1	11
08	1798 N	760	-0-	-1038	-0-	46	1	713	2	N	1	1	1	11
09	1140 N	694	-0-	-446	-0-	42	1	651	2	N	1	1	1	11
10	868 N	619	-0-	-249	-0-	35	1	584	2	N	-0-			11
11	750 N	581	-0-	-169	-0-	35	1	545	2	N	1	1	1	11

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

06	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	211	1	3623	2	N	3			23
07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	219	1	3448	2	N	5	8	1	20
08	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	219	1	3372	2	N	4	3	1	21
09	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	214	1	3232	2	N	5	6	1	20
10	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	192	1	2966	2	N	18	3	1	35
*11	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	152	1	2482	2	N	3	5	1	33

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

06	1080 N	864	-0-	-216	-0-	48	1	815	2	N	1			2
07	1116 N	915	-0-	-201	-0-	55	1	859	2	N	1	2	1	1
08	1116 N	811	-0-	-305	-0-	49	1	761	2	N	1	1	1	1
09	870 N	664	-0-	-206	-0-	41	1	622	2	N	1	1	1	1
10	930 N	492	-0-	-438	-0-	30	1	462	2	N	-0-			1
11	780 N	84	-0-	-696	-0-	5	1	79	2	N	-0-	1	1	-0-

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	85	1	1456	2	N	1			2
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	96	1	1507	2	N	2	3	1	1
08	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	89	1	1370	2	N	1	1	1	1
09	1470 N	1333	-0-	-137	-0-	83	1	1248	2	N	2	2	1	1
10	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	91	1	1401	2	N	2	1	1	2
*11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	94	1	1546	2	N	3	3	1	2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		190		RRCID -> 243263		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	69	1	1186	2	N	1			2
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	76	1	1188	2	N	2	3	1	1
08	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	65	1	1004	2	N	1	1	1	1
09	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	68	1	1031	2	N	1	1	1	1
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	81	1	1246	2	N	2	1	1	2
*11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	70	1	1147	2	N	1	2	1	1

HAYNES, L.		WELL #:		197		RRCID -> 243690		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831			
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	61	1	1039	2	N	1			2
07	1147 N	756	-0-	-391	-0-	45	1	709	2	N	2	3	1	1
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	71	1	1092	2	N	1	1	1	1
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	73	1	1095	2	N	1	1	1	1
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	N	1	1	1	1
11	1110 N	778	-0-	-332	-0-	45	1	732	2	N	1	1	1	1

HAYNES, L.		WELL #:		198		RRCID -> 243915		COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		196		RRCID -> 244847		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848			
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	104	1	1787	2	N	2			4
07	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	104	1	1643	2	N	3	5	1	2
08	1922 N	1828	-0-	-94	-0-	111	1	1716	2	N	1	1	1	2
09	1890 N	1739	-0-	-151	-0-	108	1	1628	2	N	3	3	1	2
10	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	106	1	1628	2	N	1	1	1	2
11	1770 N	1625	-0-	-145	-0-	94	1	1530	2	N	1	2	1	1

HAYNES, L.		WELL #:		180		RRCID -> 244994		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 194		RRCID -> 245500		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8816 - 9265				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	66 1	1129 2	N	1					14
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	80 1	1263 2	N	2		3	1		13
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	86 1	1321 2	N	2		1	1		14
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	81 1	1226 2	N	1		2	1		13
10	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	80 1	1239 2	N	2		1	1		14
11	1350 N	1280	-0-	-70	-0-	74 1	1205 2	N	1		2	1		13

HAYNES, L.		WELL #: 191		RRCID -> 245660		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7992 - 9469				
06	3000 N	3140	-0-	140	580	172 1	2958 2	N	9					48
07	3100 N	2917	-0-	-183	397	174 1	2739 2	N	4		8	1		44
08	3191 X	2794	-0-	-397	-0-	170 1	2621 2	N	3		2	1		45
09	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	159 1	2397 2	N	3		4	1		44
10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	182 1	2807 2	N	3		2	1		45
*11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	170 1	2784 2	N	4		4	1		45

HAYNES, L.		WELL #: 192		RRCID -> 245663		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 9160 - 9390				
06	1650 N	1568	-0-	-82	-0-	86 1	1481 2	N	1					3
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	89 1	1396 2	N	2		4	1		1
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	119 1	1837 2	N	2		1	1		2
09	1560 N	1513	-0-	-47	-0-	94 1	1416 2	N	3		3	1		2
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	110 1	1691 2	N	2		1	1		3
11	1890 N	1872	-0-	-18	-0-	108 1	1762 2	N	2		3	1		2

HAYNES, L.		WELL #: 193		RRCID -> 245664		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9587 - 9708				
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	78 1	1345 2	N	2					3
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	76 1	1201 2	N	1		3	1		1
08	1116 N	981	-0-	-135	-0-	60 1	920 2	N	1		1	1		1
09	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	63 1	949 2	N	2		2	1		1
10	1116 N	991	-0-	-125	-0-	60 1	929 2	N	2		1	1		2
11	960 N	516	-0-	-444	-0-	30 1	485 2	N	1		2	1		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	194	1	3328	2	N	3					6
07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	223	1	3503	2	N	4	7	1			3
08	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	238	1	3665	2	N	3	2	1			4
09	3540 X	3520	-0-	-20	-0-	219	1	3297	2	N	4	5	1			3
10	3720 X	3600	-0-	-120	-0-	219	1	3377	2	N	4	3	1			4
11	3780 X	3580	-0-	-200	-0-	206	1	3370	2	N	4	5	1			3

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

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

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

06	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	124	1	2129	2	N	2					10
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	142	1	2230	2	N	3	5	1			8
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	139	1	2137	2	N	3	2	1			9
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	116	1	1742	2	N	2	3	1			8
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	109	1	1687	2	N	2	2	1			8
*11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	102	1	1663	2	N	3	3	1			8

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

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

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	128	1	2196	2	N	2					47
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	149	1	2337	2	N	4	6	1			45
08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	152	1	2345	2	N	3	2	1			46
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	141	1	2120	2	N	3	4	1			45
10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	144	1	2224	2	N	3	2	1			46
*11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	121	1	1983	2	N	3	4	1			45

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	562	2	N	-0-		-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	N	1	1 1	-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	624	2	N	1		1
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	36	1	538	2	N	1	1 1	1
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	36	1	560	2	N	1	1 1	1
11	0	368	-0-	368	368	21	1	346	2	N	1	1 1	1

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	1		1
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	N	-0-	1 1	-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-		-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	N	-0-		-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-		-0-
11	0	291	-0-	291	291	17	1	274	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

06	3510 X	3233	-0-	-277	-0-	207	1	3024	2	N	2		7
07	3410 X	3124	-0-	-286	-0-	189	1	2932	2	N	3	5 1	5
08	3596 X	3008	-0-	-588	-0-	182	1	2823	2	N	3	2 1	6
09	3480 X	3185	-0-	-295	-0-	194	1	2988	2	N	3	3 1	6
10	3596 X	2978	-0-	-618	-0-	169	1	2807	2	N	2	2 1	6
11	3240 X	1932	-0-	-1308	-0-	117	1	1813	2	N	2	3 1	5

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

06	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	128	1	2197	2	N	2		5
07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	152	1	2388	2	N	4	7 1	2
08	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	113	1	1749	2	N	3	2 1	3
09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	109	1	1648	2	N	2	3 1	2
10	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	124	1	1904	2	N	2	1 1	3
*11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	986	2	N	1	3 1	1

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		203	RRCID ->	255614	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	8185 - 9069
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2340 N	2281	-0-	-59	-0-	126	1	2153	2	N	2	17
07	2418 N	2332	-0-	-86	-0-	139	1	2190	2	N	3	15
08	2418 N	2270	-0-	-148	-0-	138	1	2130	2	N	2	15
09	2280 N	2204	-0-	-76	-0-	137	1	2063	2	N	4	16
10	2325 N	2156	-0-	-169	-0-	130	1	2004	2	N	20	34
11	2190 N	2133	-0-	-57	-0-	122	1	2003	2	N	7	18

HAYNES, L.		WELL #:		205	RRCID ->	284903	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6599 - 6750
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		204	RRCID ->	285435	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7692 - 8420
06	3690 X	3547	-0-	-143	-0-	194	1	3319	2	N	31	120
07	3813 X	3131	-0-	-682	-0-	186	1	2933	2	N	11	123
08	3813 X	3403	-0-	-410	-0-	205	1	3166	2	N	29	150
09	3540 X	2743	-0-	-797	-0-	169	1	2546	2	N	25	170
10	3658 X	3180	-0-	-478	-0-	193	1	2980	2	N	6	174
11	0	3209	-0-	3209	3209	185	1	3021	2	N	3	174

LOS MOGOTES, N (LOBO)		54978 222		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1A	RRCID ->	074836	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10238 - 10568
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	85	1	955	2	N	-0-	-0-
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	102	1	1182	2	N	-0-	-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	86	1	1084	2	N	-0-	-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	95	1	1119	2	N	-0-	-0-
10	0	1088	-0-	1088	1088	85	1	1003	2	N	-0-	-0-
11	0	681	-0-	681	1769	53	1	628	2	N	-0-	-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)		54978 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
GGP EXPLORATION, LTD.		302567										
VERGARA		WELL #:		6	RRCID ->	098653	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5592 - 5600
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)		54978 677		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745										
VERGARA		WELL #: 3		RRCID -> 073802		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

GGP EXPLORATION, LTD.		302567		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VERGARA		WELL #: 5		RRCID -> 097857		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
TREVINO, J.B. ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 058310		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, SERGIO		WELL #: 1		RRCID -> 104848		COMPL. DATE 03/13/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		54978 695		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 8		RRCID -> 139440		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 104		RRCID -> 223908		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530				
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	73 1	1245 2	N	1			39
07	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	77 1	1218 2	N	2	3 1		38
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	91 1	1397 2	N	1	1 1		38
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	98 1	1482 2	N	3	2 1		39
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	92 1	1424 2	N	2	1 1		40
*11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	79 1	1290 2	N	1	2 1		39

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		//CONT.//		54978 695	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		93	RRCID ->	229748	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	5914 - 6136			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		90	RRCID ->	236588	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5383 - 5796			
06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	371	1	6367	2	N	5			12
07	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	439	1	6910	2	N	9	13	1	8
08	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	452	1	6963	2	N	8	5	1	11
09	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	426	1	6421	2	N	9	11	1	9
10	7316	X	6657	-0-	-659	-0-	405	1	6243	2	N	8	6	1	11
11	7080	X	6781	-0-	-299	-0-	390	1	6381	2	N	9	11	1	9

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815)		54978 710		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
GGP EXPLORATION, LTD.		302567										
VERGARA		WELL #:		7	RRCID ->	101203	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5815 - 5820
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700)		54978 721		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID ->	177414	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8664 - 9524			
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	Y	-0-			-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	50	1	494	2	Y	-0-			-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	456	2	Y	-0-			-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	2	Y	-0-			-0-
10	0		483	-0-	483	-0-	41	1	442	2	Y	-0-			-0-
11	0		448	-0-	448	-0-	931	39	409	2	Y	-0-			-0-

LOS MOGOTES, N. (8150)		54978 856		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
GGP EXPLORATION, LTD.		302567										
VERGARA		WELL #:		9	RRCID ->	167155	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8157 - 8256
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59

LOS RUBIOS (7720 YEGUA)		55004 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023									
CARL, W.E.		WELL #:	1	RRCID ->	152935	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 7712 - 7721	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOS TORRITOS, N.		55008 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
FORTHUBER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	223303	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 9246 - 9300	
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	450 1	517 2	N	5	50
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	465 1	506 2	N	8	58
08	1023	N	938	-0-	-85	-0-	465 1	467 2	N	5	63
09	0		357	-0-	357	357	210 1	145 2	N	2	65
10	0		220	-0-	220	577	210 1	10 2	N	-0-	65
*11	1205	N	628	-0-	-577	-0-	315 1	313 2	N	-0-	65

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
COATES "B"		076425									
		WELL #:	1	RRCID ->	195823	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9529 - 10222	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT		531085									
		WELL #:	4	RRCID ->	151148	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10408	PERF. 9412 - 9422	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		531085									
		WELL #:	9	RRCID ->	225626	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10286	
06	2190	N	2014	-0-	-176	-0-	1994 2	20 9	Y	18	179
07	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	1951 2	63 9	Y	57	236
08	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	1971 2		Y	-0-	236
09	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	1887 2	62 9	Y	56	292
10	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	1900 2	32 9	Y	29	140
11	1920	N	1610	-0-	-310	-0-	1610 2		Y	-0-	140

OIL AND GAS DIVISION

LOS TORRITOS, N. (FRIO N)		55008 086		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
RAWHIDE		WELL #: 1		RRCID -> 268804		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 13615		PERF.10054 - 10064	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	13800	17261	-0-	3461	8741	600	1	16409	2	N	321
07	14260	16851	-0-	2591	11332	252	9	16013	2	N	140
08	29210	16069	-0-	-13141	-0-	218	9	15226	2	N	149
09	15872	14836	-0-	-1036	-0-	620	1	13978	2	N	174
10	0	14695	-0-	14695	14695	223	9	264	191	1	247
11	0	12427	-0-	12427	27122	620	1	11576	2	N	302
						290	9				
						580	1				
						271	9				

LOS TORRITOS, N. (MARKS)		55008 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
DOMINGUEZ, MAXIMO		WELL #: 8		RRCID -> 208234		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8091 - 8121	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460)		55008 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
SLAVIK, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 195319		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 7649 - 7674	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2019											

LOS TORRITOS, N.E. (6800)		55010 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
MIDAS RESOURCES, INC.		564682									
DOFFING, MARY BELL ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 286616		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 6793 - 6799	
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	490	2	8	9	N	427
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	430
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	359	2	6	9	N	435
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	N	441
10	0	455	-0-	455	455	449	2	6	9	N	446
11	0	452	-0-	452	907	446	2	6	9	N	451

LOS VAQUEROS (14600)		55015 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
VALLEY GRAND ENERGY LLC		881318									
C. M. GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 222813		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 16487		PERF.14596 - 15030	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

LUBY (3450)		55389 238		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
SHAFFER, K.L.		WELL #: 9		RRCID -> 192908		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 3432 - 3436		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LUBY (3900)		55389 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
SHAFFER, K. L. NCT-1		WELL #: 26 H		RRCID -> 049629		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 7660		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUBY, J. P.		55389 403		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J. P.		WELL #: 67		RRCID -> 187851		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5252 - 5258		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LUBY (5550)		55389 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #: 26 J		RRCID -> 054306		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 7660		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 X	357	-0-	-3	-0-	357	2		Y	-0-		327
07	465 X	300	-0-	-165	-0-	300	2		Y	-0-		327
08	465 X	215	-0-	-250	-0-	215	2		Y	-0-		327
09	450 X	117	-0-	-333	-0-	117	2		Y	-0-		327
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		327
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-		327

LUBY(6050)		55389 533		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
SHAFFER, K.L. NCT-1		WELL #: 32		RRCID -> 088876		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6020 - 6026		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUBY (6050) //CONT.// 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. //CONT.// 647284
LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 X	257	-0-	-163	-0-	257 2		Y	-0-			2
07	438 X	438	-0-	-0-	-0-	430 2	8 9	Y	7	9 1		-0-
08	434 X	290	-0-	-144	-0-	290 2		Y	-0-			-0-
09	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-			-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUBY, J.P. WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (7230)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		LUBY, J.P.		55389 721	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES												
						647284			TOTAL DEPTH	8187	PERF. 7180 - 7903										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
LUBY, J. P.												WELL #:	56 H	RRCID ->	065131	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
LUBY (7550)												55389 767	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		LUBY, J. P.		WELL #:	63F	RRCID ->	188902	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	7500 - 7507								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
LUBY, J. P.												WELL #:	59 AF	RRCID ->	190710	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	7522 - 7526
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
LUBY (7560)												55389 770	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		LUBY, J.P.		WELL #:	58 J	RRCID ->	057886	COMPL. DATE	01/07/1974	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	N/A								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
LUBY (8000)												55389 793	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		LUBY, J.P.		WELL #:	62 H	RRCID ->	088698	COMPL. DATE	07/05/1980	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7990 - 7996								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

LUBY (8250)		55389 858		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J. P.		WELL #: 63 H		RRCID -> 049139		COMPL. DATE 05/15/1970		TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (9000)		55389 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925														
MCCANN, G. H.		WELL #: 32 U		RRCID -> 049607		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9400)		55389 927		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J. P.		WELL #: 55		RRCID -> 159449		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		476900														
		WELL #: 31		RRCID -> 189678		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	450 #	156	-0-	-294	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	465 #	230	-0-	-235	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	465 #	175	-0-	-290	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	300 #	190	-0-	-110	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY (9700)		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
KRC OPERATING, LLC		476900														
FLAME		WELL #: 1		RRCID -> 277741		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11430 X	9787	-0-	-1643	-0-	9695	2	92	9	N	84	189	1			134
07	11346 X	9354	-0-	-1992	-0-	9278	2	76	9	N	69	151	1			52
08	11966 X	8872	-0-	-3094	-0-	8674	2	198	9	N	180	187	1			45
09	0	8510	-0-	8510	8510	8363	2	147	9	N	134					179
10	0	8371	-0-	8371	16881	8283	2	88	9	N	80					259
11	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	7101					N	NO RPT					259

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
LUBY, J. P.		WELL #: 65		RRCID -> 172279		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1740 X	1360	-0-	-380	-0-	1357	2	3	9	Y	3	3	1			8
07	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2024	2	7	9	Y	6	6	1			8
08	1829 X	1725	-0-	-104	-0-	1710	2	15	9	Y	14	14	1			8
09	1770 X	723	-0-	-1047	-0-	723	2			Y	-0-					8
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					8
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

LUBY (9700)		//CONT.//		55389 935	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284								
SHAFFER K. L. NCT-1		WELL #:		38	RRCID ->	185468	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9656 - 9670
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE				(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUBY (9950)		//CONT.//		55389 941	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284								
LUBY, J. P.		WELL #:		66	RRCID ->	170314	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	9973 - 9996
06	1170 X	907	-0-	-263	-0-	905	2	2	9	Y	2	21
07	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	Y	5	21
08	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2565	2	11	9	Y	10	15
09	2070 X	850	-0-	-1220	-0-	850	2			Y	-0-	15
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	15
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15

LUBY (10200)		//CONT.//		55389 949	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		//CONT.//		476900								
FLAME		WELL #:		1	RRCID ->	197017	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	11477	PERF.	10280 - 10336
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		//CONT.//		911925					CNTY: NUECES			
MCCANN, G. H.		//CONT.//										
		WELL #:		32 L	RRCID ->	049579	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUBY (10200 E.)		//CONT.//		55389 951	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		//CONT.//		476900								
FLAME		WELL #:		4	RRCID ->	211323	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	10300 - 10334
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			17

KNIGHT		//CONT.//		55389 951	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
		//CONT.//		476900								
		WELL #:		1	RRCID ->	243694	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10334 - 10375
06	2689 X	2689	-0-	-0-	B	-0-	2686	2	3	9	N	3
07	2759 X	1721	-0-	-1038	B	-0-	1715	2	6	9	N	5
08	2635 X	1767	-0-	-868	B	-0-	1756	2	11	9	N	10
09	0	1622	-0-	1622	B	1622	1598	2	24	9	N	22
10	0	1529	-0-	1529	B	3151	1507	2	22	9	N	20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	3151			N	NO RPT		38

OIL AND GAS DIVISION

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

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)		55392 249		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #: 21		RRCID -> 032098		COMPL. DATE 10/26/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1		WELL #: 39 F		RRCID -> 143404		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 6072 - 6080	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LUIGI (UPPER WILCOX)		55607 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470									
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #: 1Y		RRCID -> 170551		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11380 - 11391	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2022											

DRISCOLL FOUNDATION		WELL #: 1D		RRCID -> 174575		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3414 - 3432	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188466		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11548		PERF. 11004 - 11010	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2022											

LUNDELL (COLE)		55755 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
DUVAL RANCH SEC. 257		WELL #: 4		RRCID -> 081208		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 2606		PERF. 1597 - 1609	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-)			55755 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.			460054														
WHITE, PAUL E. -B-			WELL #:	51	RRCID ->	066247	COMPL. DATE	04/05/1976	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LUNDELL (HOCKLEY 1950)			55755 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.			460054														
DUVAL RANCH SEC. 257			WELL #:	8	RRCID ->	035895	COMPL. DATE	03/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50			WELL #:	2	RRCID ->	166741	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1904 - 1909					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1)			55755 200		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.			460054														
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2			WELL #:	10 U	RRCID ->	020622	COMPL. DATE	01/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. "B"			WELL #:	129	RRCID ->	119762	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2401 - 2418					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P. E. WHITE 'B'			WELL #:	58	RRCID ->	277418	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	1588 - 1603					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 5360 - 5364

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

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7572 - 7577

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

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

LUNDELL (960)		55755 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
KILLAM "257"		WELL #: 20		RRCID -> 163819		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 1765		PERF. 1050 - 1054			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (1100)		55755 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL			
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223											
DCRC "MF" NCT-64		WELL #: 1		RRCID -> 094245		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 1150 - 1158			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL, NE. (PETTUS 2800)		55758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DUVAL			
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223											
DCRC-MF-NCT-64		WELL #: 4		RRCID -> 290232		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 3902 - 3922			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400)		55758 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
DCRC - STATE 50		WELL #: 1		RRCID -> 160156		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7410 - 7424			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
HALL, C. M. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 106688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8926		PERF. 6866 - 6898			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KINCAID, J. W. -B-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
HALL, C. M. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 111322		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8016 - 8104			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//	55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054							
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:	11	RRCID ->	115681	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8214 - 8835
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
HALL, C.M. -A-		WELL #:	8	RRCID ->	126954	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7892 - 8088
06	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2	Y	-0-		-0-
07	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2	Y	-0-		-0-
08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2	Y	-0-		-0-
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2	Y	-0-		-0-
10	0	3118	-0-	3118	3118	3118 2	Y	-0-		-0-
11	0	2771	-0-	2771	5889	2771 2	Y	-0-		-0-
HALL, J. F. -STATE-A-		WELL #:	15	RRCID ->	128159	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8204 - 8300
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2014										
HALL, C.M. -C-		WELL #:	7	RRCID ->	133971	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	9627	PERF. 7900 - 7911
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #:	10	RRCID ->	137322	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	8999	PERF. 7020 - 7024
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #:	5	RRCID ->	140167	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7974 - 8230
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #:	14	RRCID ->	141915	COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	9886	PERF. 7734 - 7770
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
SPEER, GEO. H. -STATE-D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 15		RRCID -> 168328		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OLIVARES, A.		WELL #: 24		RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800		
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	44	-0-	-545	-0-	44	2	Y	-0-	-0-
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	Y	-0-	-0-
09	630 N	524	-0-	-106	-0-	524	2	Y	-0-	-0-
10	0	361	-0-	361	-0-	361	2	Y	-0-	-0-
11	0	450	-0-	450	-0-	811	450	2	Y	-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622		
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	Y	-0-	-0-
07	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2	Y	-0-	-0-
08	1395 N	337	-0-	-1058	-0-	337	2	Y	-0-	-0-
09	1410 N	1074	-0-	-336	-0-	1074	2	Y	-0-	-0-
10	0	1849	-0-	1849	-0-	1849	2	Y	-0-	-0-
11	0	1623	-0-	1623	-0-	3472	1623	2	Y	-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 19		RRCID -> 188045		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2760 X	2733	-0-	-27	-0-	2733 2		Y	-0-			-0-
07	2852 X	2665	-0-	-187	-0-	2665 2		Y	-0-			-0-
08	3038 N	2733	-0-	-305	-0-	2733 2		Y	-0-			-0-
09	2730 N	2456	-0-	-274	-0-	2456 2		Y	-0-			-0-
10	0	2706	-0-	2706	2706	2706 2		Y	-0-			-0-
11	0	2378	-0-	2378	5084	2378 2		Y	-0-			-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 195179		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 7		RRCID -> 205752		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288				
06	9990 X	2443	-0-	-7547	-0-	2402 2	41 9	Y	37	61 1		24
07	10323 X	2232	-0-	-8091	-0-	2228 2	4 9	Y	4			28
08	4991 X	3730	-0-	-1261	-0-	3730 2		Y	-0-			28
09	4830 X	3247	-0-	-1583	-0-	3247 2		Y	-0-			28
10	0	1634	-0-	1634	1634	1634 2		Y	-0-			28
11	0	1602	-0-	1602	3236	1602 2		Y	-0-			28

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 20		RRCID -> 220492		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALL J. F. STATE -A-		WELL #: 21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392				
06	330 N	282	-0-	-48	-0-	282 2		Y	-0-			-0-
07	341 N	209	-0-	-132	-0-	209 2		Y	-0-			-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2		Y	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-			-0-
10	0	359	-0-	359	359	359 2		Y	-0-			-0-
11	0	317	-0-	317	676	317 2		Y	-0-			-0-

SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
HALL, C.M. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1110 X	855	-0-	-255	-0-		855 2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	742	-0-	-343	-0-		742 2	Y	-0-			-0-
08	1302 N	657	-0-	-645	-0-		657 2	Y	-0-			-0-
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		1069 2	Y	-0-			-0-
10	0	766	-0-	766	766		766 2	Y	-0-			-0-
11	0	837	-0-	837	1603		837 2	Y	-0-			-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 266025		COMPL. DATE 06/06/2016		TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALL, C. M. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	1	2
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-		734 2	Y	13			15
08	T. A.	1615	-0-	1615	1615		1581 2	Y	31	25	1	21
09	T. A.	1715	-0-	1715	3330		1670 2	Y	41	35	1	27
10	T. A.	1806	-0-	1806	5136		1755 2	Y	46	39	1	34
11	T. A.	1539	-0-	1539	6675		1499 2	Y	36	42	1	28

HALL, C. M. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760				
06	5460 X	5287	-0-	-173	-0-		5230 2	Y	52	63	1	48
07	5642 X	5226	-0-	-416	-0-		5203 2	Y	21			69
08	5797 X	5296	-0-	-501	-0-		5244 2	Y	47	64	1	52
09	5430 X	4548	-0-	-882	-0-		4493 2	Y	50	59	1	43
10	0	4381	-0-	4381	4381		4320 2	Y	55	52	1	46
11	0	4752	-0-	4752	9133		4695 2	Y	52	59	1	39

HALL, C. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 10		RRCID -> 269075		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710				
06	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-		2818 2	Y	26	29	1	23
07	2635 N	1845	-0-	-790	-0-		1837 2	Y	7			30
08	2635 X	2245	-0-	-390	-0-		2226 2	Y	17	25	1	22
09	2850 X	1623	-0-	-1227	-0-		1605 2	Y	16	21	1	17
10	0	2613	-0-	2613	2613		2582 2	Y	28	24	1	21
11	0	2008	-0-	2008	4621		1987 2	Y	19	24	1	16

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8067 - 8706		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1392 2	28 9	Y	25	30 1	24	
07	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	1263 2	10 9	Y	9		33	
08	1457 N	1287	-0-	-170	-0-	1263 2	24 9	Y	22	30 1	25	
09	1410 N	1238	-0-	-172	-0-	1208 2	30 9	Y	27	30 1	22	
10	0	1310	-0-	1310	1310	1275 2	35 9	Y	32	29 1	25	
11	0	1190	-0-	1190	2500	1162 2	28 9	Y	25	30 1	20	

SPEER, GEO. H.		WELL #: 24		RRCID -> 269988		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8808 - 8896		
06	3450 X	1996	-0-	-1454	-0-	1996 2		N	-0-		33	
07	4929 X	2035	-0-	-2894	-0-	2035 2		N	-0-		33	
08	4929 X	1552	-0-	-3377	-0-	1552 2		N	-0-		33	
09	4770 X	1581	-0-	-3189	-0-	1581 2		N	-0-		33	
10	0	1662	-0-	1662	1662	1662 2		N	-0-		33	
11	0	2135	-0-	2135	3797	2135 2		N	-0-		33	

HALL, C. M. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 270494		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HALL, C.M. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 271626		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 9237		PERF. 8491 - 8504		
06	3720 X	3124	-0-	-596	-0-	3074 2	50 9	Y	45	57 1	44	
07	3410 X	2749	-0-	-661	-0-	2731 2	18 9	Y	16		60	
08	3503 X	3024	-0-	-479	-0-	3001 2	23 9	Y	21	44 1	37	
09	3390 X	3248	-0-	-142	-0-	3217 2	31 9	Y	28	37 1	28	
10	0	3409	-0-	3409	3409	3374 2	35 9	Y	32	32 1	28	
11	0	3151	-0-	3151	6560	3121 2	30 9	Y	27	33 1	22	

OLIVARES, A.		WELL #: 25		RRCID -> 271689		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 8347 - 8428		
06	18234 X	18234	-0-	-0-	-0-	18175 2	59 9	N	54		199	
07	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	23447 2	51 9	N	46	183 1	62	
08	22678 X	22678	-0-	-0-	-0-	22612 2	66 9	N	60		122	
09	21758 X	21758	-0-	-0-	-0-	21699 2	59 9	N	54		176	
10	0	22992	-0-	22992	22992	22935 2	57 9	N	52		228	
11	0	21031	-0-	21031	44023	20974 2	57 9	N	52	185 1	95	

GEO. H. SPEER		WELL #: 35		RRCID -> 283840		COMPL. DATE 03/13/2019		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8643 - 8726		
06	14100 X	12774	-0-	-1326	-0-	12732 2	42 9	N	38		197	
07	14105 X	13805	-0-	-300	-0-	13779 2	26 9	N	24	184 1	37	
08	13888 X	12364	-0-	-1524	-0-	12320 2	44 9	N	40		77	
09	13290 X	11765	-0-	-1525	-0-	11729 2	36 9	N	33		110	
10	0	12265	-0-	12265	12265	12230 2	35 9	N	32		142	
11	0	11229	-0-	11229	23494	11182 2	47 9	N	43		185	

C.M. HALL 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 284482		COMPL. DATE 03/06/2019		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8635 - 8687		
06	6330 X	5818	-0-	-512	-0-	5801 2	17 9	N	15		127	
07	6541 X	6084	-0-	-457	-0-	6071 2	13 9	N	12		139	
08	6262 X	5837	-0-	-425	-0-	5819 2	18 9	N	16		155	
09	6030 X	5264	-0-	-766	-0-	5251 2	13 9	N	12		167	
10	0	3628	-0-	3628	3628	3626 2	2 9	N	2		169	
11	0	3453	-0-	3453	7081	3444 2	9 9	N	8		177	

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
GEO. H. SPEER		WELL #: 32		RRCID -> 285918		COMPL. DATE 03/11/2019			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-		48
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1069	2	8	9	N	7	55
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	N	7	62
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	N	7	69
10	0	1010	-0-	1010	1010	1002	2	8	9	N	7	76
11	0	1014	-0-	1014	2024	1007	2	7	9	N	6	82

C.M. HALL 'A'		WELL #: 23ST		RRCID -> 285983		COMPL. DATE 03/01/2019			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8786 - 8810			
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1300	2	11	9	N	10	47
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	N	5	52
08	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-	52
09	1320 N	971	-0-	-349	-0-	971	2			N	-0-	52
10	0	894	-0-	894	894	894	2			N	-0-	52
11	0	931	-0-	931	1825	928	2	3	9	N	3	55

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 13		RRCID -> 287616		COMPL. DATE 07/18/2019			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9253 - 9390			
06	3270 X	3136	-0-	-134	-0-	2986	2	150	9	Y	136	48
07	3379 X	2534	-0-	-845	-0-	2519	2	15	9	Y	14	62
08	2883 X	2039	-0-	-844	-0-	2018	2	21	9	Y	19	81
09	3150 X	1558	-0-	-1592	-0-	1541	2	17	9	Y	15	96
10	0	209	-0-	209	209	209	2			Y	-0-	96
11	0	5427	-0-	5427	5636	5374	2	53	9	Y	48	144

AMANDA MCKINNEY		WELL #: 44		RRCID -> 288452		COMPL. DATE 04/21/2020			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8812 - 8922			
06	4920 X	3876	-0-	-1044	-0-	3863	2	13	9	N	12	47
07	4960 X	3234	-0-	-1726	-0-	3223	2	11	9	N	10	57
08	4185 X	3734	-0-	-451	-0-	3720	2	14	9	N	13	70
09	4050 X	3683	-0-	-367	-0-	3672	2	11	9	N	10	80
10	0	1746	-0-	1746	1746	1746	2			N	-0-	80
11	0	1454	-0-	1454	3200	1451	2	3	9	N	3	83

HALL, J. F. STATE		WELL #: 30		RRCID -> 291408		COMPL. DATE 09/10/2021			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7052 - 7058			
06	13590 X	8521	-0-	-5069	-0-	8507	2	14	9	N	13	25
07	12741 X	6534	-0-	-6207	-0-	6520	2	14	9	N	13	38
08	12710 X	5117	-0-	-7593	-0-	5104	2	13	9	N	12	50
09	12090 X	4148	-0-	-7942	-0-	4142	2	6	9	N	5	55
10	0	3207	-0-	3207	3207	3198	2	9	9	N	8	63
11	0	2997	-0-	2997	6204	2986	2	11	9	N	10	73

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 225179		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010			
EMMA PENNA GAS UNIT		WELL #: 2										
06	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	507	1	7830	2	Y	23	95
07	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	529	1	7983	2	Y	24	119
08	8773 X	8533	-0-	-240	-0-	527	1	7982	2	Y	22	18
09	8490 X	8130	-0-	-360	-0-	495	1	7605	2	Y	27	45
10	0	8427	-0-	8427	8427	517	1	7879	2	Y	28	73
11	0	6602	-0-	6602	15029	409	1	6172	2	Y	19	92

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233521	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 7699 - 7709	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	Y	3	13
07	310 N	238	-0-	-72	-0-	15	1	220	2	Y	3	16
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	2 16 1	2
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	16	1	245	2	Y	2	4
10	0	263	-0-	263	263	16	1	245	2	Y	2	6
11	0	269	-0-	269	532	17	1	251	2	Y	1	7

EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248515	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	9417	PERF. 6597 - 7630	
06	660 N	521	-0-	-139	-0-	31	1	482	2	Y	7	29
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	7	36
08	589 N	559	-0-	-30	-0-	34	1	519	2	Y	5 37 1	4
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	31	1	470	2	Y	4	8
10	0	461	-0-	461	461	28	1	427	2	Y	5	13
11	0	376	-0-	376	837	23	1	349	2	Y	4	17

M & F (WILCOX 6500)		56152 830		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		11	RRCID ->	176277	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7279 - 7286	
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	44	1	531	2	Y	-0-	-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	59	1	578	2	Y	-0-	-0-
08	527 N	400	-0-	-127	-0-	37	1	363	2	Y	-0-	-0-
09	570 N	514	-0-	-56	-0-	39	1	475	2	Y	-0-	-0-
10	0	628	-0-	628	628	54	1	574	2	Y	-0-	-0-
11	0	641	-0-	641	1269	55	1	586	2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	210478	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 6916 - 7234	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M.G.R. (WILCOX)		56198 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656										
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078644	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	8783	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M. M. A. (WILCOX 8100)		56260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652														
SANTOS		WELL #: 2-C		RRCID -> 150056		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SANTOS		WELL #: 3 C		RRCID -> 151486		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SCHWARZ, E. H.		WELL #: 21		RRCID -> 173283		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)		56343 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475														
STATE TRACT 898-S		WELL #: 1		RRCID -> 219267		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085								
06	34633 R	34633	-0-	-0-	-0-	150	1	32854	2	Y	1481	1548	1			340
						1629	9									
07	33070 R	33070	-0-	-0-	-0-	155	1	31528	2	Y	1261	1343	1			258
						1387	9									
08	41943	36374	-0-	-5569	-0-	155	1	34204	2	Y	1832	1718	1			372
						2015	9									
09	39330 #	30200	-0-	-9130	-0-	150	1	28779	2	Y	1155	1327	1			200
						1271	9									
10	0	17532	-0-	17532	17532	90	1	16344	2	Y	998	960	1			238
						1098	9									
11	0	31339	-0-	31339	48871	120	1	29780	2	Y	1308	1158	1			388
						1439	9									

MADERO, WEST (L)		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH MADERO		WELL #: 11		RRCID -> 036716		COMPL. DATE 06/14/1965		TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADERO, WEST (L)		//CONT.//		56562 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH MADERO		WELL #:		28	RRCID ->	249192	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10792 - 10818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		31	RRCID ->	254023	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10846 - 10876				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		32	RRCID ->	263297	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11140 - 11220				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAGNOLIA CITY (4860)		56739 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
C.B. PRODUCTION		119905													
FARMER, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	228994	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	5267	PERF. 4798 - 4804				
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.)		56741 340		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
INLAND OCEAN, INC.		424607													
ADAMS		WELL #:			RRCID ->	279739	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5429 - 5434				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
		PLUGGED AND ABANDONED		10/22/2019											

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000)		56741 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
SANDALWOOD OIL & GAS, INC.		747193													
ADAMS-HOUGHTON		WELL #:		3	RRCID ->	159083	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 3984 - 3994				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 GALINDO BROTHERS, INC. 293072
 ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

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

MAGNOLIA CITY, NORTH (3800) 56741 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 282530 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3495 - 3503

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2021 - PLUGGED 5.26.21

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 R.C.I. ENERGY 685838
 ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750

06	2490	N	2387	-0-	-103	-0-	186	1	2201	2	N	-0-		212
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	203	1	2466	2	N	-0-		212
08	2573	N	2484	-0-	-89	-0-	188	1	2296	2	N	-0-		212
09	0		2413	-0-	2413	2413	197	1	2216	2	N	-0-		212
10	0		2758	-0-	2758	5171	228	1	2530	2	N	-0-		212
11	0		2700	-0-	2700	7871	219	1	2481	2	N	-0-		212

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

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

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

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

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 PEREZ, AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
 WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 5266 - 5286

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

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

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) //CONT.// 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

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

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 STARR OPERATING, LLC 815855
 MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

06	870 N	761	-0-	-109	B	-0-	761	2		N	-0-					-0-
07	899 N	733	-0-	-166	B	-0-	733	2		N	-0-					-0-
08	837 N	687	-0-	-150	B	-0-	687	2		N	-0-					-0-
09	750 N	634	-0-	-116	B	-0-	634	2		N	-0-					-0-
10	0	654	-0-	654	B	654	654	2		N	-0-					-0-
11	0	606	-0-	606	B	1260	606	2		N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 TEAL ENERGY USA, INC. 840852
 KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

06	2056 N	2056	-0-	-0-		-0-	2056	2		N	-0-					-0-
07	1987 N	1987	-0-	-0-		-0-	1987	2		N	-0-					-0-
08	2232 N	1833	-0-	-399		-0-	1833	2		N	-0-					-0-
09	0	1589	-0-	1589		1589	1589	2		N	-0-					-0-
10	0	2144	-0-	2144		3733	2144	2		N	-0-					-0-
11	0	1657	-0-	1657		5390	1657	2		N	-0-					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)			57548 030		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY			561136														
SULLIVAN, D. J. "F"			WELL #: 21 F		RRCID -> 109726		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8246 - 8257						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #: C 4		RRCID -> 145376		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 9064		PERF. 7766 - 8250						
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #: C19		RRCID -> 147702		COMPL. DATE 11/29/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6534 - 6552						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #: C 21		RRCID -> 148052		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7351 - 0						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #: F 30		RRCID -> 152726		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7500 - 7510						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #: C 14DF		RRCID -> 159271		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9380		PERF. 6774 - 8938						
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08		837 N	732	-0-	-105	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09		1110 N	744	-0-	-366	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10		0	1250	-0-	1250	1250	1250	2			N	-0-					-0-
*11		2994 N	1744	-0-	-1250	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #: F 24DF		RRCID -> 160100		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6121 - 8828						
06		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
08		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
09		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
10		0	2522	-0-	2522	2522	2522	2			N	-0-					-0-
*11		4770 X	2248	-0-	-2522	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.// 57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 6		RRCID -> 160415		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-			-0-
07	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-			-0-
08	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-			-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-			-0-
10	0	401	-0-	401	401	401	2			N	-0-			-0-
*11	690 N	289	-0-	-401	-0-	289	2			N	-0-			-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 12		RRCID -> 160698		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 3DF		RRCID -> 169891		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 37		RRCID -> 225150		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 40		RRCID -> 243906		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 39		RRCID -> 247819		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 41		RRCID -> 275439		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
PALMER STATE 348		WELL #:		7	RRCID ->	279635	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	12730	PERF. 8895 - 8911
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALMER STATE 348		WELL #:		3S	RRCID ->	281359	COMPL. DATE	05/27/2016	TOTAL DEPTH	12405	PERF. 8719 - 8725
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		S 9	RRCID ->	281361	COMPL. DATE	06/15/2016	TOTAL DEPTH	14053	PERF. 8968 - 9024
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARIPOSA (I-25, EAST)				57548 695	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	196184	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8320 - 8350
06		660 N	621	-0-	-39	-0-	621 2	N	-0-		-0-
07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		-0-
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		-0-
09		630 N	569	-0-	-61	-0-	569 2	N	-0-		-0-
10		0	670	-0-	670	670	670 2	N	-0-		-0-
*11		1325 N	655	-0-	-670	-0-	655 2	N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		36	RRCID ->	202005	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8388 - 8415
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
10		0	57	-0-	57	57	57 2	N	-0-		-0-
*11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-

MARTIN RANCH (5100)				57789 975	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SEDCO OPERATING, LLC				763159							
HOFFMAN -A-		WELL #:			RRCID ->	179905	COMPL. DATE	05/13/1995	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5280 - 5287
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10

											PLUGGED AND ABANDONED
											01/28/2019

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

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

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER) 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660

06	780 N	525	-0-	-255	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	651 N	407	-0-	-244	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	540 N	2	-0-	-538	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

06	420 N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	372 N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

06	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	341 N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

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

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
MERSEBERGER WELL #: RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
APEX ENERGY, INC. 027424
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		84
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		84
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		84

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	16	N	16	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
09	30	N	12	-0-	-18	12	2	N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15			N	-0-		-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

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

MAY (FRIO 1)			58556 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MAY FIELD UNIT SWD			WELL #: 1		RRCID -> 116313		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

MAY (LOWER 7)			58556 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MAY FIELD UNIT			WELL #: 24 L		RRCID -> 201238		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532		
*04	3000	N	7543	-0-	4543	24719	7542	2	1	9	N	57
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	21619					N	57
*06	2610		-0-	-0-	-2610	19009					N	57
*07	2697		-0-	-0-	-2697	16312					N	57
*08	2697		-0-	-0-	-2697	13615					N	57
*09	2610		237	-0-	-2373	11242	237	2			N	57
*10	2697		6179	-0-	3482	14724	6179	2			N	57
*11	37264		12575	-0-	-24689	-0-	12575	2			N	57

MAY (MASSIVE 2)			58556 189		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411									
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 192692		COMPL. DATE 10/20/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAY (MASSIVE 3)			58556 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411									
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 192691		COMPL. DATE 10/20/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BECKMAN			WELL #: 1		RRCID -> 196836		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	111
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	111
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	111
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	111
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	111
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	111

MAY (MASSIVE 4)			58556 243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)			WELL #: 23 U		RRCID -> 127370		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8757 - 8770			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3000 N	5281	-0-	2281	2686	5281	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	11199	-0-	8099	10785	11199	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	7591	-0-	4491	15276	7591	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	1434	-0-	-1566	13710	1434	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	283	-0-	-2817	10893	283	2		N	-0-			-0-
11		690	NO RPT	-0-	-690	10203				N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 9)			58556 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
MAY FIELD UNIT			WELL #: 24 L		RRCID -> 198253		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9098 - 9106			
06		SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411											
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 192690		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9222 - 9252			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (MIDDLE 8)			58556 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
MAY FIELD UNIT			WELL #: 24 U		RRCID -> 159856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8210 - 8591			
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (UPPER 5)			58556 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
CHILDS GAS UNIT			WELL #: 22 M		RRCID -> 196995		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 7908 - 7926			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (UPPER 7B)		58556 648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
CHILDS/MIDDLE/GU		WELL #: 14		RRCID -> 162080		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 7948 - 7968				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			3	
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			3	
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			3	
09	0	338	-0-	338	338	338	2		N	-0-			3	
10	766 N	428	-0-	-338	-0-	428	2		N	-0-			3	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			3	

MAY (2 SAND, LOWER)		58556 675		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MAY FIELD UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 292759		COMPL. DATE 11/20/2021		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 9088 - 9102				
06	14250 #	2473	-0-	-11777	-0-	2387	2	86	9	N	78	182	1	104
07	14725 #	991	-0-	-13734	-0-	852	2	139	9	N	126	182	1	48
08	14725 #	1021	-0-	-13704	-0-	956	2	65	9	N	59			107
09	253 R	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	N	2			109
10	3534 #	2402	-0-	-1132	-0-	2395	2	7	9	N	6			115
11	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			115

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411						CNTY: KLEBERG						
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192693		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9336 - 9348				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAY (4 SAND, LOWER)		58556 729		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/		WELL #: 23 L		RRCID -> 042168		COMPL. DATE 05/28/1967		TOTAL DEPTH 9300		PERF. N/A				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411						CNTY: KLEBERG						
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191983		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9408 - 9443				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A)		58556 783		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411												
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192594		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9202 - 9443				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

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

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY, SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

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

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

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

MAY, SOUTH (K-57) //CONT.// 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2019											

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

06	3000 N	3768	-0-	768	768	3328 2	440 9	N	400	467 1	77
07	29694 X	28926	-0-	-768	-0-	28700 2	226 9	N	205	183 1	99
08	29500 X	29500	-0-	-0-	-0-	29404 2	96 9	N	87		186
09	0	19341	-0-	19341	19341	19269 2	72 9	N	65		251
10	39565 X	20224	-0-	-19341	-0-	20167 2	57 9	N	52	177 1	126
11	28560 X	NO RPT	-0-	-28560	-0-			N	NO RPT		126

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

*03	1736 X	876	-0-	-860	-0-	876 2		N	-0-		-0-
*04	1680 X	489	-0-	-1191	-0-	489 2		N	-0-		-0-
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

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

OIL AND GAS DIVISION

MAY, W. (11,600 CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP COLLINS-BEVANS		58563 700 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
WELL #: 2		RRCID -> 194224		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 16069		PERF. 11688 - 15675				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	7080 #	2444	-0-	-4636	-0-	90 1	2329 2	N	23			200
07	5611 #	2218	-0-	-3393	-0-	25 9	2101 2	N	22			222
08	4216 #	1930	-0-	-2286	-0-	93 1	1820 2	N	15			237
09	3330 #	2010	-0-	-1320	-0-	24 9	1898 2	N	20			257
10	3224 #	2269	-0-	-955	-0-	90 1	2121 2	N	53			310
11	2430 #	NO RPT	-0-	-2430	-0-	22 9		N	NO RPT			310
						58 9						

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) MERIT ENERGY COMPANY MCALLEN FIELDWIDE UNIT		58721 360 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 41 L		RRCID -> 038187		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6539 - 6549		
M O	T. A.											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN (F-1) MERIT ENERGY COMPANY KEIRN, PEARL		58721 400 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 6		RRCID -> 173263		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5854 - 5879				
M O	14B2 EXT											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-

MCALLEN (KEIRN) MERIT ENERGY COMPANY KEIRN, PEARL		58721 610 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 5		RRCID -> 156694		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9492 - 9604				
M O	14B2 EXT											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEIRN, PEARL		58721 610 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 7 L		RRCID -> 174783		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9425 - 9538				
M O	1463 X											
06	1463 X	-0-	-0-	-1463	-0-			Y	-0-			-0-
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-			-0-
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN (5800)		58721 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BALES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5665 - 5678				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(L)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400)		58725 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
KEIRN, PEARL		WELL #: 7 U		RRCID -> 174753		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8270 - 8306				
06	1800 N	288	-0-	-1512	-0-	16	1	272	2	Y	-0-			-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	92	1	1572	2	Y	-0-			-0-
08	1860 N	1169	-0-	-691	-0-	62	1	1107	2	Y	-0-			-0-
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	82	1	1420	2	Y	-0-			-0-
10	0	1036	-0-	1036	1036	58	1	978	2	Y	-0-			-0-
11	0	1784	-0-	1784	2820	101	1	1683	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2)		58725 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
AERO		WELL #: 1		RRCID -> 269982		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 11439		PERF.10034 - 10042				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121568		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15883		PERF.13677 - 14023		
06	660 N	516	-0-	-144	-0-	42	1	473	3	Y	1			9
07	651 N	595	-0-	-56	-0-	30	1	564	3	Y	1			10
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	610	3	Y	2			12
09	0	616	-0-	616	616	35	1	580	3	Y	1			13
10	0	733	-0-	733	1349	40	1	692	3	Y	1			14
11	0	443	-0-	443	1792	29	1	406	3	Y	7	7	1	14

GUERRA, E.E. JR		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
		216748												
		WELL #: 8		RRCID -> 122046		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 16458		PERF.13760 - 14236				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748											
GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 125667		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		104 1	1170 3	Y	6			56
							7 9						
07	1240 N	1230	-0-	-10	-0-		61 1	1166 3	Y	3			59
							3 9						
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		64 1	1240 3	Y	6			65
							7 9						
09	1290 N	1151	-0-	-139	-0-		64 1	1081 3	Y	5			70
							6 9						
10	0	1161	-0-	1161	1161		63 1	1095 3	Y	3			73
							3 9						
11	0	672	-0-	672	1833		43 1	590 3	Y	35	37 1		71
							39 9						

GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127816		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, E. E.		WELL #: 11		RRCID -> 138214		COMPL. DATE 03/22/1991		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E.		WELL #: 12		RRCID -> 139523		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, E. E.		WELL #: 13		RRCID -> 141999		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748												
GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1830 N	1748	-0-	-82	-0-	143 1	1602 3	Y	3		31
							3 9					
07		1829 N	1576	-0-	-253	-0-	77 1	1498 3	Y	1		32
							1 9					
08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	88 1	1708 3	Y	2		34
							2 9					
09		0	1471	-0-	1471	1471	83 1	1386 3	Y	2		36
							2 9					
10		0	1498	-0-	1498	2969	81 1	1415 3	Y	2		38
							2 9					
11		0	868	-0-	868	3837	57 1	797 3	Y	13	17 1	34
							14 9					

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152												
06		2070 X	3	-0-	-2067	-0-	3 3		Y	-0-		100
07		1333 X	7	-0-	-1326	-0-	7 3		Y	-0-		100
08		1240 X	3	-0-	-1237	-0-	3 3		Y	-0-		100
09		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-		100
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		100
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34 1	66

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130												
06		1170 N	841	-0-	-329	-0-	68 1	769 3	Y	4		38
							4 9					
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	40 1	769 3	Y	3		41
							3 9					
08		806 N	481	-0-	-325	-0-	23 1	454 3	Y	4		45
							4 9					
09		0	265	-0-	265	265	14 1	248 3	Y	3		48
							3 9					
10		0	1048	-0-	1048	1313	57 1	989 3	Y	2		50
							2 9					
11		0	585	-0-	585	1898	37 1	522 3	Y	24	25 1	49
							26 9					

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262												
06		5040 X	4742	-0-	-298	-0-	389 1	4352 3	Y	1		24
							1 9					
07		5208 X	4924	-0-	-284	-0-	242 1	4681 3	Y	1		25
							1 9					
08		5208 X	4916	-0-	-292	-0-	241 1	4673 3	Y	2		27
							2 9					
09		0	4402	-0-	4402	4402	247 1	4151 3	Y	4		31
							4 9					
10		0	4128	-0-	4128	8530	223 1	3899 3	Y	5		36
							6 9					
11		0	3616	-0-	3616	12146	241 1	3366 3	Y	8	29 1	15
							9 9					

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
GUERRA, E.E.		WELL #:		19		RRCID ->		249521		COMPL. DATE		04/20/2009		TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140	
06	4470 X	3979	-0-	-491	-0-	325	1	3646	3	Y	7				131
07	4495 X	4095	-0-	-400	-0-	201	1	3884	3	Y	9				140
08	4495 X	4235	-0-	-260	-0-	207	1	4016	3	Y	11				151
09	4200 X	3984	-0-	-216	-0-	223	1	3740	3	Y	19				170
10	0	3913	-0-	3913	3913	210	1	3674	3	Y	26				196
11	0	2200	-0-	2200	6113	144	1	2008	3	Y	44	159	1		81

GUERRA, E. E. "A"		WELL #:		4		RRCID ->		254434		COMPL. DATE		01/07/2010		TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300	
06	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	671	1	7506	3	Y	8	82	1		36
07	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	437	1	8410	3	Y	10				46
08	8711 X	7955	-0-	-756	-0-	391	1	7556	3	Y	7				53
09	8430 X	7173	-0-	-1257	-0-	402	1	6763	3	Y	7				60
10	0	8011	-0-	8011	8011	431	1	7570	3	Y	9				69
11	0	3662	-0-	3662	11673	240	1	3364	3	Y	53	83	1		39

GUERRA, E. E. "A"		WELL #:		7		RRCID ->		254900		COMPL. DATE		02/04/2010		TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215	
06	6390 X	5385	-0-	-1005	-0-	441	1	4933	3	Y	10	99	1		43
07	6603 X	5951	-0-	-652	-0-	293	1	5647	3	Y	10				53
08	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	394	1	7618	3	Y	9				62
09	0	6765	-0-	6765	6765	379	1	6376	3	Y	9				71
10	0	6260	-0-	6260	13025	337	1	5911	3	Y	11				82
11	0	4053	-0-	4053	17078	264	1	3715	3	Y	67	101	1		48

GUERRA, E. E.		WELL #:		21		RRCID ->		256162		COMPL. DATE		03/22/2010		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456	
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	120	1	1355	3	Y	-0-				-0-
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	89	1	1745	3	Y	-0-				-0-
08	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	79	1	1482	3	Y	-0-				-0-
09	0	1657	-0-	1657	1657	93	1	1564	3	Y	-0-				-0-
10	0	1366	-0-	1366	3023	73	1	1293	3	Y	-0-				-0-
11	0	1037	-0-	1037	4060	68	1	969	3	Y	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
GUERRA, A. E.		WELL #:		31		RRCID ->		118870		COMPL. DATE		10/23/1985		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUERRA, A. E.		WELL #:		72	RRCID ->	175878	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	14930	PERF.14223 - 14261	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		81	RRCID ->	177092	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	14220	PERF.13315 - 13603	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2022 - WELL PLUGGED 11/11/22												

GUERRA, A. E.		WELL #:		87	RRCID ->	180100	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	14600	PERF.14022 - 14530	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		77	RRCID ->	182326	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13758 - 14162	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		84	RRCID ->	183143	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.13512 - 14138	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		91	RRCID ->	192455	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13744 - 13920	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA, A. E.		WELL #: 93		RRCID -> 193812		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13762 - 14020				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 103		RRCID -> 217223		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 99		RRCID -> 218279		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 111		RRCID -> 224842		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 113		RRCID -> 225152		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 112		RRCID -> 227946		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 105		RRCID -> 228631		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUERRA, A. E.		WELL #:		116	RRCID ->	229336	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14300	- 14320		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		102	RRCID ->	232688	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14440	- 14460		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		120	RRCID ->	234025	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14194	- 14214		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		110	RRCID ->	235115	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	15080	PERF.	14234	- 14254		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		119	RRCID ->	235313	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14190	- 14210		
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	79	1	1225	2	Y	48	40	1		84
						53	9								
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	95	1	1424	2	Y	45	31	1		98
						50	9								
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	105	1	1628	2	Y	43	53	1		88
						47	9								
09	0	1330	-0-	1330	1330	68	1	1194	2	Y	62	40	1		110
						68	9								
10	0	1162	-0-	1162	2492	65	1	1024	2	Y	66	50	1		126
						73	9								
11	0	1052	-0-	1052	3544	56	1	922	2	Y	67	47	1		146
						74	9								

GUERRA, A. E.		WELL #:		123	RRCID ->	242004	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	14180	- 14200		
06	570 N	523	-0-	-47	-0-	32	1	491	2	Y	-0-				-0-
07	620 N	531	-0-	-89	-0-	33	1	498	2	Y	-0-				-0-
08	620 N	522	-0-	-98	-0-	32	1	490	2	Y	-0-				-0-
09	0	495	-0-	495	495	26	1	469	2	Y	-0-				-0-
10	0	480	-0-	480	975	29	1	451	2	Y	-0-				-0-
11	0	271	-0-	271	1246	16	1	255	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

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

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

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

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

06	390 N	368	-0-	-22	-0-	42	1	326	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	36	1	285	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	39	1	287	2	Y	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	50	1	327	2	Y	-0-			-0-
10	0	316	-0-	316	316	43	1	273	2	Y	-0-			-0-
11	0	362	-0-	362	678	49	1	313	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	137	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)			58742 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
HARGROVE, H.B.			WELL #:	1	RRCID ->	132072	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	10328	PERF.	8788 - 9214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5220 X	2281	-0-	-2939	-0-	251 1	1931 2	Y	90	88 0		16
							99 9						
07		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	611 1	4786 2	Y	85	84 0		17
							94 9						
08		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	697 1	5109 2	Y	86	88 0		15
							95 9						
09		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	615 1	4031 2	Y	74	73 0		16
							81 9						
10		0	823	-0-	823	823	100 1	639 2	Y	76	76 0		16
							84 9						
11		0	4710	-0-	4710	5533	632 1	4008 2	Y	64	64 0		16
							70 9						
HARGROVE, H.B.			WELL #:	2	RRCID ->	135558	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8636 - 9292	
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	60 1	463 2	Y	-0-			-0-
07		434 N	433	-0-	-1	-0-	49 1	384 2	Y	-0-			-0-
08		745 N	745	-0-	-0-	-0-	89 1	656 2	Y	-0-			-0-
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	76 1	500 2	Y	-0-			-0-
10		0	777	-0-	777	777	105 1	672 2	Y	-0-			-0-
11		0	289	-0-	289	1066	39 1	250 2	Y	-0-			-0-
WOODS CHRISTIAN			WELL #:	21	RRCID ->	145612	COMPL. DATE	05/05/1993	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	8606 - 8698	
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	192 1	1476 2	Y	26	25 0		5
							29 9						
07		1705 N	1643	-0-	-62	-0-	183 1	1434 2	Y	24	24 0		5
							26 9						
08		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	195 1	1427 2	Y	24	25 0		4
							26 9						
09		1710 N	1453	-0-	-257	-0-	189 1	1242 2	Y	20	20 0		4
							22 9						
10		0	1591	-0-	1591	1591	212 1	1356 2	Y	21	21 0		4
							23 9						
11		0	1661	-0-	1661	3252	223 1	1417 2	Y	19	18 0		5
							21 9						
WOODS CHRISTIAN			WELL #:	38	RRCID ->	157406	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	8638 - 8658	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCALLEN RANCH SWD			WELL #:	4	RRCID ->	160355	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2446 - 2890	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.//		58742 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 32		RRCID -> 267192		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 8500 -		8520	
WOODS CHRISTIAN		-----													
06	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	603	1	4633	2	Y	34	33	0		6
						37	9								
07	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	518	1	4061	2	Y	32	32	0		6
						35	9								
08	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	598	1	4384	2	Y	33	33	0		6
						36	9								
09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	643	1	4216	2	Y	28	28	0		6
						31	9								
10	0	4863	-0-	4863	4863	654	1	4177	2	Y	29	29	0		6
						32	9								
11	0	4605	-0-	4605	9468	624	1	3955	2	Y	24	24	0		6
						26	9								

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 40		RRCID -> 268054		COMPL. DATE 04/15/2021		TOTAL DEPTH 10726		PERF. 8363 -		9770			
06	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	982	1	7544	2	Y	-0-				-0-
07	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	933	1	7314	2	Y	-0-				-0-
08	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	1034	1	7584	2	Y	-0-				-0-
09	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	1051	1	6887	2	Y	-0-				-0-
10	0	8463	-0-	8463	8463	1145	1	7318	2	Y	-0-				-0-
11	0	8057	-0-	8057	16520	1098	1	6959	2	Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 275534		COMPL. DATE 01/10/2015		TOTAL DEPTH 5008		PERF. 3267 -		4884			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 39		RRCID -> 276343		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8745 -		8765			
06	3000 N	3875	-0-	875	875	446	1	3429	2	Y	-0-				-0-
07	3089 N	2214	-0-	-875	-0-	251	1	1963	2	Y	-0-				-0-
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	199	1	1458	2	Y	-0-				-0-
09	1530 X	29	-0-	-1501	-0-	4	1	25	2	Y	-0-				-0-
10	0	165	-0-	165	165	22	1	143	2	Y	-0-				-0-
11	0	21	-0-	21	186	3	1	18	2	Y	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 194259		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8336 -		8342			
HINOJOSA " A "		-----													
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				236
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				236
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				236
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				236
10	0	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-				236
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT				236

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS) 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

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

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	193	3	8	9	Y	7			66
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	227	3	6	9	Y	5			71
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1			72
09	0	216	-0-	-0-	216	212	3	4	9	Y	4			76
10	DLQ G-10	184	-0-	-0-	184	400	3	2	9	Y	2			78
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	400				Y	NO RPT			78

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	805	3	1	9	Y	1			9
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-			9
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			9
09	0	873	-0-	-0-	873	873	3			Y	-0-			9
10	DLQ G-10	657	-0-	-0-	657	1530	3			Y	-0-			9
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1530				Y	NO RPT			9

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3	9	Y	3			23
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	328	3	2	9	Y	2			25
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-			25
09	0	308	-0-	-0-	308	307	3	1	9	Y	1			26
10	DLQ G-10	264	-0-	-0-	264	572	3	1	9	Y	1			27
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	572				Y	NO RPT			27

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

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

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// GENNESARET INVESTMENTS, LLC BEAURLINE, A. W.		58742 158 //CONT.// 300228 WELL #: 15		NON-ASSOCIATED RRCID -> 169317		CAPACITY COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12096 - 13280		CNTY: HIDALGO	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 18		RRCID -> 170734		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12232 - 12696			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 12R		RRCID -> 172256		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11714 - 11890			
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09	0	212	-0-	212	212	212	3		N	-0-			-0-
10	0	182	-0-	182	394	182	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	394				N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 11R		RRCID -> 172706		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11996 - 12030			
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09	0	118	-0-	118	118	118	3		N	-0-			-0-
10	0	101	-0-	101	219	101	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	219				N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 13		RRCID -> 172843		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11474 - 11499			
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429	3	4 9	Y	4			93
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	505	3	3 9	Y	3			96
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1 9	Y	1			97
09	0	474	-0-	474	474	472	3	2 9	Y	2			99
10	DLQ G-10	288	-0-	288	762	287	3	1 9	Y	1			100
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	762				Y	NO RPT			100

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 9R		RRCID -> 173858		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 12144		PERF.11780 - 11936			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 5		RRCID -> 173891		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 12267		PERF.11121 - 11131			
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
09	0	212	-0-	212	212	212	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	182	-0-	182	394	182	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	N	3			22
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	29	3	2	9	N	2			24
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			24
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			25
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

BEAURLINE, A. W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	68	1	1370	2	Y	15	15	0	3
						17	9							
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	71	1	1446	2	Y	15	15	0	3
						17	9							
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	84	1	1394	2	Y	15	15	0	3
						17	9							
09	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	87	1	1315	2	Y	13	13	0	3
						14	9							
10	0	1466	-0-	1466	1466	88	1	1364	2	Y	13	13	0	3
						14	9							
11	0	1417	-0-	1417	2883	87	1	1318	2	Y	11	11	0	3
						12	9							

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-
10	0	131	-0-	131	131	8	1	123	2	Y	-0-			-0-
11	0	163	-0-	163	294	10	1	153	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

06	840 N	740	-0-	-100	-0-	35	1	705	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	779	-0-	-89	-0-	36	1	743	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	775	-0-	-62	-0-	44	1	731	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	553	-0-	-197	-0-	34	1	519	2	Y	-0-			-0-
10	0	677	-0-	677	677	41	1	636	2	Y	-0-			-0-
11	0	689	-0-	689	1366	43	1	646	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088															
06	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	119	1	2392	2	Y	252	247	0		46
						277	9								
07	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	121	1	2484	2	Y	239	237	0		48
						263	9								
08	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	148	1	2448	2	Y	243	248	0		43
						267	9								
09	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	147	1	2234	2	Y	208	206	0		45
						229	9								
10	0	2797	-0-	2797	2797	155	1	2409	2	Y	212	212	0		45
						233	9								
11	0	2668	-0-	2668	5465	153	1	2316	2	Y	181	180	0		46
						199	9								

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410															
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-				-0-
11	0	2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-				-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930															
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	7	1	143	2	Y	-0-				-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-				-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-				-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-				-0-
10	0	178	-0-	178	178	11	1	167	2	Y	-0-				-0-
11	0	182	-0-	182	360	11	1	171	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512															
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	62	1	1250	2	Y	-0-				-0-
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	64	1	1310	2	Y	-0-				-0-
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	78	1	1293	2	Y	-0-				-0-
09	1320 N	1189	-0-	-131	-0-	73	1	1116	2	Y	-0-				-0-
10	0	1365	-0-	1365	1365	82	1	1283	2	Y	-0-				-0-
11	0	1341	-0-	1341	2706	83	1	1258	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717															
06	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	69	1	1396	2	Y	-0-				-0-
07	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	70	1	1433	2	Y	-0-				-0-
08	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	85	1	1397	2	Y	-0-				-0-
09	1470 N	1415	-0-	-55	-0-	87	1	1328	2	Y	-0-				-0-
10	0	1510	-0-	1510	1510	91	1	1419	2	Y	-0-				-0-
11	0	1477	-0-	1477	2987	92	1	1385	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 69		RRCID -> 093584		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 13692		PERF.10878 - 11060					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 52		RRCID -> 114060		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 13332		PERF.11523 - 11828			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 67R		RRCID -> 118089		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10074 - 10230			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	146 2	Y	-0-			-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 122396		COMPL. DATE 09/08/1986		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12283 - 12445			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 62		RRCID -> 123471		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10698 - 10778			
06	1650 N	1393	-0-	-257	-0-	-0-	160 1	1233 2	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1387	-0-	-318	-0-	-0-	157 1	1230 2	Y	-0-			-0-
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	175 1	1280 2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	-0-	182 1	1193 2	Y	-0-			-0-
10	0	1485	-0-	1485	-0-	-0-	201 1	1284 2	Y	-0-			-0-
11	0	1285	-0-	1285	-0-	-0-	2770 1	1110 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 47		RRCID -> 124162		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 13301		PERF.10962 - 11629			
06	1530 N	1377	-0-	-153	-0-	-0-	65 1	1312 2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	-0-	68 1	1402 2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1454	-0-	-96	-0-	-0-	83 1	1371 2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	-0-	82 1	1243 2	Y	-0-			-0-
10	0	1445	-0-	1445	-0-	-0-	87 1	1358 2	Y	-0-			-0-
11	0	1458	-0-	1458	-0-	-0-	2903 1	1368 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 55		RRCID -> 124661		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 12604		PERF.11490 - 11642			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A.A. "B")		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 125254		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 14653		PERF.13096 - 13692	
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	211 2	Y	-0-	-0-	
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1	219 2	Y	-0-	-0-	
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	210 2	Y	-0-	-0-	
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13 1	203 2	Y	-0-	-0-	
10	0	230	-0-	230	230	14 1	216 2	Y	-0-	-0-	
11	0	176	-0-	176	406	11 1	165 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 128252		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12648 - 14248	
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	112 1	2250 2	Y	-0-	-0-	
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	107 1	2190 2	Y	-0-	-0-	
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	132 1	2175 2	Y	-0-	-0-	
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	134 1	2038 2	Y	-0-	-0-	
10	0	2242	-0-	2242	2242	135 1	2107 2	Y	-0-	-0-	
11	0	2189	-0-	2189	4431	136 1	2053 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A.A.		WELL #: 76		RRCID -> 130342		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10616 - 11504	
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	3 1	54 2	Y	-0-	-0-	
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 2	Y	-0-	-0-	
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 2	Y	-0-	-0-	
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	140 2	Y	-0-	-0-	
10	0	145	-0-	145	145	9 1	136 2	Y	-0-	-0-	
11	0	172	-0-	172	317	11 1	161 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 133221		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13985		PERF.12766 - 13386	
06	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	146 1	2944 2	Y	15	15 0	3
07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	157 1	3215 2	Y	15	15 0	3
08	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	191 1	3160 2	Y	15	15 0	3
09	3090 X	2918	-0-	-172	-0-	179 1	2725 2	Y	13	13 0	3
10	0	3552	-0-	3552	3552	214 1	3324 2	Y	13	13 0	3
11	0	3293	-0-	3293	6845	203 1	3078 2	Y	11	11 0	3

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 133345		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12684 - 14014	
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	1	-0-	1		1 2		Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 134342		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 14160		PERF.12864 - 13973	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		120 N	98	-0-	-22	-0-	4 1	70 2	Y	22	22	0		4
							24 9							
07		124 N	95	-0-	-29	-0-	3 1	69 2	Y	21	21	0		4
							23 9							
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	Y	22	22	0		4
							24 9							
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	4 1	62 2	Y	18	18	0		4
							20 9							
10		0	139	-0-	139	139	7 1	111 2	Y	19	19	0		4
							21 9							
11		0	142	-0-	142	281	8 1	116 2	Y	16	16	0		4
							18 9							

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377														
06		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	156 1	3134 2	Y	-0-				-0-
07		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	156 1	3198 2	Y	-0-				-0-
08		3379 X	3193	-0-	-186	-0-	182 1	3011 2	Y	-0-				-0-
09		3270 X	2871	-0-	-399	-0-	177 1	2694 2	Y	-0-				-0-
10		0	3241	-0-	3241	3241	196 1	3045 2	Y	-0-				-0-
11		0	3111	-0-	3111	6352	193 1	2918 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780														
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	22 1	443 2	Y	-0-				-0-
07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	27 1	559 2	Y	-0-				-0-
08		403 N	343	-0-	-60	-0-	20 1	323 2	Y	-0-				-0-
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	29 1	444 2	Y	-0-				-0-
10		0	314	-0-	314	314	19 1	295 2	Y	-0-				-0-
11		0	497	-0-	497	811	31 1	466 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100														
06		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	187 1	3768 2	Y	134	131	0		24
							147 9							
07		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	183 1	3742 2	Y	126	125	0		25
							139 9							
08		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	223 1	3682 2	Y	129	131	0		23
							142 9							
09		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	219 1	3322 2	Y	110	109	0		24
							121 9							
10		0	3667	-0-	3667	3667	214 1	3330 2	Y	112	112	0		24
							123 9							
11		0	3361	-0-	3361	7028	202 1	3054 2	Y	95	95	0		24
							105 9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820														
06		3000 N	4376	-0-	1376	3924	207 1	4169 2	Y	-0-				-0-
07		8848 X	4924	-0-	-3924	-0-	229 1	4695 2	Y	-0-				-0-
08		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	246 1	4071 2	Y	-0-				-0-
09		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	243 1	3697 2	Y	-0-				-0-
10		0	3459	-0-	3459	3459	209 1	3250 2	Y	-0-				-0-
11		0	3755	-0-	3755	7214	233 1	3522 2	Y	-0-				-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991										TOTAL DEPTH	14500	PERF.12191 - 14277	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	68	1	1362	2	Y	-0-		-0-
07	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	69	1	1404	2	Y	-0-		-0-
08	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	83	1	1371	2	Y	-0-		-0-
09	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	85	1	1299	2	Y	-0-		-0-
10	0	1487	-0-	1487	1487	90	1	1397	2	Y	-0-		-0-
11	0	1439	-0-	1439	2926	89	1	1350	2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991										TOTAL DEPTH	14439	PERF.11669 - 13917	
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	2	Y	-0-		-0-
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	53	1	1095	2	Y	-0-		-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	57	1	950	2	Y	-0-		-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	69	1	1046	2	Y	-0-		-0-
10	0	1749	-0-	1749	1749	106	1	1643	2	Y	-0-		-0-
11	0	1570	-0-	1570	3319	97	1	1473	2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998										TOTAL DEPTH	12450	PERF. 9390 - 10080	
06	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	376	1	7550	2	Y	16	16 0	3
07	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	387	1	7931	2	Y	15	15 0	3
08	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	453	1	7492	2	Y	16	16 0	3
09	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	471	1	7160	2	Y	13	13 0	3
10	0	8017	-0-	8017	8017	483	1	7519	2	Y	14	14 0	3
11	0	7821	-0-	7821	15838	484	1	7324	2	Y	12	12 0	3

MCCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991										TOTAL DEPTH	12800	PERF.10664 - 10756	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 0	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 0	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 0	-0-
09	T. A.	56	-0-	56	56	3	1	52	2	Y	1	1 0	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	1	1 0	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003										TOTAL DEPTH	14500	PERF.13748 - 13766	
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	180	176 0	33
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	169	168 0	34
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	172	176 0	30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	146 0	32
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	151	151 0	32
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	128 0	33

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991										TOTAL DEPTH	14900	PERF.11789 - 14062	
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	578	2	Y	-0-		-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	654	2	Y	-0-		-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	689	2	Y	-0-		-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	2	Y	-0-		-0-
10	0	593	-0-	593	593	36	1	557	2	Y	-0-		-0-
11	0	584	-0-	584	1177	36	1	548	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
MCALLEN, A. A.		WELL #: 51		RRCID -> 140210		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11851 - 11875
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	1 1	12 2	Y	22	22 0
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	24 9	13 2	Y	21	21 0
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1 1	267 2	Y	22	22 0
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23 9	351 2	Y	18	18 0
10	0	336	-0-	336	336	20 9	296 2	Y	19	19 0
11	0	481	-0-	481	817	19 1	434 2	Y	16	16 0
						21 9				
						29 1				
						18 9				

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 141718		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12814 - 14363
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 2	Y	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-	-0-
10	0	45	-0-	45	45	3 1	42 2	Y	-0-	-0-
11	0	30	-0-	30	75	2 1	28 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 141949		COMPL. DATE 06/23/1992		TOTAL DEPTH 14307		PERF.12940 - 14188
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	86 1	1737 2	Y	-0-	-0-
07	1798 N	1757	-0-	-41	-0-	82 1	1675 2	Y	-0-	-0-
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	104 1	1723 2	Y	-0-	-0-
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	109 1	1655 2	Y	-0-	-0-
10	0	1679	-0-	1679	1679	101 1	1578 2	Y	-0-	-0-
11	0	1739	-0-	1739	3418	108 1	1631 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 142297		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 14557		PERF.13357 - 14206
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19 1	373 2	Y	-0-	-0-
07	465 N	307	-0-	-158	-0-	14 1	293 2	Y	-0-	-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	25 1	418 2	Y	-0-	-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	28 1	421 2	Y	-0-	-0-
10	0	382	-0-	382	382	23 1	359 2	Y	-0-	-0-
11	0	426	-0-	426	808	26 1	400 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 142518		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 14680		PERF.12814 - 13944
06	1620 N	1524	-0-	-96	-0-	72 1	1452 2	Y	-0-	-0-
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	80 1	1630 2	Y	-0-	-0-
08	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	84 1	1393 2	Y	-0-	-0-
09	1530 N	1365	-0-	-165	-0-	84 1	1281 2	Y	-0-	-0-
10	0	1164	-0-	1164	1164	70 1	1094 2	Y	-0-	-0-
11	0	1844	-0-	1844	3008	114 1	1730 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992										TOTAL DEPTH 13390	PERF.12887 - 13348		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	85	1	1711	2	Y	11	11 0	2
						12	9						
07	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	86	1	1751	2	Y	10	10 0	2
						11	9						
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	111	1	1828	2	Y	11	11 0	2
						12	9						
09	1800 N	1684	-0-	-116	-0-	103	1	1571	2	Y	9	9 0	2
						10	9						
10	0	1762	-0-	1762	1762	106	1	1646	2	Y	9	9 0	2
						10	9						
11	0	1713	-0-	1713	3475	106	1	1598	2	Y	8	8 0	2
						9	9						
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994										TOTAL DEPTH 13900	PERF.12383 - 13761		
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	15	1	252	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	16	1	241	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	216	-0-	216	216	13	1	203	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	245	-0-	245	461	15	1	230	2	Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993										TOTAL DEPTH 14380	PERF.13083 - 14211		
06	2100 N	1405	-0-	-695	-0-	67	1	1338	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	86	1	1757	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	88	1	1450	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1410 N	1340	-0-	-70	-0-	83	1	1257	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1365	-0-	1365	1365	82	1	1283	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	1271	-0-	1271	2636	79	1	1192	2	Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002										TOTAL DEPTH 14355	PERF.12836 - 13656		
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	35	1	525	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	648	-0-	648	648	39	1	609	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	650	-0-	650	1298	40	1	610	2	Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999										TOTAL DEPTH 14324	PERF.10834 - 10904		
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	1	1	12	2	Y	36	35 0	7
						40	9						
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	1	1	13	2	Y	34	34 0	7
						37	9						
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	1	1	14	2	Y	34	35 0	6
						37	9						
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	29	29 0	6
						32	9						
10	0	96	-0-	96	96	4	1	59	2	Y	30	30 0	6
						33	9						
11	0	83	-0-	83	179	3	1	50	2	Y	27	26 0	7
						30	9						

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	279 1	5608 2	Y		98	96 0		18
							108 9							
07		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	283 1	5804 2	Y		93	92 0		19
							102 9							
08		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	335 1	5527 2	Y		94	96 0		17
							103 9							
09		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	344 1	5232 2	Y		81	80 0		18
							89 9							
10		0	5989	-0-	5989	5989	356 1	5543 2	Y		82	82 0		18
							90 9							
11		0	5829	-0-	5829	11818	357 1	5395 2	Y		70	70 0		18
							77 9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348														
06		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	214 1	4293 2	Y		32	31 0		6
							35 9							
07		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	219 1	4477 2	Y		29	29 0		6
							32 9							
08		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	261 1	4309 2	Y		30	31 0		5
							33 9							
09		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	270 1	4112 2	Y		26	25 0		6
							29 9							
10		0	4571	-0-	4571	4571	274 1	4268 2	Y		26	26 0		6
							29 9							
11		0	4401	-0-	4401	8972	271 1	4106 2	Y		22	22 0		6
							24 9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296														
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	15 1	305 2	Y		-0-			-0-
07		279 N	227	-0-	-52	-0-	11 1	216 2	Y		-0-			-0-
08		217 N	210	-0-	-7	-0-	12 1	198 2	Y		-0-			-0-
09		330 N	225	-0-	-105	-0-	14 1	211 2	Y		-0-			-0-
10		0	239	-0-	239	239	14 1	225 2	Y		-0-			-0-
11		0	224	-0-	224	463	14 1	210 2	Y		-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134														
06		2610 N	2470	-0-	-140	-0-	117 1	2353 2	Y		-0-			-0-
07		2790 N	2442	-0-	-348	-0-	114 1	2328 2	Y		-0-			-0-
08		2604 N	2430	-0-	-174	-0-	139 1	2291 2	Y		-0-			-0-
09		2460 N	2207	-0-	-253	-0-	136 1	2071 2	Y		-0-			-0-
10		0	2502	-0-	2502	2502	151 1	2351 2	Y		-0-			-0-
11		0	2305	-0-	2305	4807	143 1	2162 2	Y		-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

06		10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-
07		14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-
08		13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-
09		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-
10		0	1	-0-	1		1	2			Y	-0-
11		0	2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912												
06		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	208	1	4182	2	Y	14
							85	9				
07		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	210	1	4295	2	Y	14
							79	9				
08		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	256	1	4226	2	Y	13
							81	9				
09		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	261	1	3962	2	Y	14
							69	9				
10		0	4456	-0-	4456	4456	265	1	4121	2	Y	14
							70	9				
11		0	4431	-0-	4431	8887	271	1	4099	2	Y	14
							61	9				

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408												
06		3720 X	1495	-0-	-2225	-0-	71	1	1424	2	Y	-0-
07		3844 X	1811	-0-	-2033	-0-	84	1	1727	2	Y	-0-
08		3348 X	1547	-0-	-1801	-0-	88	1	1459	2	Y	-0-
09		2250 X	1507	-0-	-743	-0-	93	1	1414	2	Y	-0-
10		0	1807	-0-	1807	1807	109	1	1698	2	Y	-0-
11		0	1781	-0-	1781	3588	110	1	1671	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656												
06		570 N	564	-0-	-6	-0-	27	1	537	2	Y	-0-
07		589 N	581	-0-	-8	-0-	27	1	554	2	Y	-0-
08		589 N	566	-0-	-23	-0-	32	1	534	2	Y	-0-
09		570 N	538	-0-	-32	-0-	33	1	505	2	Y	-0-
10		0	576	-0-	576	576	35	1	541	2	Y	-0-
11		0	555	-0-	555	1131	34	1	521	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-
10		T. A.	1	-0-	1		1	2			Y	-0-
11		T. A.	4	-0-	4	5	4	2			Y	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

06		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	158	1	3168	2	Y	15
							92	9				
07		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	163	1	3341	2	Y	16
							87	9				
08		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	195	1	3229	2	Y	14
							88	9				
09		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	201	1	3052	2	Y	15
							76	9				
10		0	3416	-0-	3416	3416	202	1	3137	2	Y	15
							77	9				
11		0	3335	-0-	3335	6751	203	1	3066	2	Y	15
							66	9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000												
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	Y	-0-
												-0-
07		651 N	277	-0-	-374	-0-	13	1	264	2	Y	-0-
												-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-
												-0-
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-
												-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
11		0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-
												-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976												
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	104	1	2097	2	Y	5
							30	9				
07		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	104	1	2138	2	Y	5
							28	9				
08		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	126	1	2086	2	Y	5
							29	9				
09		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	129	1	1963	2	Y	5
							24	9				
10		0	2277	-0-	2277	2277	136	1	2116	2	Y	5
							25	9				
11		0	2188	-0-	2188	4465	134	1	2033	2	Y	5
							21	9				

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 13235 PERF.10792 - 10810												
06		32900 X	7700	-0-	-25200	-0-	360	1	7231	2	Y	18
							109	9				
07		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	312	1	6395	2	Y	19
							103	9				
08		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	323	1	5341	2	Y	17
							105	9				
09		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	312	1	4737	2	Y	18
							90	9				
10		0	5024	-0-	5024	5024	298	1	4635	2	Y	18
							91	9				
11		0	5058	-0-	5058	10082	309	1	4671	2	Y	18
							78	9				

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004										TOTAL DEPTH 14178	PERF.13678	- 13944					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-		120	1	2404	2	Y	21	20	0			4
							23	9									
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-		121	1	2479	2	Y	19	19	0			4
							21	9									
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-		145	1	2401	2	Y	19	20	0			3
							21	9									
09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-		146	1	2220	2	Y	17	16	0			4
							19	9									
10	0	2463	-0-	2463	2463		148	1	2296	2	Y	17	17	0			4
							19	9									
11	0	2404	-0-	2404	4867		148	1	2241	2	Y	14	14	0			4
							15	9									
MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003										TOTAL DEPTH 12846	PERF.10794	- 11860					
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		71	1	1421	2	Y	-0-					-0-
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		71	1	1457	2	Y	-0-					-0-
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		84	1	1396	2	Y	-0-					-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		83	1	1256	2	Y	-0-					-0-
10	0	1348	-0-	1348	1348		81	1	1267	2	Y	-0-					-0-
11	0	1265	-0-	1265	2613		78	1	1187	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004										TOTAL DEPTH 13940	PERF.12508	- 13048					
06	2760 X	2417	-0-	-343	-0-		115	1	2302	2	Y	-0-					-0-
07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-		147	1	3012	2	Y	-0-					-0-
08	2945 N	2619	-0-	-326	-0-		149	1	2470	2	Y	-0-					-0-
09	2430 N	2233	-0-	-197	-0-		138	1	2095	2	Y	-0-					-0-
10	0	2485	-0-	2485	2485		150	1	2335	2	Y	-0-					-0-
11	0	2488	-0-	2488	4973		154	1	2334	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/30/2019										TOTAL DEPTH 13670	PERF.10075	- 13182					
06	10590 X	10164	-0-	-426	-0-		482	1	9682	2	Y	-0-					-0-
07	10912 X	10390	-0-	-522	-0-		484	1	9906	2	Y	-0-					-0-
08	10912 X	10188	-0-	-724	-0-		581	1	9607	2	Y	-0-					-0-
09	10350 X	9735	-0-	-615	-0-		601	1	9134	2	Y	-0-					-0-
10	0	10087	-0-	10087	10087		609	1	9478	2	Y	-0-					-0-
11	0	9375	-0-	9375	19462		581	1	8794	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004										TOTAL DEPTH 11600	PERF.10104	- 10116					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004										TOTAL DEPTH 14325	PERF.13166	- 13327					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCALLEN, A. A. "B")		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 54		RRCID -> 215819		COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 14125			PERF.11087 - 13457		
06		101 N	101	-0-	-0-	37	19	61	2	Y	34	33	0	6
07		97 N	97	-0-	-0-	35	9	59	2	Y	32	32	0	6
08		124 N	90	-0-	-34	36	9	51	2	Y	33	33	0	6
09		161 N	161	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	28	28	0	6
10		0	87	-0-	87	31	9	53	2	Y	28	28	0	6
11		0	128	-0-	128	26	9	96	2	Y	24	24	0	6
MCALLEN, A. A.		WELL #: 130		RRCID -> 218757		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 12825			PERF.10761 - 11550		
06		4470 X	4371	-0-	-99	230	9	3945	2	Y	209	205	0	38
07		4619 X	4579	-0-	-40	218	9	4158	2	Y	198	196	0	40
08		4836 X	4288	-0-	-548	222	1	3836	2	Y	200	205	0	35
09		4680 X	4200	-0-	-480	220	9	3763	2	Y	172	170	0	37
10		0	4565	-0-	4565	189	9	4107	2	Y	176	176	0	37
11		0	4336	-0-	4336	264	1	3912	2	Y	150	149	0	38
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 56		RRCID -> 221706		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 14497			PERF.12551 - 13744		
06		3270 X	776	-0-	-2494	37	1	739	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3255 X	294	-0-	-2961	14	1	280	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3255 X	378	-0-	-2877	22	1	356	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		2610 X	322	-0-	-2288	20	1	302	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	260	-0-	260	16	1	244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0	606	-0-	606	38	1	568	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 55		RRCID -> 223205		COMPL. DATE 11/14/2009			TOTAL DEPTH 14682			PERF.11624 - 11692		
06		4915 X	4915	-0-	-0-	232	1	4654	2	Y	26	25	0	5
07		3163 X	3163	-0-	-0-	29	9	2991	2	Y	24	24	0	5
08		4001 X	4001	-0-	-0-	26	9	3748	2	Y	24	25	0	4
09		3469 X	3469	-0-	-0-	227	1	3232	2	Y	22	21	0	5
10		0	674	-0-	674	26	9	612	2	Y	21	21	0	5
11		0	2152	-0-	2152	213	1	2000	2	Y	18	18	0	5
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 57		RRCID -> 223500		COMPL. DATE 09/14/2017			TOTAL DEPTH 14662			PERF.11070 - 11080		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		3240 X	3150	-0-	-90	-0-	149 1	3001 2	Y		-0-	-0-
07		3348 X	3199	-0-	-149	-0-	149 1	3050 2	Y		-0-	-0-
08		3348 X	3252	-0-	-96	-0-	186 1	3066 2	Y		-0-	-0-
09		3240 X	2990	-0-	-250	-0-	185 1	2805 2	Y		-0-	-0-
10		0	3251	-0-	3251	3251	196 1	3055 2	Y		-0-	-0-
11		0	3161	-0-	3161	6412	196 1	2965 2	Y		-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760												
06		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	185 1	3714 2	Y		-0-	-0-
07		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	182 1	3734 2	Y		-0-	-0-
08		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	228 1	3773 2	Y		-0-	-0-
09		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	230 1	3496 2	Y		-0-	-0-
10		0	4024	-0-	4024	4024	243 1	3781 2	Y		-0-	-0-
11		0	3840	-0-	3840	7864	238 1	3602 2	Y		-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659												
06		1260 N	1230	-0-	-30	-0-	56 1	1130 2	Y		40	40 0
							44 9					7
07		1302 N	1269	-0-	-33	-0-	57 1	1169 2	Y		39	38 0
							43 9					8
08		1302 N	1110	-0-	-192	-0-	61 1	1006 2	Y		39	40 0
							43 9					7
09		1230 N	947	-0-	-283	-0-	56 1	855 2	Y		33	33 0
							36 9					7
10		0	820	-0-	820	820	47 1	736 2	Y		34	34 0
							37 9					7
11		0	891	-0-	891	1711	53 1	806 2	Y		29	29 0
							32 9					7

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656												
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2	Y		-0-	-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 2	Y		-0-	-0-
08		155 N	145	-0-	-10	-0-	8 1	137 2	Y		-0-	-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2	Y		-0-	-0-
10		0	150	-0-	150	150	9 1	141 2	Y		-0-	-0-
11		0	164	-0-	164	314	10 1	154 2	Y		-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462												
06		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	85 1	1705 2	Y		28	28 0
							31 9					5
07		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	85 1	1733 2	Y		27	27 0
							30 9					5
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	102 1	1685 2	Y		28	28 0
							31 9					5
09		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	107 1	1634 2	Y		23	23 0
							25 9					5
10		0	1760	-0-	1760	1760	105 1	1629 2	Y		24	24 0
							26 9					5
11		0	1761	-0-	1761	3521	108 1	1631 2	Y		20	20 0
							22 9					5

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	2	25	9	Y	4
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	2	24	9	Y	4
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	9	Y	4
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	7	2	21	9	Y	4
10		0	35	-0-	35	35	1	1	13	2	Y	4
							21	9				
11		0	31	-0-	31	66	1	1	11	2	Y	4
							19	9				

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462												
06		2490 N	2366	-0-	-124	-0-	111	1	2230	2	Y	4
							25	9				
07		2635 N	2444	-0-	-191	-0-	113	1	2307	2	Y	4
							24	9				
08		2511 N	2383	-0-	-128	-0-	135	1	2223	2	Y	4
							25	9				
09		2370 N	2223	-0-	-147	-0-	136	1	2066	2	Y	4
							21	9				
10		0	2280	-0-	2280	2280	136	1	2122	2	Y	4
							22	9				
11		0	1980	-0-	1980	4260	122	1	1839	2	Y	4
							19	9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190												
06		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	204	1	4106	2	Y	-0-
07		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	237	1	4849	2	Y	-0-
08		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	270	1	4463	2	Y	-0-
09		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	281	1	4270	2	Y	-0-
10		0	4590	-0-	4590	4590	277	1	4313	2	Y	-0-
11		0	4632	-0-	4632	9222	287	1	4345	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075												
06		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	347	1	6978	2	Y	-0-
07		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	318	1	6508	2	Y	-0-
08		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	378	1	6242	2	Y	-0-
09		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	422	1	6409	2	Y	-0-
10		0	7337	-0-	7337	7337	443	1	6894	2	Y	-0-
11		0	6676	-0-	6676	14013	414	1	6262	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230												
06		2280 N	2221	-0-	-59	-0-	105	1	2116	2	Y	-0-
07		2356 N	2271	-0-	-85	-0-	106	1	2165	2	Y	-0-
08		2356 N	2112	-0-	-244	-0-	121	1	1991	2	Y	-0-
09		2220 N	2083	-0-	-137	-0-	129	1	1954	2	Y	-0-
10		0	2198	-0-	2198	2198	133	1	2065	2	Y	-0-
11		0	2424	-0-	2424	4622	150	1	2274	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 63		RRCID -> 234659		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1080 N	989	-0-	-91	-0-		47	1	942	2	Y	-0-
07	1085 N	1019	-0-	-66	-0-		47	1	972	2	Y	-0-
08	1116 N	984	-0-	-132	-0-		56	1	928	2	Y	-0-
09	990 N	830	-0-	-160	-0-		51	1	779	2	Y	-0-
10	0	914	-0-	914		914	55	1	859	2	Y	-0-
11	0	883	-0-	883		1797	55	1	828	2	Y	-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 69		RRCID -> 236434		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748				
06	T. A.	28	-0-	28		41	1	1	27	2	Y	-0-
07	52 X	11	-0-	-41		-0-	1	1	10	2	Y	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-		-0-	2	1	29	2	Y	-0-
09	30 N	19	-0-	-11		-0-	1	1	18	2	Y	-0-
10	0	15	-0-	15		15	1	1	14	2	Y	-0-
11	0	22	-0-	22		37	1	1	21	2	Y	-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 68		RRCID -> 236584		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744				
06	1830 N	497	-0-	-1333		-0-	24	1	473	2	Y	-0-
07	2205 N	2205	-0-	-0-		-0-	103	1	2102	2	Y	-0-
08	1826 N	1826	-0-	-0-		-0-	104	1	1722	2	Y	-0-
09	1683 N	1683	-0-	-0-		-0-	104	1	1579	2	Y	-0-
10	0	2034	-0-	2034		2034	123	1	1911	2	Y	-0-
11	0	840	-0-	840		2874	52	1	788	2	Y	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 134		RRCID -> 241944		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193				
06	5892 X	5892	-0-	-0-		-0-	276	1	5553	2	Y	57
							63	9				56
07	6122 X	6122	-0-	-0-		-0-	282	1	5781	2	Y	54
							59	9				53
08	5915 X	5915	-0-	-0-		-0-	334	1	5520	2	Y	55
							61	9				56
09	5539 X	5539	-0-	-0-		-0-	339	1	5149	2	Y	46
							51	9				46
10	0	5933	-0-	5933		5933	355	1	5525	2	Y	48
							53	9				48
11	0	5681	-0-	5681		11614	349	1	5287	2	Y	41
							45	9				41

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 71		RRCID -> 242065		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836				
06	2007 N	2007	-0-	-0-		-0-	95	1	1912	2	Y	-0-
07	1981 N	1981	-0-	-0-		-0-	92	1	1889	2	Y	-0-
08	1846 N	1846	-0-	-0-		-0-	105	1	1741	2	Y	-0-
09	1949 N	1949	-0-	-0-		-0-	120	1	1829	2	Y	-0-
10	0	1989	-0-	1989		1989	120	1	1869	2	Y	-0-
11	0	2042	-0-	2042		4031	127	1	1915	2	Y	-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 70		RRCID -> 244236		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742				
06	189 N	189	-0-	-0-		-0-	9	1	180	2	Y	-0-
07	310 N	208	-0-	-102		-0-	10	1	198	2	Y	-0-
08	217 N	145	-0-	-72		-0-	8	1	137	2	Y	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-		-0-	12	1	189	2	Y	-0-
10	0	209	-0-	209		209	13	1	196	2	Y	-0-
11	0	220	-0-	220		429	14	1	206	2	Y	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		2850 X	271	-0-	-2579	-0-	13	1	258	2	Y	-0-		-0-	
07		2945 X	499	-0-	-2446	-0-	23	1	476	2	Y	-0-		-0-	
08		2945 X	438	-0-	-2507	-0-	25	1	413	2	Y	-0-		-0-	
09		1920 X	519	-0-	-1401	-0-	32	1	487	2	Y	-0-		-0-	
10		0	465	-0-	465	465	28	1	437	2	Y	-0-		-0-	
11		0	661	-0-	661	1126	41	1	620	2	Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962															

06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-		-0-	
07		217 N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	2	Y	-0-		-0-	
08		248 N	178	-0-	-70	-0-	10	1	168	2	Y	-0-		-0-	
09		210 N	194	-0-	-16	-0-	12	1	182	2	Y	-0-		-0-	
10		0	126	-0-	126	126	8	1	118	2	Y	-0-		-0-	
11		0	272	-0-	272	398	17	1	255	2	Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383															

06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958															

06		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	172	1	3459	2	Y	139	137	0	25
07		3627 X	3517	-0-	-110	-0-	153	9	3214	2	Y	133	131	0	27
08		3627 X	2780	-0-	-847	-0-	157	1	2483	2	Y	134	137	0	24
09		3510 X	3046	-0-	-464	-0-	146	9	2739	2	Y	115	114	0	25
10		0	2436	-0-	2436	2436	180	1	2167	2	Y	118	118	0	25
11		0	2298	-0-	2298	4734	127	9	2051	2	Y	101	100	0	26

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10410 - 10450															

06		88380 X	83333	-0-	-5047	-0-	3873	1	77848	2	Y	1465	1494	0	266
07		91326 X	85508	-0-	-5818	-0-	1612	9	80073	2	Y	1386	1374	0	278
08		91326 X	72195	-0-	-19131	-0-	3910	1	66614	2	Y	1408	1437	0	249
09		83760 X	61784	-0-	-21976	-0-	1525	9	56726	2	Y	1206	1193	0	262
10		0	72069	-0-	72069	72069	4032	1	66446	2	Y	1231	1231	0	262
11		0	61382	-0-	61382	133451	1549	9	56491	2	Y	1052	1046	0	268

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
06		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	90	1	1803	2	Y	5
							30	9				
07		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	75	1	1539	2	Y	5
							28	9				
08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	88	1	1446	2	Y	4
							28	9				
09		1470 N	1385	-0-	-85	-0-	84	1	1277	2	Y	5
							24	9				
10		0	1437	-0-	1437	1437	85	1	1328	2	Y	5
							24	9				
11		0	1569	-0-	1569	3006	96	1	1452	2	Y	5
							21	9				

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400												
06		480 X	257	-0-	-223	-0-	11	1	215	2	Y	5
							31	9				
07		205 X	205	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	5
							29	9				
08		186 X	36	-0-	-150	-0-	6	2	30	9	Y	5
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	5
10		0	27	-0-	27	27	2	2	25	9	Y	5
							1	1	9	2	Y	5
11		0	32	-0-	32	59	1	1	9	2	Y	5
							22	9				

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020												
06		300 N	195	-0-	-105	-0-	9	1	186	2	Y	-0-
												-0-
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	2	Y	-0-
												-0-
08		310 N	285	-0-	-25	-0-	16	1	269	2	Y	-0-
												-0-
09		210 N	192	-0-	-18	-0-	12	1	180	2	Y	-0-
												-0-
10		0	331	-0-	331	331	20	1	311	2	Y	-0-
												-0-
11		0	429	-0-	429	760	27	1	402	2	Y	-0-
												-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050												
06		3960 X	3737	-0-	-223	-0-	177	1	3560	2	Y	-0-
												-0-
07		4092 X	3738	-0-	-354	-0-	174	1	3564	2	Y	-0-
												-0-
08		4092 X	3517	-0-	-575	-0-	201	1	3316	2	Y	-0-
												-0-
09		3960 X	3412	-0-	-548	-0-	211	1	3201	2	Y	-0-
												-0-
10		0	3751	-0-	3751	3751	226	1	3525	2	Y	-0-
												-0-
11		0	3517	-0-	3517	7268	218	1	3299	2	Y	-0-
												-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500												
06		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	176	1	3532	2	Y	9
							57	9				
07		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	181	1	3715	2	Y	10
							55	9				
08		3844 X	3838	-0-	-6	-0-	216	1	3567	2	Y	9
							55	9				
09		3720 X	3604	-0-	-116	-0-	220	1	3338	2	Y	9
							46	9				
10		0	3766	-0-	3766	3766	224	1	3494	2	Y	9
							48	9				
11		0	3615	-0-	3615	7381	222	1	3351	2	Y	10
							42	9				

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	283	1	5687	2	Y	99	97 0	18
07	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	109	9	5778	2	Y	94	93 0	19
08	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	282	1	5725	2	Y	95	97 0	17
09	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	103	9	5006	2	Y	82	81 0	18
10	0	6052	-0-	6052	6052	346	1	5601	2	Y	83	83 0	18
11	0	6258	-0-	6258	12310	105	9	5797	2	Y	71	71 0	18

MCCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 12795 PERF. 9917 - 12360													
06	2940 X	2651	-0-	-289	-0-	329	1	2525	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3038 X	2683	-0-	-355	-0-	90	9	2558	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3038 X	2595	-0-	-443	-0-	126	1	2447	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2730 X	2530	-0-	-200	-0-	148	1	2374	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	2540	-0-	2540	2540	156	1	2387	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	2324	-0-	2324	4864	153	1	2180	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886													
06	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	303	1	6098	2	Y	208	203 0	38
07	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	229	9	6251	2	Y	196	195 0	39
08	6665 X	6587	-0-	-78	-0-	305	1	6004	2	Y	200	204 0	35
09	6450 X	6328	-0-	-122	-0-	216	9	5761	2	Y	171	169 0	37
10	0	6479	-0-	6479	6479	363	1	5908	2	Y	174	174 0	37
11	0	6157	-0-	6157	12636	220	9	5621	2	Y	149	148 0	38

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890													
06	2070 N	1972	-0-	-98	-0-	93	1	1879	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2046 N	1480	-0-	-566	-0-	69	1	1411	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	131	1	2166	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	122	1	1858	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1999	-0-	1999	1999	121	1	1878	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	2014	-0-	2014	4013	125	1	1889	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162													
06	1080 N	921	-0-	-159	-0-	44	1	877	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	992 N	826	-0-	-166	-0-	38	1	788	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	50	1	828	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	930 N	850	-0-	-80	-0-	52	1	798	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	809	-0-	809	809	49	1	760	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	897	-0-	897	1706	56	1	841	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

06		720 N	654	-0-	-66	-0-	31	1	623	2	Y	-0-
07		713 N	637	-0-	-76	-0-	30	1	607	2	Y	-0-
08		713 N	600	-0-	-113	-0-	34	1	566	2	Y	-0-
09		660 N	539	-0-	-121	-0-	33	1	506	2	Y	-0-
10		0	552	-0-	552	552	33	1	519	2	Y	-0-
11		0	553	-0-	553	1105	34	1	519	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086												
06		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	202	1	4062	2	Y	13
							80	9				
07		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	203	1	4156	2	Y	14
							77	9				
08		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	259	1	4273	2	Y	12
							77	9				
09		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	247	1	3755	2	Y	13
							67	9				
10		0	4340	-0-	4340	4340	258	1	4014	2	Y	13
							68	9				
11		0	3729	-0-	3729	8069	228	1	3443	2	Y	13
							58	9				

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546												
06		1020 N	792	-0-	-228	-0-	38	1	754	2	Y	-0-
07		961 N	675	-0-	-286	-0-	31	1	644	2	Y	-0-
08		992 N	717	-0-	-275	-0-	41	1	676	2	Y	-0-
09		780 N	675	-0-	-105	-0-	42	1	633	2	Y	-0-
10		0	672	-0-	672	672	41	1	631	2	Y	-0-
11		0	666	-0-	666	1338	41	1	625	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872												
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-
10		0	28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-
11		0	118	-0-	118	146	7	1	111	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160												
06		15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2790 X	391	-0-	-2399	-0-	18 1	360 2	Y	12	12 0		2
						13 9						
07	2883 X	30	-0-	-2853	-0-	1 1	16 2	Y	12	12 0		2
						13 9						
08	2883 X	146	-0-	-2737	-0-	8 1	125 2	Y	12	12 0		2
						13 9						
09	2580 X	337	-0-	-2243	-0-	20 1	306 2	Y	10	10 0		2
						11 9						
10	0	92	-0-	92	92	5 1	76 2	Y	10	10 0		2
						11 9						
11	0	368	-0-	368	460	22 1	336 2	Y	9	9 0		2
						10 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	130 1	2621 2	Y	28	28 0		5
						31 9						
07	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	131 1	2688 2	Y	26	26 0		5
						29 9						
08	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	156 1	2581 2	Y	28	28 0		5
						31 9						
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	160 1	2428 2	Y	23	23 0		5
						25 9						
10	0	2683	-0-	2683	2683	160 1	2497 2	Y	24	24 0		5
						26 9						
11	0	2622	-0-	2622	5305	161 1	2439 2	Y	20	20 0		5
						22 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9730 - 9826

06	1290 N	1216	-0-	-74	-0-	58 1	1158 2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1210	-0-	-185	-0-	56 1	1154 2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	68 1	1129 2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	69 1	1050 2	Y	-0-			-0-
10	0	1270	-0-	1270	1270	77 1	1193 2	Y	-0-			-0-
11	0	1180	-0-	1180	2450	73 1	1107 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 14416

06	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	241 1	4853 2	Y	37	36 0		7
						41 9						
07	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	306 1	6264 2	Y	34	34 0		7
						37 9						
08	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	407 1	6727 2	Y	35	36 0		6
						39 9						
09	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	417 1	6334 2	Y	31	30 0		7
						34 9						
10	0	6915	-0-	6915	6915	415 1	6466 2	Y	31	31 0		7
						34 9						
11	0	6479	-0-	6479	13394	400 1	6050 2	Y	26	26 0		7
						29 9						

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10275 - 11956															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06	3750 X	3046	-0-	-704	-0-		141	1	2844	2	Y	55	54	0	10
							61	9							
07	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-		201	1	4110	2	Y	51	51	0	10
							56	9							
08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-		232	1	3827	2	Y	53	54	0	9
							58	9							
09	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-		230	1	3499	2	Y	46	45	0	10
							51	9							
10	0	3871	-0-	3871	3871		231	1	3589	2	Y	46	46	0	10
							51	9							
11	0	3657	-0-	3657	7528		224	1	3390	2	Y	39	39	0	10
							43	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880															
06	4080 X	3469	-0-	-611	-0-		161	1	3243	2	Y	59	57	0	11
							65	9							
07	3875 X	3521	-0-	-354	-0-		161	1	3301	2	Y	54	54	0	11
							59	9							
08	3844 X	3523	-0-	-321	-0-		198	1	3263	2	Y	56	57	0	10
							62	9							
09	3690 X	3273	-0-	-417	-0-		199	1	3022	2	Y	47	47	0	10
							52	9							
10	0	3428	-0-	3428	3428		204	1	3170	2	Y	49	49	0	10
							54	9							
11	0	3222	-0-	3222	6650		197	1	2979	2	Y	42	41	0	11
							46	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10620 - 10645															
06	38490 X	11451	-0-	-27039	-0-		542	1	10887	2	Y	20	89	0	4
							22	9							
07	39773 X	9948	-0-	-29825	-0-		462	1	9466	2	Y	18	18	0	4
							20	9							
08	30411 X	7933	-0-	-22478	-0-		452	1	7461	2	Y	18	19	0	3
							20	9							
09	19920 X	6740	-0-	-13180	-0-		415	1	6307	2	Y	16	16	0	3
							18	9							
10	0	6210	-0-	6210	6210		374	1	5818	2	Y	16	16	0	3
							18	9							
11	0	6500	-0-	6500	12710		402	1	6081	2	Y	15	14	0	4
							17	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410															
06	8190 X	6062	-0-	-2128	-0-		287	1	5775	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8463 X	6887	-0-	-1576	-0-		321	1	6566	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-		574	1	9487	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6300 X	5558	-0-	-742	-0-		343	1	5215	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	6475	-0-	6475	6475		391	1	6084	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	5887	-0-	5887	12362		365	1	5522	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724															
06	1620 N	1531	-0-	-89	-0-		73	1	1458	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1581 N	1571	-0-	-10	-0-		73	1	1498	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-		89	1	1475	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1530 N	1410	-0-	-120	-0-		87	1	1323	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1457	-0-	1457	1457		88	1	1369	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1522	-0-	1522	2979		94	1	1428	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 156		RRCID -> 272602		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 12480		PERF.10930		- 12230	
MCALLEN, A. A.															
06	510 N	446	-0-	-64	-0-		21	1	415	2	Y	9	9	0	2
07	465 N	446	-0-	-19	-0-		10	9	416	2	Y	9	9	0	2
08	465 N	444	-0-	-21	-0-		20	1	409	2	Y	9	9	0	2
09	450 N	408	-0-	-42	-0-		10	9	374	2	Y	8	8	0	2
10	0	397	-0-	397	397		25	1	365	2	Y	8	8	0	2
11	0	410	-0-	410	807		9	9	377	2	Y	7	7	0	2
							8	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 158		RRCID -> 275522		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 14140		PERF.10990		- 13696			
06	3090 X	2927	-0-	-163	-0-		139	1	2788	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3193 X	3001	-0-	-192	-0-		140	1	2861	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3193 X	2897	-0-	-296	-0-		165	1	2732	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3060 X	2661	-0-	-399	-0-		164	1	2497	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2935	-0-	2935	2935		177	1	2758	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2945	-0-	2945	5880		183	1	2762	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 95		RRCID -> 275523		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 14645		PERF.13320		- 14132			
06	2220 X	1575	-0-	-645	-0-		66	1	1334	2	Y	159	155	0	29
07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		175	9	2157	2	Y	149	148	0	30
08	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-		105	1	2330	2	Y	152	155	0	27
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-		164	9	2169	2	Y	130	129	0	28
10	0	2469	-0-	2469	2469		141	1	2183	2	Y	133	133	0	28
11	0	1836	-0-	1836	4305		167	9	1605	2	Y	114	113	0	29
							143	9							
							146	9							
							106	1							
							125	9							

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 96		RRCID -> 275524		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 14092		PERF.12278		- 13833			
06	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-		532	1	10693	2	Y	10	10	0	2
07	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-		11	9	10983	2	Y	9	9	0	2
08	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-		536	1	10518	2	Y	10	10	0	2
09	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-		10	9	9672	2	Y	8	8	0	2
10	0	10643	-0-	10643	10643		637	1	9992	2	Y	8	8	0	2
11	0	9984	-0-	9984	20627		11	9	9357	2	Y	7	7	0	2
							636	1							
							9	9							
							642	1							
							9	9							
							619	1							
							8	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 159		RRCID -> 275942		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12369		PERF.10803		- 12100			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																					
MCALLEN, A. A. 'B'												WELL #: 97		RRCID -> 275976		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 14390		PERF.12431 - 13869	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
06		8370 X	8279	-0-	-91	-0-	389	74	7816	2	Y	67	66	0	12						
07		8649 X	8619	-0-	-30	-0-	398	70	8151	2	Y	64	63	0	13						
08		8649 X	8508	-0-	-141	-0-	482	70	7956	2	Y	64	66	0	11						
09		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	513	62	7801	2	Y	56	55	0	12						
10		0	8448	-0-	8448	8448	506	63	7879	2	Y	57	57	0	12						
11		0	7719	-0-	7719	16167	475	53	7191	2	Y	48	48	0	12						

MCALLEN, A.A. 'B'												WELL #: 98		RRCID -> 285986		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 14044		PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

MCALLEN, A.A. 'B'												WELL #: 99		RRCID -> 287195		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12456 - 14182	
06		12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	613	55	12324	2	Y	50	49	0	9						
07		13330 X	12813	-0-	-517	-0-	594	52	12167	2	Y	47	47	0	9						
08		13330 X	12256	-0-	-1074	-0-	696	53	11507	2	Y	48	49	0	8						
09		12900 X	11145	-0-	-1755	-0-	685	45	10415	2	Y	41	40	0	9						
10		0	10923	-0-	10923	10923	657	46	10220	2	Y	42	42	0	9						
11		0	10082	-0-	10082	21005	623	39	9420	2	Y	35	35	0	9						

MCALLEN, A.A. 'B'												WELL #: 100		RRCID -> 287196		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 14951		PERF.12884 - 13743	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD												614521		RRCID -> 173667		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14507		PERF.13592 - 13788	
BEAURLINE												WELL #: 1									
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104							
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104							
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104							
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104							
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104							
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104							

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		58742 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1		WELL #: 4ST		RRCID -> 139488		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 11604		PERF.10381 - 10622				
*06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-		429	1	2843	2	Y	58	190 1	185
							64	9						
*07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-						Y	31	176 1	40
*08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-						Y	7		47
*09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-						Y	-0-		47
*10	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-						Y	-0-		47
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		47

E. L. MARTINEZ G.U. 1		WELL #: 3ST		RRCID -> 140524		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10029 - 10088				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1		WELL #: 2ST		RRCID -> 154530		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9826 - 10692				
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-		-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*10	T. A.	33	-0-	33	33		33	2			Y	-0-		-0-
11	T. A.	16	-0-	16	49		16	2			Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136												
HOLLAND, W.H. ET AL		WELL #: 1 R		RRCID -> 132642		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9848 - 9869				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 165593		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9974 - 10032				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 176835		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 13322		PERF.10176 - 10194				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		42	RRCID ->	188003	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	9323 - 9330	
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	91	1	702	2	Y	18	18 0	3
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	20	9						
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	86	1	676	2	Y	17	17 0	3
09	810 N	246	-0-	-564	-0-	19	9						
10	0	387	-0-	387	387	80	1	584	2	Y	18	18 0	3
11	0	347	-0-	347	734	20	9						
						30	1	199	2	Y	15	15 0	3
						17	9						
						50	1	320	2	Y	15	15 0	3
						17	9						
						45	1	288	2	Y	13	13 0	3
						14	9						

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222198	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9438	PERF.	9153 - 9163	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-	-0-	

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	238091	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9828 - 9878	
06	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	866	1	6652	2	Y	121	118 0	22
07	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	133	9						
08	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	832	1	6522	2	Y	114	113 0	23
09	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	125	9						
10	0	7782	-0-	7782	7782	920	1	6744	2	Y	115	118 0	20
11	0	7451	-0-	7451	15233	127	9						
						959	1	6286	2	Y	99	98 0	21
						109	9						
						1038	1	6633	2	Y	101	101 0	21
						111	9						
						1002	1	6353	2	Y	87	86 0	22
						96	9						

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	249588	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9560 - 10468	
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	10	1	79	2	Y	-0-	-0-	
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	6	1	49	2	Y	-0-	-0-	
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	2	Y	-0-	-0-	
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	10	1	64	2	Y	-0-	-0-	
10	0	106	-0-	106	106	14	1	92	2	Y	-0-	-0-	
11	0	79	-0-	79	185	11	1	68	2	Y	-0-	-0-	

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		30	RRCID ->	281121	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9557 - 9720	
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-	-0-	
07	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		46	RRCID ->	290638	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11042	PERF.	9492 -	9978	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		40	RRCID ->	290741	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	8363 -	9770	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)				58742 342	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MCALLEN, A. A. SWD.		WELL #:		1	RRCID ->	064033	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3560 -	4470	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		7	RRCID ->	065725	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		6	RRCID ->	066849	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	N/A		
*06	T. A.	204	-0-	204	494	32	1	172	2	Y	-0-		-0-	
*07	655 X	161	-0-	-494	-0-	27	1	134	2	Y	-0-		-0-	
*08	193 X	193	-0-	-0-	-0-	35	1	158	2	Y	-0-		-0-	
*09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	33	1	163	2	Y	-0-		-0-	
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	Y	-0-		-0-	
11	0	143	-0-	143	143	25	1	118	2	Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		17	RRCID ->	075023	COMPL. DATE	01/24/1978	TOTAL DEPTH	14576	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760										COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12271 - 12430					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192										COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL DEPTH	13693	PERF.11803 - 11948					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096										COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	14810	PERF.12553 - 12673					
*06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	984	2	Y	-0-						-0-
*07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	1000	2	Y	-0-						-0-
*08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	1185	2	Y	-0-						-0-
*09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	1087	2	Y	21	10	1				11
								23	9										
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	998	2	Y	17	11	1				17
								19	9										
11	0		977	-0-	977	977	977	167	1	787	2	Y	21	14	1				24
								23	9										

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997										COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	15300	PERF.12090 - 12426					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169										COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	12002	PERF.11714 - 11803					
*06	630	N	575	-0-	-55	-0-	-0-	85	1	453	2	Y	34	26	1				53
								37	9										
*07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-	-0-					Y	31	40	1			44
*08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-	-0-					Y	31	25	1			50
*09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	-0-					Y	21	34	1			37
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	21	1			32
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	20	1			33

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219										COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12374 - 12631					
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	129	2	Y	-0-						-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	133	2	Y	-0-						-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	158	2	Y	-0-						-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	216	2	Y	-0-						-0-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	200	2	Y	-0-						-0-
11	0		190	-0-	190	190	190	33	1	157	2	Y	-0-						-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 121628		COMPL. DATE 06/23/1986		TOTAL DEPTH 13860		PERF.12182 - 12382				

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

MCALLEN, A. A.		WELL #: 14		RRCID -> 124363		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 15750		PERF.12526 - 12602				

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

MCALLEN, A. A.		WELL #: 12		RRCID -> 124842		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 14032		PERF.12434 - 12758				

*06	780 X	684	-0-	-96	-0-	102	1	543	2	Y	35	24	1	53
						39	9							
*07	806 X	676	-0-	-130	-0-	107	1	535	2	Y	31	38	1	46
						34	9							
*08	787 X	787	-0-	-0-	-0-	137	1	616	2	Y	31	25	1	52
						34	9							
*09	862 X	862	-0-	-0-	-0-	134	1	656	2	Y	65	54	1	63
						72	9							
*10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	113	1	609	2	Y	49	43	1	69
						54	9							
11	0	642	-0-	642	642	100	1	472	2	Y	64	47	1	86
						70	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 23		RRCID -> 126545		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12312 - 12404				

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

MCALLEN, A. A.		WELL #: 3		RRCID -> 139496		COMPL. DATE 09/24/1991		TOTAL DEPTH 13261		PERF.11724 - 11815				

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260															
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	115559			N	NO	RPT		-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	115559			N	NO	RPT		-0-	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	115559			N	NO	RPT		-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	115559			N	NO	RPT		-0-	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	115559			N	NO	RPT		-0-	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	115559			N	NO	RPT		-0-	

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103															
*06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	232	1	1237	2	Y	69	48	1	93
							76	9							
*07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	300	1	1499	2	Y	63	76	1	80
							69	9							
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	221	1	993	2	Y	63	49	1	94
							69	9							
*09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	254	1	1239	2	Y	65	76	1	83
							72	9							
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	211	1	1140	2	Y	49	53	1	79
							54	9							
11	0		383	-0-	383	383	55	1	259	2	Y	63	52	1	90
							69	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947															
*06	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	252	1	1346	2	Y	68	57	1	118
							75	9							
*07	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	269	1	1342	2	Y	62	84	1	96
							68	9							
*08	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	239	1	1074	2	Y	62	53	1	105
							68	9							
*09	2010	X	1563	-0-	-447	-0-	254	1	1237	2	Y	65	79	1	91
							72	9							
*10	6138	X	1389	-0-	-4749	-0-	209	1	1126	2	Y	49	54	1	86
							54	9							
11	0		1270	-0-	1270	1270	210	1	990	2	Y	64	53	1	97
							70	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666															
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	-0-	
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 45		RRCID -> 244987		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12542 - 12863			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	214	2	Y	-0-	
*07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	189	2	Y	-0-	
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	218	2	Y	-0-	
*09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	400	2	Y	-0-	
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	213	2	Y	-0-	
11	0	1462	-0-	1462	1462	256	1	1206	2	Y	-0-		

MCALLEN, A. A.		WELL #: 46		RRCID -> 246982		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12399		PERF.12275 - 12350			
*06	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	-0-	551	1	2940	2	Y	98	
							76	9					
*07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	-0-	597	1	2978	2	Y	81	
							69	9					
*08	3162 X	2166	-0-	-996	-0-	-0-	382	1	1716	2	Y	92	
							68	9					
*09	3540 X	1391	-0-	-2149	-0-	-0-	225	1	1096	2	Y	78	
							70	9					
*10	3689 X	3141	-0-	-548	-0-	-0-	482	1	2605	2	Y	73	
							54	9					
11	0	3090	-0-	3090	3090	528	1	2493	2	Y	83		
						69	9						

MCALLEN, A. A.		WELL #: 43		RRCID -> 249783		COMPL. DATE 04/19/2009		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12134 - 13406			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

MCALLEN, A. A.		WELL #: 50		RRCID -> 257572		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12671 - 12958			
*06	2010 N	1972	-0-	-38	-0-	-0-	311	1	1661	2	Y	-0-	
*07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	1725	2	Y	-0-	
*08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	2010	2	Y	-0-	
*09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	1998	2	Y	-0-	
*10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	1841	2	Y	-0-	
11	0	1512	-0-	1512	1512	264	1	1248	2	Y	-0-		

MCALLEN, A. A.		WELL #: 49		RRCID -> 258179		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11661 - 11708			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	840 N	826	-0-	-14	-0-	118 1 76 9	632 2	Y	69	51 1		103
*07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	127 1 69 9	634 2	Y	63	79 1		87
*08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	160 1 68 9	720 2	Y	62	51 1		98
*09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	157 1 72 9	768 2	Y	65	78 1		85
*10	837 N	798	-0-	-39	-0-	116 1 54 9	628 2	Y	49	53 1		81
11	0	826	-0-	826	826	132 1 69 9	625 2	Y	63	53 1		91

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

*06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	169 1	900 2	Y	-0-			-0-
*07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	149 1	743 2	Y	-0-			-0-
*08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	183 1	820 2	Y	-0-			-0-
*09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	197 1	959 2	Y	-0-			-0-
*10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	148 1	800 2	Y	-0-			-0-
11	0	915	-0-	915	915	160 1	755 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

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

GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 289899 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12190 - 12458

06	930 N	629	-0-	-301	-0-	35 1 53 9	541 2	N	48	40 1		80
07	899 N	869	-0-	-30	-0-	51 1 50 9	768 2	N	45	31 1		94
08	682 N	568	-0-	-114	-0-	32 1 47 9	489 2	N	43	53 1		84
09	0	500	-0-	500	500	25 1 34 9	441 2	N	31	32 1		83
10	0	596	-0-	596	1096	34 1 36 9	526 2	N	33	34 1		82
11	0	484	-0-	484	1580	26 1 36 9	422 2	N	33	29 1		86

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 289944 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12736 - 13210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	644	-0-	644	1864	39	1	605	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	1364	-0-	1364	3228	85	1	1279	2	Y	-0-			-0-
08	3758 X	530	-0-	-3228	-0-	32	1	498	2	Y	-0-			-0-
09	0	797	-0-	797	797	43	1	754	2	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	797					Y	-0-			-0-
11	0	805	-0-	805	1602	46	1	759	2	Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

06	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	109	1	837	2	Y	49	48	0	9
						54	9							
07	1054 N	939	-0-	-115	-0-	101	1	787	2	Y	46	46	0	9
						51	9							
08	1023 N	980	-0-	-43	-0-	111	1	817	2	Y	47	48	0	8
						52	9							
09	990 N	862	-0-	-128	-0-	108	1	709	2	Y	41	40	0	9
						45	9							
10	0	838	-0-	838	838	107	1	686	2	Y	41	41	0	9
						45	9							
11	0	722	-0-	722	1560	93	1	590	2	Y	35	35	0	9
						39	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

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

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	118	1	908	2	Y	381	374	0	69
						419	9							
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	109	1	855	2	Y	363	359	0	73
						399	9							
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	121	1	884	2	Y	367	375	0	65
						404	9							
09	1410 N	1280	-0-	-130	-0-	124	1	811	2	Y	314	311	0	68
						345	9							
10	0	1302	-0-	1302	1302	128	1	821	2	Y	321	321	0	68
						353	9							
11	0	1123	-0-	1123	2425	112	1	708	2	Y	275	273	0	70
						303	9							

OIL AND GAS DIVISION

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//			58742 342		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
MCCALLEN, A. A.			WELL #: 49	RRCID -> 067647	COMPL. DATE 07/23/1976	TOTAL DEPTH 12200	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	10	-0-	10	10	1 1	9 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	10	-0-	10	20	1 1	9 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WOODS CHRISTIAN			WELL #: 19	RRCID -> 084867	COMPL. DATE 05/12/1992	TOTAL DEPTH 12564	PERF.11064 - 11100						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MCCALLEN, A.A.			WELL #: 66	RRCID -> 088271	COMPL. DATE 06/04/1980	TOTAL DEPTH 12850	PERF.11944 - 12122						
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	135 1	1035 2	Y	236	231 0			43
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	260 9	1011 2	Y	223	221 0			45
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	129 1	1063 2	Y	227	232 0			40
09	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	245 9	857 2	Y	194	192 0			42
10	0	1337	-0-	1337	1337	145 1	968 2	Y	198	198 0			42
11	0	1307	-0-	1307	2644	250 9	968 2	Y	169	168 0			43
WOODS CHRISTIAN			WELL #: 24	RRCID -> 089860	COMPL. DATE 07/10/1980	TOTAL DEPTH 12340	PERF.10655 - 10705						
06	690 N	570	-0-	-120	-0-	131 1	504 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	589 N	529	-0-	-60	-0-	213 9	469 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	151 1	546 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 N	497	-0-	-73	-0-	218 9	431 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	457	-0-	457	457	186 9	395 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	198	-0-	198	655	27 1	171 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MCCALLEN, A. A.			WELL #: 77	RRCID -> 101498	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 12885	PERF.12429 - 12471						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MCCALLEN, A. A. "SLOT"			WELL #: 14	RRCID -> 114056	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11806 - 11998						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

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

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840																
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	396	1	3045	2	Y	33	32	0			6
07	3379 X	3357	-0-	-22	-0-	376	1	2948	2	Y	30	30	0			6
08	3379 X	3146	-0-	-233	-0-	373	1	2738	2	Y	32	32	0			6
09	3270 X	2758	-0-	-512	-0-	361	1	2368	2	Y	26	26	0			6
10	0	2772	-0-	2772	2772	371	1	2371	2	Y	27	27	0			6
11	0	2518	-0-	2518	5290	340	1	2153	2	Y	23	23	0			6

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186																
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	238	1	1829	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	145	1	1137	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	152	1	1115	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	1260 N	649	-0-	-611	-0-	86	1	563	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	0	58	-0-	58	58	8	1	50	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	7	-0-	7	65	1	1	6	2	Y	-0-	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398																
06	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	322	1	2475	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	321	1	2515	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	353	1	2586	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	372	1	2436	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	0	2816	-0-	2816	2816	381	1	2435	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	2868	-0-	2868	5684	391	1	2477	2	Y	-0-	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467																
06	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	177	1	1359	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	155	1	1215	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	174	1	1278	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	214	1	1403	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	0	3524	-0-	3524	3524	477	1	3047	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	1463	-0-	1463	4987	199	1	1264	2	Y	-0-	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	1393	2	Y	22	21	0	4
								24	9							
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	1576	2	Y	20	20	0	4
								22	9							
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	1464	2	Y	21	21	0	4
								23	9							
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	1549	2	Y	17	17	0	4
								19	9							
10	0	1850	-0-	1850	1850	1850	1850	248	1	1582	2	Y	18	18	0	4
								20	9							
11	0	1742	-0-	1742	3592	3592	3592	235	1	1490	2	Y	15	15	0	4
								17	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342						NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A.						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	452	1	3474	2	Y	92	90 0	17
							101	9						
07		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	453	1	3549	2	Y	86	86 0	17
							95	9						
08		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	510	1	3740	2	Y	89	90 0	16
							98	9						
09		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	522	1	3419	2	Y	76	75 0	17
							84	9						
10		0	4148	-0-	4148	4148	550	1	3513	2	Y	77	77 0	17
							85	9						
11		0	3898	-0-	3898	8046	521	1	3304	2	Y	66	66 0	17
							73	9						

MCALLEN, A. A.						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.			
						93	159917	12/10/1999		12475	11734	- 12320		
06		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	438	1	3369	2	Y	96	94 0	17
							106	9						
07		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	423	1	3314	2	Y	91	90 0	18
							100	9						
08		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	451	1	3307	2	Y	92	94 0	16
							101	9						
09		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	487	1	3194	2	Y	79	78 0	17
							87	9						
10		0	3902	-0-	3902	3902	516	1	3297	2	Y	81	81 0	17
							89	9						
11		0	3707	-0-	3707	7609	495	1	3135	2	Y	70	69 0	18
							77	9						

MCALLEN, A. A.						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	PERF.			
						37	160521	12/10/1999		14100	11110	- 11983		
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	38	1	295	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		310 N	293	-0-	-17	-0-	33	1	260	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		330 N	300	-0-	-30	-0-	40	1	260	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	263	-0-	263	263	36	1	227	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		0	309	-0-	309	572	42	1	267	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	PERF.			
						94	163649	06/21/1997		12400	11123	- 12197		
06		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	246	1	1888	2	Y	94	92 0	17
							103	9						
07		2325 N	2147	-0-	-178	-0-	232	1	1817	2	Y	89	88 0	18
							98	9						
08		2387 N	2252	-0-	-135	-0-	258	1	1895	2	Y	90	92 0	16
							99	9						
09		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	290	1	1899	2	Y	77	76 0	17
							85	9						
10		0	2246	-0-	2246	2246	292	1	1867	2	Y	79	79 0	17
							87	9						
11		0	2000	-0-	2000	4246	262	1	1664	2	Y	67	67 0	17
							74	9						

BEAURLINE, A. W.						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL DEPTH	PERF.			
						18	163926	04/04/1997		13000	12152	- 12932		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997												TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
06		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	174	1	1335	2	Y	26	25	0	5
							29	9							
07		1550 N	1465	-0-	-85	-0-	163	1	1276	2	Y	24	24	0	5
							26	9							
08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	191	1	1402	2	Y	24	25	0	4
							26	9							
09		1530 N	1492	-0-	-38	-0-	194	1	1274	2	Y	22	21	0	5
							24	9							
10		T. A.	1514	-0-	1514	1514	202	1	1288	2	Y	22	22	0	5
							24	9							
11		T. A.	1447	-0-	1447	2961	194	1	1233	2	Y	18	18	0	5
							20	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998												TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276			
06		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	291	1	2235	2	Y	-0-			-0-
07		2511 X	2383	-0-	-128	-0-	270	1	2113	2	Y	-0-			-0-
08		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	321	1	2357	2	Y	-0-			-0-
09		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	333	1	2184	2	Y	-0-			-0-
10		0	2610	-0-	2610	2610	353	1	2257	2	Y	-0-			-0-
11		0	2588	-0-	2588	5198	353	1	2235	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003												TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696			
06		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	249	1	1917	2	Y	20	19	0	4
							22	9							
07		2170 N	2148	-0-	-22	-0-	241	1	1886	2	Y	19	19	0	4
							21	9							
08		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	269	1	1971	2	Y	18	19	0	3
							20	9							
09		2190 N	2151	-0-	-39	-0-	282	1	1850	2	Y	17	16	0	4
							19	9							
10		T. A.	2400	-0-	2400	2400	322	1	2059	2	Y	17	17	0	4
							19	9							
11		T. A.	2539	-0-	2539	4939	344	1	2180	2	Y	14	14	0	4
							15	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998												TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740			
06		1290 N	1247	-0-	-43	-0-	140	1	1077	2	Y	27	26	0	5
							30	9							
07		1333 N	1200	-0-	-133	-0-	133	1	1039	2	Y	25	25	0	5
							28	9							
08		1240 N	1168	-0-	-72	-0-	137	1	1003	2	Y	25	26	0	4
							28	9							
09		1260 N	1041	-0-	-219	-0-	135	1	882	2	Y	22	21	0	5
							24	9							
10		0	1129	-0-	1129	1129	150	1	955	2	Y	22	22	0	5
							24	9							
11		0	1044	-0-	1044	2173	139	1	884	2	Y	19	19	0	5
							21	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999												TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412			
06		150 N	112	-0-	-38	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			-0-
09		120 N	71	-0-	-49	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	168	-0-	168	168	10	1	158	2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	198	-0-	198	366	12	1	186	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 95		RRCID -> 173887		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962								
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	22	21	0			4
						24	9									
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	20	20	0			4
						22	9									
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	21	21	0			4
						23	9									
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	17	17	0			4
						19	9									
10	0	254	-0-	254	254	14	1	220	2	Y	18	18	0			4
						20	9									
11	0	201	-0-	201	455	11	1	173	2	Y	15	15	0			4
						17	9									

MCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 177389		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 20		RRCID -> 178826		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988								
06	1020 X	201	-0-	-819	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	1054 X	323	-0-	-731	-0-	37	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	61	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	54	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	0	407	-0-	407	407	55	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	0	372	-0-	372	779	51	1	321	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 107		RRCID -> 179804		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 106		RRCID -> 179940		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 110		RRCID -> 183994		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11382 - 12142								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 41		RRCID -> 184010		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10650 - 10975								
06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	307	1	2362	2	Y	40	39	0					7
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	300	1	2349	2	Y	38	37	0					8
08	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	318	1	2331	2	Y	38	39	0					7
09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	323	1	2117	2	Y	32	32	0					7
10	0	2703	-0-	2703	2703	361	1	2306	2	Y	33	33	0					7
11	0	2378	-0-	2378	5081	320	1	2027	2	Y	28	28	0					7
MCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184859		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 12459		PERF.10782 - 10796								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 111		RRCID -> 187547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12120 - 12844								
06	4710 X	205	-0-	-4505	-0-	24	1	181	2	Y	-0-							-0-
07	217 X	193	-0-	-24	-0-	22	1	171	2	Y	-0-							-0-
08	217 X	178	-0-	-39	-0-	21	1	157	2	Y	-0-							-0-
09	210 X	146	-0-	-64	-0-	19	1	127	2	Y	-0-							-0-
10	0	153	-0-	153	153	21	1	132	2	Y	-0-							-0-
11	0	172	-0-	172	325	23	1	149	2	Y	-0-							-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 112		RRCID -> 188054		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12212		PERF.11312 - 12100								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 43		RRCID -> 188727		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 11258		PERF.10734 - 11150								
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	203	1	1560	2	Y	-0-							-0-
07	1798 N	1657	-0-	-141	-0-	188	1	1469	2	Y	-0-							-0-
08	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	211	1	1548	2	Y	-0-							-0-
09	1740 N	1542	-0-	-198	-0-	204	1	1338	2	Y	-0-							-0-
10	0	1694	-0-	1694	1694	229	1	1465	2	Y	-0-							-0-
11	0	1468	-0-	1468	3162	200	1	1268	2	Y	-0-							-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

06	1380 X	1161	-0-	-219	-0-	134	1	1027	2	Y	-0-				-0-
07	1302 N	1074	-0-	-228	-0-	122	1	952	2	Y	-0-				-0-
08	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	122	1	897	2	Y	-0-				-0-
09	1170 N	1005	-0-	-165	-0-	133	1	872	2	Y	-0-				-0-
10	0	1139	-0-	1139	1139	154	1	985	2	Y	-0-				-0-
11	0	1054	-0-	1054	2193	144	1	910	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

06	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-				-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-				-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-				-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-				-0-
10	0	40	-0-	40	40	5	1	35	2	Y	-0-				-0-
11	0	19	-0-	19	59	3	1	16	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978

06	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	592	1	4551	2	Y	27	26	0		5
07	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	566	1	4436	2	Y	25	25	0		5
08	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	583	1	4278	2	Y	25	26	0		4
09	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	543	1	3560	2	Y	22	21	0		5
10	0	4611	-0-	4611	4611	621	1	3966	2	Y	22	22	0		5
11	0	4075	-0-	4075	8686	552	1	3502	2	Y	19	19	0		5

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

06	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	606	1	4654	2	Y	48	47	0		9
07	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	592	1	4641	2	Y	45	45	0		9
08	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	597	1	4380	2	Y	46	47	0		8
09	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	670	1	4389	2	Y	40	39	0		9
10	0	5063	-0-	5063	5063	679	1	4340	2	Y	40	40	0		9
11	0	3631	-0-	3631	8694	490	1	3104	2	Y	34	34	0		9

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-		791 1	6083 2	Y	443	434 0		80
								487 9						
07		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-		788 1	6176 2	Y	420	416 0		84
								462 9						
08		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-		881 1	6460 2	Y	426	435 0		75
								469 9						
09		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-		802 1	5257 2	Y	365	361 0		79
								402 9						
10		0	7251	-0-	7251	7251		926 1	5915 2	Y	373	373 0		79
								410 9						
11		0	6530	-0-	6530	13781		842 1	5337 2	Y	319	317 0		81
								351 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770														
06		8250 X	8126	-0-	-124	-0-		933 1	7168 2	Y	23	23 0		4
								25 9						
07		8525 X	7858	-0-	-667	-0-		887 1	6947 2	Y	22	22 0		4
								24 9						
08		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-		985 1	7226 2	Y	23	23 0		4
								25 9						
09		8130 X	7651	-0-	-479	-0-		1010 1	6620 2	Y	19	19 0		4
								21 9						
10		0	7947	-0-	7947	7947		1072 1	6853 2	Y	20	20 0		4
								22 9						
11		0	7644	-0-	7644	15591		1039 1	6586 2	Y	17	17 0		4
								19 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092														
06		8400 X	8168	-0-	-232	-0-		914 1	7027 2	Y	206	202 0		37
								227 9						
07		8680 X	7703	-0-	-977	-0-		847 1	6640 2	Y	196	194 0		39
								216 9						
08		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-		991 1	7267 2	Y	198	202 0		35
								218 9						
09		8160 X	7599	-0-	-561	-0-		981 1	6431 2	Y	170	168 0		37
								187 9						
10		0	7971	-0-	7971	7971		1053 1	6728 2	Y	173	173 0		37
								190 9						
11		0	7847	-0-	7847	15818		1047 1	6637 2	Y	148	147 0		38
								163 9						

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306														
06		510 N	506	-0-	-4	-0-		58 1	448 2	Y	-0-			-0-
07		527 N	494	-0-	-33	-0-		56 1	438 2	Y	-0-			-0-
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-		60 1	441 2	Y	-0-			-0-
09		510 N	497	-0-	-13	-0-		66 1	431 2	Y	-0-			-0-
10		0	513	-0-	513	513		69 1	444 2	Y	-0-			-0-
11		0	501	-0-	501	1014		68 1	433 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 145		RRCID -> 264380		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	23	23	0	4
						25	9							
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	22	22	0	4
						24	9							
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	Y	23	23	0	4
						25	9							
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	19	19	0	4
						21	9							
10	0	98	-0-	98	98	10	1	67	2	Y	19	19	0	4
						21	9							
11	0	175	-0-	175	273	21	1	135	2	Y	17	17	0	4
						19	9							
MCALLEN, A. A.		WELL #: 144		RRCID -> 266009		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 12506		PERF.11405 - 11620				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 148		RRCID -> 267742		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 13093		PERF.12152 - 12694				
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	18	1	139	2	Y	10	10	0	2
						11	9							
07	217 N	143	-0-	-74	-0-	15	1	118	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
08	217 N	139	-0-	-78	-0-	15	1	113	2	Y	10	10	0	2
						11	9							
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	14	1	90	2	Y	8	8	0	2
						9	9							
10	0	73	-0-	73	73	9	1	55	2	Y	8	8	0	2
						9	9							
11	0	39	-0-	39	112	4	1	27	2	Y	7	7	0	2
						8	9							
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 50		RRCID -> 267868		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 11316		PERF.10640 - 11024				
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	209	1	1603	2	Y	128	126	0	23
						141	9							
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	197	1	1541	2	Y	122	121	0	24
						134	9							
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	222	1	1627	2	Y	124	126	0	22
						136	9							
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	226	1	1484	2	Y	106	105	0	23
						117	9							
10	0	1644	-0-	1644	1644	206	1	1319	2	Y	108	108	0	23
						119	9							
11	0	1746	-0-	1746	3390	224	1	1420	2	Y	93	92	0	24
						102	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//			58742 342	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136									
MCALLEN, A. A.			WELL #:	150	RRCID ->	268685	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11888 - 12720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		750 N	496	-0-	-254	-0-	56 1	430 2	Y	9	9 0		2
							10 9						
07		961 N	592	-0-	-369	-0-	66 1	516 2	Y	9	9 0		2
							10 9						
08		899 N	625	-0-	-274	-0-	74 1	541 2	Y	9	9 0		2
							10 9						
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	70 1	456 2	Y	8	8 0		2
							9 9						
10		0	439	-0-	439	439	58 1	372 2	Y	8	8 0		2
							9 9						
11		0	517	-0-	517	956	69 1	440 2	Y	7	7 0		2
							8 9						

WOODS CHRISTIAN			WELL #:	51	RRCID ->	274897	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	11754	PERF.	10724 - 11432	
06		8190 X	6591	-0-	-1599	-0-	759 1	5832 2	Y	-0-			-0-
07		8463 X	7495	-0-	-968	-0-	848 1	6647 2	Y	-0-			-0-
08		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	835 1	6126 2	Y	-0-			-0-
09		6600 X	4917	-0-	-1683	-0-	651 1	4266 2	Y	-0-			-0-
10		0	5872	-0-	5872	5872	795 1	5077 2	Y	-0-			-0-
11		0	5620	-0-	5620	11492	766 1	4854 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.)			58742 635	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
GUERRA, A. E.			WELL #:	25	RRCID ->	116273	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	6648 - 7270	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY			561136										
MCALLEN, A. A. "SLOT"			WELL #:	12	RRCID ->	164562	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11690 - 11710	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W.			WELL #:	22	RRCID ->	165269	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	11780 - 11918	
06		1080 N	782	-0-	-298	-0-	90 1	692 2	Y	-0-			-0-
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	122 1	956 2	Y	255	204 0		51
							281 9						
08		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	147 1	1081 2	Y	322	316 0		57
							354 9						
09		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	166 1	1086 2	Y	275	272 0		60
							303 9						
10		T. A.	1483	-0-	1483	1483	159 1	1015 2	Y	281	281 0		60
							309 9						
11		T. A.	1021	-0-	1021	2504	103 1	654 2	Y	240	239 0		61
							264 9						

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.//		58742 635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 21		RRCID -> 167064		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 16		RRCID -> 167307		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 23		RRCID -> 167447		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868			
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	60 1	463 2	Y	-0-	
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	60 1	471 2	Y	-0-	
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	71 1	518 2	Y	-0-	
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	73 1	477 2	Y	-0-	
10	T. A.		563	-0-	563	563	76 1	487 2	Y	-0-	
11	T. A.		575	-0-	575	1138	78 1	497 2	Y	-0-	

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 26		RRCID -> 167989		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966			
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21 1	164 2	Y	-0-	
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	16 1	123 2	Y	-0-	
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	15 1	111 2	Y	-0-	
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	15 1	99 2	Y	-0-	
10	0		126	-0-	126	126	17 1	109 2	Y	-0-	
11	0		108	-0-	108	234	15 1	93 2	Y	-0-	

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 27		RRCID -> 168184		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876			
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBBG-UV,SE-FB B)		58742 905		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 2		RRCID -> 062459		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y)		58742 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748															
BEAURLINE		WELL #: 1		RRCID -> 218823		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.13554		- 13852					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53

BEAURLINE		WELL #: 2		RRCID -> 225759		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 15355		PERF.13532		- 13640					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
MCALLEN, A. A.		WELL #: 21		RRCID -> 093691		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 13572		PERF.13017		- 0					
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	129	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	134	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	158	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	163	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	143	-0-	-0-	143	143	25	1	118	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 24		RRCID -> 100064		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 12923		PERF.12718		- 12773					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 58		RRCID -> 171956		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12540		- 12608					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 35		RRCID -> 182660		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 13080		PERF. N/A							
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCCALLEN, A. A.		WELL #:		36	RRCID ->	183968	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	13522	PERF.	13293 - 13360
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #:		38	RRCID ->	186035	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12950 - 13260
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	151 2	Y	-0-		-0-
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	156 2	Y	-0-		-0-
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	184 2	Y	-0-		-0-
*09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	138 2	Y	-0-		-0-
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	125 2	Y	-0-		-0-
11	0	119	-0-	119	119	119	21 1	98 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #:		37	RRCID ->	191110	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	13066 - 13102
*06	1650 N	763	-0-	-887	-0-	-0-	114 1	610 2	Y	35	26 1	50
							39 9					
*07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-			Y	31	40 1	41
*08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-			Y	31	25 1	47
*09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-			Y	22	34 1	35
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	21 1	30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21	19 1	32

MCCALLEN, A. A.		WELL #:		43	RRCID ->	242307	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13069 - 13406
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #:		42	RRCID ->	252663	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	13236	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136										
MCCALLEN, A. A.		WELL #:		11ST	RRCID ->	100473	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	13549	PERF.	12776 - 12910
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN, A. A.		WELL #:		17SW	RRCID ->	115163	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2716 -	2952
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		18	RRCID ->	162073	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12902 -	12932
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)				58742 912	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748									
GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	164019	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12584 -	12670
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GUERRA, A. E.		WELL #:		36	RRCID ->	139434	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12292 -	12448
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		39	RRCID ->	157337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12190 -	12670
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		49	RRCID ->	167715	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12470 -	12732
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

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

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

06	6660 X	5209	-0-	-1451	-0-	314	1	4895	2	Y	-0-			-0-
07	6882 X	6218	-0-	-664	-0-	387	1	5831	2	Y	-0-			-0-
08	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	430	1	6651	2	Y	-0-			-0-
09	0	6562	-0-	6562	6562	353	1	6209	2	Y	-0-			-0-
10	0	4502	-0-	4502	11064	271	1	4231	2	Y	-0-			-0-
11	0	7478	-0-	7478	18542	432	1	7046	2	Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

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

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

06	690 N	624	-0-	-66	-0-	38	1	586	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	516	-0-	-166	-0-	32	1	484	2	Y	-0-			-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	52	1	804	2	Y	-0-			-0-
09	0	1229	-0-	1229	1229	66	1	1163	2	Y	-0-			-0-
10	0	627	-0-	627	1856	38	1	589	2	Y	-0-			-0-
11	0	484	-0-	484	2340	28	1	456	2	Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

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

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

06	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	322	1	5020	2	Y	193	156	1	313
						212	9							
07	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	365	1	5489	2	Y	181	122	1	372
						199	9							
08	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	351	1	5416	2	Y	173	209	1	336
						190	9							
09	0	5601	-0-	5601	5601	288	1	5076	2	Y	215	151	1	400
						237	9							
10	0	5916	-0-	5916	11517	341	1	5320	2	Y	232	182	1	450
						255	9							
11	0	5639	-0-	5639	17156	311	1	5071	2	Y	234	169	1	515
						257	9							

OIL AND GAS DIVISION

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																				
GUERRA, A. E. WELL #: 40													RRCID -> 190032		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12517 - 12710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

GUERRA, A. E. WELL #: 84													RRCID -> 199578		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 14250		PERF.12498 - 12622	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

GUERRA, A. E. WELL #: 77													RRCID -> 200474		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13758 - 14162	
06	2160 N	1977	-0-	-183	-0-	116	1	1808	2	Y	48	42	1				86			
						53	9													
07	2201 N	2009	-0-	-192	-0-	122	1	1837	2	Y	45	32	1				99			
						50	9													
08	2139 N	2049	-0-	-90	-0-	122	1	1880	2	Y	43	54	1				88			
						47	9													
09	0	1979	-0-	1979	1979	103	1	1808	2	Y	62	41	1				109			
						68	9													
10	0	2100	-0-	2100	4079	122	1	1905	2	Y	66	50	1				125			
						73	9													
11	0	2083	-0-	2083	6162	116	1	1893	2	Y	67	47	1				145			
						74	9													

GUERRA, A. E. WELL #: 86													RRCID -> 204243		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12564 - 12604	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2022 - WELL PLUGGED 11/21/22																				

GUERRA, A. E. WELL #: 95													RRCID -> 213671		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12620 - 12636	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

GUERRA, A. E. WELL #: 126													RRCID -> 262456		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 14530		PERF.13432 - 13452	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

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

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

GUERRA, A. E.		WELL #: 121		RRCID ->	285224	COMPL. DATE	05/06/2017	TOTAL DEPTH	14585	PERF.	12878	- 12936			
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	48	39	1				80
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	45	31	1				94
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	43	53	1				84
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84	1				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	0	305	-0-	305	305	17	1	288	2	Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 89		RRCID ->	289793	COMPL. DATE	08/17/2016	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12389	- 12750			
06	10410 X	9050	-0-	-1360	-0-	540	1	8403	2	Y	97	94	1		181
07	10757 X	9559	-0-	-1198	-0-	107	9	8870	2	Y	91	69	1		203
08	10168 X	9677	-0-	-491	-0-	100	9	8999	2	Y	87	114	1		176
09	0	8866	-0-	8866	8866	582	1	8294	2	Y	92	75	1		193
10	0	9110	-0-	9110	17976	96	9	8459	2	Y	99	86	1		206
11	0	8803	-0-	8803	26779	101	9	8191	2	Y	100	78	1		228

GUERRA, A. E.		WELL #: 93		RRCID ->	290072	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12381	- 12697			
06	10350 X	8963	-0-	-1387	-0-	534	1	8323	2	Y	96	110	1		219
07	10416 X	9239	-0-	-1177	-0-	106	9	8570	2	Y	91	77	1		233
08	10416 X	9042	-0-	-1374	-0-	569	1	8402	2	Y	87	123	1		197
09	0	8694	-0-	8694	8694	544	1	8131	2	Y	92	80	1		209
10	0	9230	-0-	9230	17924	96	9	8572	2	Y	99	89	1		219
11	0	8666	-0-	8666	26590	101	9	8062	2	Y	100	80	1		239

MERIT ENERGY COMPANY BEAURLINE, A. W.		WELL #: 11		RRCID ->	160984	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	12652	- 12728			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.//		58742 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 19		RRCID -> 164781		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 25		RRCID -> 166323		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366				
06	1350 X	772	-0-	-578	-0-	89 1	683 2	Y	-0-			-0-
07	1395 X	670	-0-	-725	-0-	76 1	594 2	Y	-0-			-0-
08	930 X	645	-0-	-285	-0-	77 1	568 2	Y	-0-			-0-
09	840 X	623	-0-	-217	-0-	82 1	541 2	Y	-0-			-0-
10	0	710	-0-	710	710	96 1	614 2	Y	-0-			-0-
11	0	652	-0-	652	1362	89 1	563 2	Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 28		RRCID -> 199142		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
COWRIE ENERGY LLC		183056										
RUSSELL-BEAMSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 045714		COMPL. DATE 12/07/1968		TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52 1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2022 - WELL PLUGGED 8/23/2022												

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 011936		COMPL. DATE 09/07/1962		TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A				
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 32AU										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16 U		RRCID -> 011944		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16 L	RRCID ->	011950	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	9502 - 9602
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	037978	COMPL. DATE	02/01/1966	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	N/A
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	7	1	114	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-	-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-	-0-
10	0	232	-0-	232	232	13	1	219	2	Y	-0-	-0-
11	0	226	-0-	226	458	13	1	213	2	Y	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32AL	RRCID ->	039167	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7848 - 7870
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	144	1	2489	2	Y	-0-	-0-
07	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	142	1	2423	2	Y	-0-	-0-
08	3007 X	2199	-0-	-808	-0-	116	1	2083	2	Y	-0-	-0-
09	2910 X	2071	-0-	-839	-0-	113	1	1958	2	Y	-0-	-0-
10	0	1908	-0-	1908	1908	107	1	1801	2	Y	-0-	-0-
11	0	1748	-0-	1748	3656	99	1	1649	2	Y	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 L	RRCID ->	104285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	10566 - 10760
06	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	316	1	5447	2	Y	52	50 1 16
07	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	330	1	5636	2	Y	49	33 1 32
08	6355 X	5743	-0-	-612	-0-	302	1	5419	2	Y	20	39 1 13
09	6150 X	5726	-0-	-424	-0-	312	1	5414	2	Y	-0-	13 1 -0-
10	0	4913	-0-	4913	4913	275	1	4638	2	Y	-0-	-0-
11	0	4649	-0-	4649	9562	263	1	4386	2	Y	-0-	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	136448	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	13823	PERF.	9736 - 9744
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	137137	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	4180 - 4360
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136										
BALES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	140072	COMPL. DATE	02/10/1991	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8702 -	8770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	49	RRCID ->	140976	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	7977 -	7993	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	24 L	RRCID ->	142899	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	8563 -	8598	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	25	RRCID ->	144743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	6290 -	6660	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	38	RRCID ->	147682	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9384 -	9528	
06	480	N	383	-0-	-97	-0-	20	1	342	2	Y	19	18	1	6
							21	9							
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	18	12	1	12
							20	9							
08	496	N	393	-0-	-103	-0-	20	1	361	2	Y	11	15	1	8
							12	9							
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	Y	-0-	8	1	-0-
10	0		492	-0-	492	492	28	1	464	2	Y	-0-			-0-
11	0		509	-0-	509	1001	29	1	480	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	150485	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	9310 -	9493	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 2038		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151482		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9454 - 9483		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	111 1	1921 2	Y	-0-		-0-
07		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	111 1	1895 2	Y	-0-		-0-
08		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	106 1	1901 2	Y	-0-		-0-
09		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	105 1	1830 2	Y	-0-		-0-
10		0	1871	-0-	1871	1871	105 1	1766 2	Y	-0-		-0-
11		0	1752	-0-	1752	3623	99 1	1653 2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 152207		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9636 - 9678		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 152262		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9617 - 9901		
06		690 N	353	-0-	-337	-0-	19 1	322 2	Y	11	11 1	3
							12 9					
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	18 1	307 2	Y	11	7 1	7
							12 9					
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	17 1	308 2	Y	7	9 1	5
							8 9					
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	32 1	559 2	Y	-0-	5 1	-0-
10		0	586	-0-	586	586	33 1	553 2	Y	-0-		-0-
11		0	904	-0-	904	1490	51 1	853 2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152465		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 10999		PERF. 9436 - 9463		
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	10 1	180 2	Y	-0-		-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	Y	-0-		-0-
08		186 N	144	-0-	-42	-0-	8 1	136 2	Y	-0-		-0-
09		180 N	162	-0-	-18	-0-	9 1	153 2	Y	-0-		-0-
10		0	183	-0-	183	183	10 1	173 2	Y	-0-		-0-
11		0	196	-0-	196	379	11 1	185 2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 157553		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 15322		PERF. 9317 - 9577		
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	28 1	482 2	Y	-0-		-0-
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	28 1	473 2	Y	-0-		-0-
08		620 N	456	-0-	-164	-0-	24 1	432 2	Y	-0-		-0-
09		510 N	448	-0-	-62	-0-	24 1	424 2	Y	-0-		-0-
10		0	389	-0-	389	389	22 1	367 2	Y	-0-		-0-
11		0	500	-0-	500	889	28 1	472 2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 161059		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 11848 - 11936		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136								
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	31	RRCID ->	162032	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7460 - 7900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	29	RRCID ->	163701	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10430 - 10514
06	930 N	826	-0-	-104	-0-	45	1	781	2	Y	-0-		-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	699	2	Y	-0-		-0-
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	65	1	1161	2	Y	-0-		-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	Y	-0-		-0-
10	0	886	-0-	886	886	50	1	836	2	Y	-0-		-0-
11	0	1755	-0-	1755	2641	99	1	1656	2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	50	RRCID ->	163912	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9755 - 10238
06	540 N	92	-0-	-448	-0-	4	1	69	2	Y	17	16	1
07	186 N	74	-0-	-112	-0-	19	9	54	2	Y	15	10	1
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	12	14	1
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	13	9	9	2	Y	-0-	8	1
10	0	230	-0-	230	230	1	1	217	2	Y	-0-		-0-
11	0	258	-0-	258	488	15	1	243	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	28	RRCID ->	164332	COMPL. DATE	05/21/1997	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	11752 - 11766
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	51	RRCID ->	166058	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156 - 11269
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	58	RRCID ->	170019	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	14035	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	59	RRCID ->	170949	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12191 - 12207
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	63	RRCID ->	171841	COMPL. DATE	08/09/1998	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	11134 - 11154
06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	98 1	1694 2	Y	19	18 1		6
							21 9						
07		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	103 1	1761 2	Y	18	12 1		12
							20 9						
08		1984 N	1832	-0-	-152	-0-	96 1	1728 2	Y	7	14 1		5
							8 9						
09		1800 N	1775	-0-	-25	-0-	97 1	1678 2	Y	-0-	5 1		-0-
10		0	1669	-0-	1669	1669	94 1	1575 2	Y	-0-			-0-
11		0	1825	-0-	1825	3494	103 1	1722 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	66	RRCID ->	173400	COMPL. DATE	05/07/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9998 - 10326
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	47 U	RRCID ->	173861	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	9918 - 10293
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	64	RRCID ->	174117	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9988 - 10357
06		8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	480 1	8275 2	Y	-0-			-0-
07		8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	493 1	8415 2	Y	-0-			-0-
08		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	460 1	8255 2	Y	-0-			-0-
09		8760 X	8585	-0-	-175	-0-	467 1	8118 2	Y	-0-			-0-
10		0	4237	-0-	4237	4237	238 1	3999 2	Y	-0-			-0-
11		0	104	-0-	104	4341	6 1	98 2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	35 L	RRCID ->	174886	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10912 - 11260
06		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	132 1	2281 2	Y	-0-			-0-
07		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	140 1	2389 2	Y	-0-			-0-
08		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	109 1	1964 2	Y	-0-			-0-
09		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	109 1	1892 2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	2001	-0-	2001	2001	112 1	1889 2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	2143	-0-	2143	4144	121 1	2022 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)			//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136													
BALES GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	176243	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8866 -	8913				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	35 U	RRCID ->	177729	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	9060 -	9319				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	65	RRCID ->	178287	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	9470 -	10338				
06		15510 X	14510	-0-	-1000	-0-	796	1	13714	2	Y	-0-					-0-
07		16027 X	14847	-0-	-1180	-0-	822	1	14025	2	Y	-0-					-0-
08		16027 X	14209	-0-	-1818	-0-	749	1	13460	2	Y	-0-					-0-
09		15030 X	13976	-0-	-1054	-0-	761	1	13215	2	Y	-0-					-0-
10		0	12810	-0-	12810	12810	718	1	12092	2	Y	-0-					-0-
11		0	12790	-0-	12790	25600	724	1	12066	2	Y	-0-					-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	16	RRCID ->	179712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9208 -	9250				
06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	59	1	1022	2	Y	-0-					-0-
07		403 N	278	-0-	-125	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	49	1	879	2	Y	-0-					-0-
09		1080 N	857	-0-	-223	-0-	47	1	810	2	Y	-0-					-0-
10		0	959	-0-	959	959	54	1	905	2	Y	-0-					-0-
11		0	564	-0-	564	1523	32	1	532	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	54	RRCID ->	185697	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11359 -	11737				
06		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	339	1	5841	2	Y	33	32	1			10
							36	9									
07		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	339	1	5784	2	Y	32	21	1			21
							35	9									
08		6386 X	5754	-0-	-632	-0-	302	1	5430	2	Y	20	27	1			14
							22	9									
09		6180 X	5767	-0-	-413	-0-	314	1	5453	2	Y	-0-	14	1			-0-
10		0	5470	-0-	5470	5470	307	1	5163	2	Y	-0-					-0-
11		0	5629	-0-	5629	11099	319	1	5310	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	78	RRCID ->	185698	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	8912 -	9080				
06		750 X	406	-0-	-344	-0-	7	1	113	2	Y	260	251	1			79
							286	9									
07		775 X	369	-0-	-406	-0-	5	1	91	2	Y	248	165	1			162
							273	9									
08		775 X	393	-0-	-382	-0-	7	1	133	2	Y	230	236	1			156
							253	9									
09		420 X	129	-0-	-291	-0-	7	1	122	2	Y	-0-	156	1			-0-
10		0	146	-0-	146	146	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
11		0	6	-0-	6	152	6	2			Y	-0-					-0-

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		41U		RRCID -> 189379		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	46			Y	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	46			Y	-0-		-0-	
08		46 X	-0-	-0-	-46	-0-			Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32ST		RRCID -> 189505		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		76		RRCID -> 189683		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259			
06		450 N	339	-0-	-111	-0-	19 1	320 2	Y	-0-		-0-	
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	30 1	518 2	Y	-0-		-0-	
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	23 1	411 2	Y	-0-		-0-	
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	21 1	360 2	Y	-0-		-0-	
10		0	408	-0-	408	408	23 1	385 2	Y	-0-		-0-	
11		0	342	-0-	342	750	19 1	323 2	Y	-0-		-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38		RRCID -> 189687		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40		RRCID -> 189831		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910			
06		22680 X	18675	-0-	-4005	-0-	1014 1	17468 2	Y	175	163 1	141	
07		22103 X	19024	-0-	-3079	-0-	193 9	1044 1	17798 2	Y	165	158 1	148
08		21204 X	18617	-0-	-2587	-0-	182 9	968 1	17390 2	Y	235	159 1	224
09		18690 X	18092	-0-	-598	-0-	259 9	966 1	16779 2	Y	315	327 1	212
10		0	16780	-0-	16780	16780	347 9	917 1	15445 2	Y	380	399 1	193
11		0	17782	-0-	17782	34562	418 9	988 1	16450 2	Y	313	272 1	234
							344 9						

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		74		RRCID -> 190613		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	190872	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	15084	PERF.13408 - 14401		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	97 1	1674	2	Y	-0-		-0-
07		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	98 1	1671	2	Y	-0-		-0-
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	87 1	1559	2	Y	-0-		-0-
09		1770 N	1603	-0-	-167	-0-	87 1	1516	2	Y	-0-		-0-
10		0	1496	-0-	1496	1496	84 1	1412	2	Y	-0-		-0-
11		0	1308	-0-	1308	2804	74 1	1234	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26ST	RRCID ->	191480	COMPL. DATE	11/15/2016	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11599 - 11609		
06		3180 X	3093	-0-	-87	-0-	170 1	2923	2	Y	-0-		-0-
07		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	179 1	3048	2	Y	-0-		-0-
08		3472 X	3085	-0-	-387	-0-	163 1	2922	2	Y	-0-		-0-
09		3360 X	3021	-0-	-339	-0-	164 1	2857	2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	3005	-0-	3005	3005	168 1	2837	2	Y	-0-		-0-
11		T. A.	2951	-0-	2951	5956	167 1	2784	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		77ST	RRCID ->	195069	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9080 - 9140		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TURNER, EVELYN		WELL #:		6	RRCID ->	195089	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	18160	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	195267	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	9364	PERF. 8292 - 8327		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		80	RRCID ->	196249	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	14508	PERF.13835 - 14196		
06		8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	445 1	7663	2	Y	-0-		-0-
07		8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	465 1	7935	2	Y	-0-		-0-
08		8215 X	8055	-0-	-160	-0-	425 1	7630	2	Y	-0-		-0-
09		7950 X	6268	-0-	-1682	-0-	341 1	5927	2	Y	-0-		-0-
10		0	4825	-0-	4825	4825	270 1	4555	2	Y	-0-		-0-
11		0	5609	-0-	5609	10434	318 1	5291	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	197323	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	12017	PERF.10088 - 10124		
06		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	133 1	2299	2	Y	-0-		-0-
07		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	135 1	2305	2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	3686	-0-	586	586	194 1	3492	2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	3203	-0-	203	789	174 1	3029	2	Y	-0-		-0-
10		0	2672	-0-	2672	3461	150 1	2522	2	Y	-0-		-0-
11		0	2027	-0-	2027	5488	115 1	1912	2	Y	-0-		-0-

 MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	800 X	800	-0-	-0-	-0-	42 1	724 2	Y	31	29 1		25
						34 9						
07	806 X	651	-0-	-155	-0-	34 1	585 2	Y	29	28 1		26
						32 9						
08	992 X	500	-0-	-492	-0-	25 1	446 2	Y	26	28 1		24
						29 9						
09	960 X	937	-0-	-23	-0-	51 1	886 2	Y	-0-	24 1		-0-
10	0	784	-0-	784	784	44 1	740 2	Y	-0-			-0-
11	0	672	-0-	672	1456	38 1	634 2	Y	-0-			-0-

 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11290 - 11310

06	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			Y	-0-			-0-
07	5239 X	1	-0-	-5238	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
08	5239 X	1	-0-	-5238	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9084 - 9122

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 10173 - 10564

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

 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 14154 PERF. 11247 - 11650

06	4680 X	3172	-0-	-1508	-0-	173 1	2985 2	Y	13	12 1		4
						14 9						
07	4836 X	3464	-0-	-1372	-0-	191 1	3260 2	Y	12	8 1		8
						13 9						
08	4712 X	3359	-0-	-1353	-0-	173 1	3113 2	Y	66	29 1		45
						73 9						
09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	182 1	3169 2	Y	172	129 1		88
						189 9						
10	0	3183	-0-	3183	3183	170 1	2862 2	Y	137	144 1		81
						151 9						
*11	6444 X	3261	-0-	-3183	-0-	177 1	2945 2	Y	126	120 1		87
						139 9						

 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

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

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	207569	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	9387	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	210399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12675	PERF.	11788 - 12064		
06	3150 X	2270	-0-	-880	-0-	122	1	2104	2	Y	40	38 1		33
						44	9							
07	3255 X	455	-0-	-2800	-0-	23	1	389	2	Y	39	37 1		35
						43	9							
08	3968 X	2565	-0-	-1403	-0-	132	1	2374	2	Y	54	38 1		51
						59	9							
09	3840 X	3041	-0-	-799	-0-	161	1	2803	2	Y	70	74 1		47
						77	9							
10	0	2876	-0-	2876	2876	156	1	2626	2	Y	85	89 1		43
						94	9							
11	0	3503	-0-	3503	6379	194	1	3233	2	Y	69	60 1		52
						76	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	212925	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11043 - 11148		
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	Y	-0-			-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	Y	-0-			-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	Y	-0-			-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	Y	-0-			-0-
10	0	289	-0-	289	289	16	1	273	2	Y	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	313	1	1	23	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST	RRCID ->	212984	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	9818 - 9914		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	213490	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	13520	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	214024	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	13674	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)			//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136									
BALES 9400' SAND UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	214171	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8080 - 8094	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	25	1	435	2	Y	6	6 1	2
						7	9						
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	Y	6	4 1	4
						7	9						
08	527 N	471	-0-	-56	-0-	25	1	444	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	26	1	451	2	Y	-0-	2 1	-0-
10	0	497	-0-	497	497	28	1	469	2	Y	-0-		-0-
11	0	493	-0-	493	990	28	1	465	2	Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	89	RRCID ->	221845	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12176	PERF.	10320 - 10416	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	101	RRCID ->	222894	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	14812	PERF.	13162 - 13321	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-		-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	29	RRCID ->	223511	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	10934 - 10945	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	51ST	RRCID ->	229289	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156 - 11172	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-		-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	50	RRCID ->	235128	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	12292 - 12482	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 84ST		RRCID ->	235324	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10295 - 10384	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 28ST		RRCID ->	235966	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10207 - 10362	
06	4230 X	2825	-0-	-1405	-0-	155	1	2670	2	Y	-0-
07	4030 X	3119	-0-	-911	-0-	173	1	2946	2	Y	-0-
08	3534 X	2973	-0-	-561	-0-	157	1	2816	2	Y	-0-
09	2820 X	2034	-0-	-786	-0-	111	1	1923	2	Y	-0-
10	0	1573	-0-	1573	1573	88	1	1485	2	Y	-0-
11	0	2053	-0-	2053	3626	116	1	1937	2	Y	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 52		RRCID ->	241947	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	15268	PERF.11447 - 11822	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-		-0-
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 103		RRCID ->	244843	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	11293	PERF.10394 - 10514	
06	11670 X	10432	-0-	-1238	-0-	571	1	9847	2	Y	13
						14	9				13
07	11222 X	10260	-0-	-962	-0-	567	1	9679	2	Y	13
						14	9				9
08	12338 X	10429	-0-	-1909	-0-	543	1	9761	2	Y	114
						125	9				45
09	11940 X	11132	-0-	-808	-0-	582	1	10112	2	Y	398
						438	9				270
10	0	10369	-0-	10369	10369	562	1	9459	2	Y	316
						348	9				333
*11	20815 X	10446	-0-	-10369	-0-	573	1	9551	2	Y	293
						322	9				279
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 104		RRCID ->	247958	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	13928	PERF.13862 - 13868	
06	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	254	1	4370	2	Y	32
						35	9				31
07	4743 X	2616	-0-	-2127	-0-	143	1	2440	2	Y	30
						33	9				20
08	3782 X	3392	-0-	-390	-0-	178	1	3204	2	Y	9
						10	9				23
09	4650 X	2837	-0-	-1813	-0-	154	1	2683	2	Y	-0-
10	0	2616	-0-	2616	2616	147	1	2469	2	Y	-0-
11	0	1703	-0-	1703	4319	96	1	1607	2	Y	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 55		RRCID ->	247968	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14744 - 14750	
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	4	-0-	4	4	4	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	248323	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	15331	PERF.	11352 - 11397	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3330 X	160	-0-	-3170	-0-	8 1	146 2	Y	5	5 1		1
							6 9						
07		2945 X	2376	-0-	-569	-0-	131 1	2239 2	Y	5	3 1		3
							6 9						
08		7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	408 1	7333 2	Y	1	3 1		1
							1 9						
09		2640 X	677	-0-	-1963	-0-	37 1	640 2	Y	-0-	1 1		-0-
10		0	5206	-0-	5206	5206	292 1	4914 2	Y	-0-			-0-
11		0	5560	-0-	5560	10766	315 1	5245 2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	248850	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	12741	PERF.	8549 - 8563	
06		3390 X	3129	-0-	-261	-0-	172 1	2957 2	Y	-0-			-0-
07		3503 X	2151	-0-	-1352	-0-	119 1	2032 2	Y	-0-			-0-
08		2511 X	14	-0-	-2497	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
09		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	251757	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14391	PERF.	13955 - 13967	
06		12810 X	12386	-0-	-424	-0-	679 1	11707 2	Y	-0-			-0-
07		13051 X	12683	-0-	-368	-0-	702 1	11981 2	Y	-0-			-0-
08		13237 X	12603	-0-	-634	-0-	665 1	11938 2	Y	-0-			-0-
09		12810 X	12295	-0-	-515	-0-	669 1	11626 2	Y	-0-			-0-
10		0	10303	-0-	10303	10303	578 1	9725 2	Y	-0-			-0-
11		0	11444	-0-	11444	21747	648 1	10796 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	255899	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	13253 - 13506	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		57	RRCID ->	257975	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	9744 - 9764	
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	46 1	785 2	Y	-0-			-0-
07		782 N	782	-0-	-0-	-0-	43 1	739 2	Y	-0-			-0-
08		930 N	727	-0-	-203	-0-	38 1	689 2	Y	-0-			-0-
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	47 1	815 2	Y	-0-			-0-
10		0	807	-0-	807	807	45 1	762 2	Y	-0-			-0-
11		0	753	-0-	753	1560	43 1	710 2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	257976	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	9562 - 9572	
06		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	181 1	3127 2	Y	-0-			-0-
07		3255 X	3221	-0-	-34	-0-	178 1	3043 2	Y	-0-			-0-
08		3286 X	2984	-0-	-302	-0-	157 1	2827 2	Y	-0-			-0-
09		3180 X	2860	-0-	-320	-0-	156 1	2704 2	Y	-0-			-0-
10		0	2824	-0-	2824	2824	158 1	2666 2	Y	-0-			-0-
11		0	2840	-0-	2840	5664	161 1	2679 2	Y	-0-			-0-

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102		RRCID -> 259318		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 13459		PERF. 11000 - 13322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4470 X	3723	-0-	-747	-0-	202 1	3486 2	Y	32	30 1		10
07		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	35 9	4053 2	Y	29	20 1		19
08		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	32 9	5179 2	Y	9	22 1		6
09		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	288 1	4523 2	Y	-0-	6 1		-0-
10		0	3886	-0-	3886	3886	10 9	218 1	Y	-0-			-0-
11		0	4331	-0-	4331	8217	260 1	245 1	Y	-0-			-0-
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		62		RRCID -> 259321		COMPL. DATE 08/24/2021		TOTAL DEPTH 9511		PERF. 9693 - 9756	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		34ST		RRCID -> 259373		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 10735		PERF. 9881 - 9886	
06		1800 N	1791	-0-	-9	-0-	93 1	1603 2	Y	86	80 1		69
07		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	95 9	1580 2	Y	82	78 1		73
08		1922 N	1646	-0-	-276	-0-	93 1	1503 2	Y	54	75 1		52
09		1800 N	1558	-0-	-242	-0-	90 9	1473 2	Y	-0-	52 1		-0-
10		0	1676	-0-	1676	1676	84 1	1582 2	Y	-0-			-0-
11		0	1543	-0-	1543	3219	59 9	1456 2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 259890		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		45ST		RRCID -> 260417		COMPL. DATE 07/28/2022		TOTAL DEPTH 15645		PERF. 10578 - 14562	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	2397	-0-	2397	2397	132 1	2259 2	N	5	2 1		3
08		0 W	6047	-0-	6047	8444	6 9	5680 2	N	46	18 1		31
09		0 W	2771	-0-	2771	11215	316 1	2620 2	N	-0-	31 1		-0-
10		0	2016	-0-	2016	13231	51 9	1903 2	N	-0-			-0-
11		0	1444	-0-	1444	14675	151 1	1362 2	N	-0-			-0-
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75		RRCID -> 260535		COMPL. DATE 01/30/2019		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 8174 - 8218	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1150	2	Y	-0-			-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	918	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	718	-0-	-460	-0-	-0-	37	1	667	2	Y	13	1	1	12
							14	9							
09	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	-0-	58	1	1011	2	Y	47	28	1	31
							52	9							
10	0	984	-0-	984	984	984	52	1	870	2	Y	56	59	1	28
							62	9							
11	0	1281	-0-	1281	2265	2265	70	1	1160	2	Y	46	40	1	34
							51	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61		RRCID -> 264313		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10040		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST		RRCID -> 267004		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 12497		PERF. 9495 - 9515			
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1819	2	Y	46	43	1	37
							51	9							
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1742	2	Y	44	42	1	39
							48	9							
08	2387 N	1638	-0-	-749	-0-	-0-	84	1	1515	2	Y	35	41	1	33
							39	9							
09	1980 N	1758	-0-	-222	-0-	-0-	96	1	1662	2	Y	-0-	33	1	-0-
10	0	1865	-0-	1865	1865	1865	105	1	1760	2	Y	-0-			-0-
11	0	1998	-0-	1998	3863	3863	113	1	1885	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		27		RRCID -> 267005		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 9475 - 9490			
06	1740 N	1554	-0-	-186	-0-	-0-	85	1	1469	2	Y	-0-			-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1525	2	Y	-0-			-0-
08	1829 N	1557	-0-	-272	-0-	-0-	82	1	1471	2	Y	4			4
							4	9							
09	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	-0-	82	1	1425	2	Y	17	10	1	11
							19	9							
10	0	1591	-0-	1591	1591	1591	88	1	1481	2	Y	20	21	1	10
							22	9							
11	0	1697	-0-	1697	3288	3288	95	1	1582	2	Y	18	15	1	13
							20	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54		RRCID -> 268909		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 12573		PERF.10138 - 10164			
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	97	-0-	97	97	97	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
11	0	48	-0-	48	145	145	3	1	45	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	269063	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9559 - 9579			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	270146	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	8730 - 8960			
06	1380 N	795	-0-	-585	-0-		42 1	720 2	Y	30	28 1	24			
							33 9								
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-		45 1	760 2	Y	28	27 1	25			
							31 9								
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-		45 1	807 2	Y	22	26 1	21			
							24 9								
09	810 N	677	-0-	-133	-0-		37 1	640 2	Y	-0-	21 1	-0-			
10	0	460	-0-	460			26 1	434 2	Y	-0-		-0-			
11	0	555	-0-	555			31 1	524 2	Y	-0-		-0-			
WHITESANDS OPERATING, L.L.C.		919650													
SHOEMAKE, E. C., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	011962	COMPL. DATE	07/06/1959	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		58862 080													
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
BAXTER GIBSON SIEN		WELL #:		1	RRCID ->	137097	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10292 - 10310			
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1298 1	1 9	N	1		102			
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		1203 1	3 9	N	3		105			
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		1583 1	6 9	N	5		110			
09	0	1024	-0-	1024	1024		1013 1	11 9	N	10		120			
*10	2571 N	1547	-0-	-1024	-0-		1541 1	6 9	N	5		125			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125			
GIBSON/SIEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176421	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11175 - 11231			
06	DLQ G-10	17	-0-	17	156		17 1		Y	-0-		122			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156				Y	-0-		122			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156				Y	-0-		122			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156				Y	-0-		122			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156				Y	-0-		122			
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT		122			
GIBSON/SIEN		WELL #:		2A	RRCID ->	177880	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	11962	PERF.	11318 - 11379			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872														
GRANT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 188125		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

GRANT "B"		WELL #: 13		RRCID -> 188150		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 11976 PERF. 11124 - 11206								
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			N	-0-					226
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-					226
08	0	363	-0-	363	363	360	1	3	9	N	3					229
09	734 N	371	-0-	-363	-0-	365	1	6	9	N	5					234
*10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-	70	1			164
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 188865		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 10717 - 10776								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

GRANT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 189390		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 11482 PERF. 11334 - 11360								
06	DLQ G-10	46	-0-	46	368	46	1			Y	-0-					54
07	DLQ G-10	101	-0-	101	469	101	1			Y	-0-					54
08	DLQ G-10	30	-0-	30	499	30	1			Y	-0-					54
09	DLQ G-10	35	-0-	35	534	35	1			Y	-0-					54
10	DLQ G-10	50	-0-	50	584	48	1	2	9	Y	2					56
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	584					Y	NO RPT					56

GRANT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 194381		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13733 PERF. 11302 - 11370								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					1

GRANT		WELL #: 2B		RRCID -> 195215		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 12785 PERF. 11442 - 11494								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

GRANT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 216772		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12623 PERF. 11704 - 11784								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872								
GRANT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 219630		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10907 PERF.10434 - 10444		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	33

GRANT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 220144		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GRANT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224143		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208		
06	DLQ G-10	100	-0-	100	400	100	1			182
07	DLQ G-10	159	-0-	159	559	159	1			182
08	DLQ G-10	78	-0-	78	637	78	1			182
09	DLQ G-10	36	-0-	36	673	36	1			182
10	DLQ G-10	122	-0-	122	795	120	1	2	9	184
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	795					184

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224982		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	25

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226387		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866		
06	DLQ G-10	46	-0-	46	181	46	1			58
07	DLQ G-10	10	-0-	10	191	10	1			58
08	DLQ G-10	121	-0-	121	312	121	1			58
09	DLQ G-10	676	-0-	676	988	676	1			58
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	988					58
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	988				NO RPT	58

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226389		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	224					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	224					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231272		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				NO RPT	52

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872								
GIBSON & SIEN		WELL #: 5		RRCID -> 233418		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1	N	-0-		50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
10	0	73	-0-	73	73	71 1	N	2		52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	73		N	NO RPT		52

GRANT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 233992		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856		
06	150 X	12	-0-	-138	-0-	12 1	N	-0-		34
07	93 X	60	-0-	-33	-0-	60 1	N	-0-		34
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		34
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
11	12 X	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT		34

GIBSON & SIEN		WELL #: 7		RRCID -> 237048		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FLINN, ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267429		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2)		59076 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
KOTARA ALDRIDGE GU		WELL #: 1		RRCID -> 127818		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		166

MCCOOK, S. (5330)		59079 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
SOCO ATX LLC		100095								
COOK, FAYE		WELL #: 1		RRCID -> 176065		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
SOCO ATX LLC		//CONT.//		100095								
COOK, FAYE		WELL #:		2	RRCID ->	186304	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 3318 - 3368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SHERWOOD, M.		WELL #:		1	RRCID ->	174616	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	15125	PERF. 5290 - 5298	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BOREN GAS UNIT				8	RRCID ->	222852	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5314 - 5319	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
COASTAL FEE 75				3D	RRCID ->	223746	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5811 - 6182	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CASTILLO DEEP GU				3	RRCID ->	280527	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	14470	PERF. 5973 - 6003	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.				803790								
FEE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	186037	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3908	PERF. 2908 - 2921	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.		//CONT.//		803790								
FEE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	191831	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5490 - 5840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.		869989		3		RRCID ->	245720	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3046 - 3160
COOK, FAYE		WELL #:											
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)		59083 525		1		RRCID ->	129983	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14272 - 14506
MERIT ENERGY COMPANY		561136		JOHNSON, C.G.		WELL #:							
06	3810 X	3348	-0-	-462	-0-	178	1	3147	2	Y	21	20	0 4
07	3999 X	1761	-0-	-2238	-0-	23	9	1665	2	Y	12	14	0 2
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	83	1			Y	-0-	2	0 -0-
09	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-	13	9			Y	-0-		-0-
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	136264	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	15960	PERF.	14236 - 15469
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID ->	141357	COMPL. DATE	08/03/1992	TOTAL DEPTH	16262	PERF.	14155 - 15298
06	3420 X	2832	-0-	-588	-0-	144	1	2543	2	Y	132	128	0 25
07	3751 X	3298	-0-	-453	-0-	145	9	3028	2	Y	108	118	0 15
08	3751 X	3286	-0-	-465	-0-	119	9	3116	2	Y	-0-	15	0 -0-
09	3630 X	3200	-0-	-430	-0-	170	1	3040	2	Y	-0-		-0-
*10	3689 X	3219	-0-	-470	-0-	160	1	3052	2	Y	-0-		-0-
*11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	167	1	3182	2	Y	-0-		-0-

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID ->	143705	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14394 - 15289
06	1830 X	1375	-0-	-455	-0-	74	1	1301	2	Y	-0-		-0-
07	3162 X	853	-0-	-2309	-0-	41	1	812	2	Y	-0-		-0-
08	3162 X	1260	-0-	-1902	-0-	65	1	1195	2	Y	-0-		-0-
09	3060 X	2033	-0-	-1027	-0-	101	1	1932	2	Y	-0-		-0-
*10	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	71	1	1303	2	Y	-0-		-0-
*11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	162	1	3005	2	Y	-0-		-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5970 X	3487	-0-	-2483	-0-	181	1	3200	2	Y	96	18
						106	9					
07	5549 X	4998	-0-	-551	-0-	233	1	4677	2	Y	80	11
						88	9					
08	5642 X	5625	-0-	-17	-0-	291	1	5325	2	Y	8	1
						9	9					
09	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	288	1	5483	2	Y	7	1
						8	9					
*10	5642 X	5261	-0-	-381	-0-	273	1	4980	2	Y	7	1
						8	9					
*11	5430 X	5008	-0-	-422	-0-	256	1	4744	2	Y	7	1
						8	9					

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

06	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	307	1	5416	2	Y	-0-	-0-
07	5239 X	4861	-0-	-378	-0-	231	1	4630	2	Y	-0-	-0-
08	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	299	1	5474	2	Y	-0-	-0-
09	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	288	1	5478	2	Y	-0-	-0-
*10	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	318	1	5804	2	Y	-0-	-0-
*11	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	245	1	4542	2	Y	-0-	-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
 JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-	-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	-0-
09	0	803	-0-	803	803	803	2			N	-0-	-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

06	10260 X	7422	-0-	-2838	-0-	449	1	6894	2	N	72	152
						79	9					
07	10602 X	7714	-0-	-2888	-0-	463	1	7173	2	N	71	223
						78	9					
08	10602 X	7358	-0-	-3244	-0-	515	1	6773	2	N	64	106
						70	9				181	1
09	0	5185	-0-	5185	5185	326	1	4838	2	N	19	125
						21	9					
10	0	6645	-0-	6645	11830	415	1	6230	2	N	-0-	125
11	0	6622	-0-	6622	18452	432	1	6118	2	N	65	190
						72	9					

JOHNSON, F. I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

06	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	451	1	6933	2	N	69	83
						76	9				186	1
07	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	471	1	7293	2	N	217	300
						239	9					
08	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	557	1	7323	2	N	2	123
						2	9				179	1
09	0	8022	-0-	8022	8022	498	1	7401	2	N	112	57
						123	9				178	1
10	0	4884	-0-	4884	12906	292	1	4382	2	N	191	248
						210	9					
11	0	892	-0-	892	13798	58	1	823	2	N	10	71
						11	9				187	1

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON, F.I.		//CONT.// //CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
				386310		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL	DEPTH	16905	PERF.15704 - 16726
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		3300 X	2176	-0-	-1124	-0-	127 1	1954 2	Y	86	74 1	219	
07		3410 X	2139	-0-	-1271	-0-	95 9	1934 2	Y	73	139 1	153	
08		3410 X	2268	-0-	-1142	-0-	125 1	2059 2	Y	48	62 1	139	
09		0	1747	-0-	1747	1747	80 9	1582 2	Y	54	54 1	139	
10		0	252	-0-	252	1999	156 1	236 2	Y	-0-	139 1	-0-	
11		0	10	-0-	10	2009	53 9	9 2	Y	-0-		-0-	

JOHNSON, F.I.				WELL #:	75	RRCID ->	211504	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL	DEPTH	17400	PERF.15816 - 17174
06		13886 X	13886	-0-	-0-	-0-	848 1	13038 2	Y	-0-	211 1	-0-	
07		13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	848 1	13142 2	Y	-0-		-0-	
08		13485 X	3903	-0-	-9582	-0-	276 1	3627 2	Y	-0-		-0-	
09		0	9875	-0-	9875	9875	622 1	9240 2	Y	12	3 1	9	
10		0	13993	-0-	13993	23868	13 9	13020 2	Y	95	37 1	67	
11		0	15082	-0-	15082	38950	868 1	13962 2	Y	122	92 1	97	
							105 9						
							986 1						
							134 9						

JOHNSON, F.I.				WELL #:	77	RRCID ->	215490	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL	DEPTH	17373	PERF.16230 - 16340
06		20099 X	20099	-0-	-0-	-0-	1210 1	18604 2	Y	259	83 1	246	
07		20326 X	20326	-0-	-0-	-0-	285 9	18866 2	Y	220	222 1	244	
08		20274 X	19382	-0-	-892	-0-	1218 1	17863 2	Y	146	121 1	269	
09		0	18044	-0-	18044	18044	242 9	16713 2	Y	187	126 1	330	
10		0	17627	-0-	17627	35671	1358 1	16329 2	Y	190	186 1	334	
11		0	18432	-0-	18432	54103	161 9	16967 2	Y	243	281 1	296	
							1125 1						
							206 9						
							1089 1						
							209 9						
							1198 1						
							267 9						

JOHNSON, F.I.				WELL #:	79	RRCID ->	224688	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL	DEPTH	16400	PERF.16080 - 16190
06		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	89 1	1368 2	Y	-0-		-0-	
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	17 1	268 2	Y	-0-		-0-	
08		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	88 1	1155 2	Y	-0-		-0-	
09		0	822	-0-	822	822	52 1	770 2	Y	-0-		-0-	
10		0	47	-0-	47	869	3 1	44 2	Y	-0-		-0-	
11		0	642	-0-	642	1511	42 1	600 2	Y	-0-		-0-	

JOHNSON, F.I.				WELL #:	78	RRCID ->	226859	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL	DEPTH	16829	PERF.14680 - 15212
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JOHNSON, C. G.		WELL #:		1	RRCID ->	238098	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	17406	PERF.	16380 - 16500		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		2730 N	2450	-0-	-280	-0-	150 1	2300 2	N		-0-			78
07		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	168 1	2595 2	N		-0-			78
08		2852 N	2026	-0-	-826	-0-	143 1	1883 2	N		-0-			78
09		0	2443	-0-	2443	2443	154 1	2287 2	N		2			80
							2 9							
10		0	2521	-0-	2521	4964	158 1	2363 2	N		-0-			80
11		0	2554	-0-	2554	7518	168 1	2386 2	N		-0-			80

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	182218	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	16308	PERF.	15798 - 15909		
06		862 N	862	-0-	-0-	-0-	136 1	726 2	N		-0-			39
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	108 1	573 2	N		-0-			39
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	96 1	487 2	N		-0-			39
09		870 N	468	-0-	-402	-0-	81 1	387 2	N		-0-			39
10		0	380	-0-	380	380	67 1	313 2	N		-0-			39
11		0	310	-0-	310	690	54 1	256 2	N		-0-	2 1		37

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		3	RRCID ->	186049	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	16770	PERF.	N/A		
06		2760 X	1481	-0-	-1279	-0-	233 1	1245 2	Y		3			103
							3 9							
07		2852 X	1631	-0-	-1221	-0-	258 1	1371 2	Y		2			105
							2 9							
08		1767 X	1739	-0-	-28	-0-	287 1	1450 2	Y		2	6 1		101
							2 9							
09		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	274 1	1302 2	Y		1			102
							1 9							
10		0	1644	-0-	1644	1644	290 1	1354 2	Y		-0-			102
11		0	1752	-0-	1752	3396	307 1	1444 2	Y		1	1 1	5 8	97
							1 9							

JOHNSON, F. I. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	197101	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	15345 - 15602		
06		810 N	648	-0-	-162	-0-	98 1	521 2	N		26			197
							29 9							
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	121 1	645 2	N		24			221
							26 9							
08		839 N	839	-0-	-0-	-0-	132 1	668 2	N		35	36 1		220
							39 9							
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	123 1	584 2	N		35	194 1		61
							39 9							
10		0	697	-0-	697	697	117 1	545 2	N		32			93
							35 9							
11		0	770	-0-	770	1467	133 1	627 2	N		9	2 1	28 8	72
							10 9							

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		4	RRCID ->	199672	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	14606 - 15301		
06		90 N	21	-0-	-69	-0-	3 1	18 2	Y		-0-			44
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	11 1	56 2	Y		-0-			44
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	12 1	63 2	Y		-0-			44
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	8 1	37 2	Y		-0-			44
10		0	33	-0-	33	33	6 1	27 2	Y		-0-			44
11		0	34	-0-	34	67	6 1	28 2	Y		-0-			44

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	985	-0-	-155	-0-	151	1	805	2	N	26					181
						29	9									
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	161	1	856	2	N	70	175	1			76
						77	9									
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	183	1	923	2	N	34	22	8			88
						37	9									
09	990 N	921	-0-	-69	-0-	154	1	732	2	N	32					120
						35	9									
10	0	911	-0-	911	911	157	1	734	2	N	18					138
						20	9									
11	0	818	-0-	818	1729	139	1	655	2	N	22	1	1	16	8	143
						24	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

06	3630 X	3167	-0-	-463	-0-	500	1	2667	2	N	-0-					195
07	3751 X	3228	-0-	-523	-0-	512	1	2716	2	N	-0-					195
08	3658 X	3435	-0-	-223	-0-	568	1	2867	2	N	-0-					195
09	3480 X	3046	-0-	-434	-0-	529	1	2517	2	N	-0-					195
10	0	3080	-0-	3080	3080	543	1	2537	2	N	-0-					195
11	0	3087	-0-	3087	6167	541	1	2546	2	N	-0-	1	1			194

VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

06	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
07	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
08	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
09	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
10	0	6874	-0-	6874	6874	6874	2			N	-0-					-0-
11	0	6643	-0-	6643	13517	6643	2			N	-0-					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

06	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
07	217 N	29	-0-	-188	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
09	0	172	-0-	172	172	9	1	163	3	N	-0-					-0-
10	0	118	-0-	118	290	7	1	111	3	N	-0-					-0-
11	0	203	-0-	203	493	13	1	190	3	N	-0-					-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18)		59725 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
KILLAM-HURD-MCLEAN '121'		WELL #: 1		RRCID -> 204190		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13256 - 13266					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #: 2		RRCID -> 212938		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13081 - 13181					
06	8400 X	2677	-0-	-5723	-0-	2677	2			N	-0-				-0-
07	8804 X	5539	-0-	-3265	-0-	5539	2			N	-0-				-0-
08	8804 X	6805	-0-	-1999	-0-	6805	2			N	-0-				-0-
09	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-				-0-
10	0	5687	-0-	5687	5687	5687	2			N	-0-				-0-
11	0	7169	-0-	7169	12856	7169	2			N	-0-				-0-
MCLEAN, WEST (WX H-3)		59731 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
GARCIA 608		WELL #: 1		RRCID -> 212230		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11947		PERF.10478 - 10508					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCMORAN (VICKSBURG 8200)		59818 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
GUERRA, ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 177134		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 7884 - 7940					
06	420 N	132	-0-	-288	-0-	34	1	98	2	N	-0-				28
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	23	1	86	2	N	-0-	2	1		26
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				26
09	0	276	-0-	276	276	64	1	212	2	N	-0-				26
10	0	-0-	-0-	-0-	276					N	-0-				26
11	0	136	-0-	136	412	34	1	102	2	N	-0-				26
MCMORAN (VICKSBURG 9270)		59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
BARRERA, PEDRO		WELL #: 1		RRCID -> 046487		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 9272 - 9645					
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	107	1	306	2	N	-0-				20
07	248 N	167	-0-	-81	-0-	36	1	131	2	N	-0-				20
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	92	1	303	2	N	-0-				20
09	0	404	-0-	404	404	93	1	311	2	N	-0-				20
10	0	406	-0-	406	810	98	1	308	2	N	-0-				20
11	0	314	-0-	314	1124	79	1	235	2	N	-0-				20
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177387		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9245 - 9265					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HINOJOSA, F.G.		WELL #:		3	RRCID ->	204189	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	12235	PERF. 9092 - 9102
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	232990	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	14851	PERF. 9271 - 9332
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	248041	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 8846 - 10570
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	251122	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 8764 - 10612
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251232	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 9142 - 10824
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	235414	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8678 - 10036
BARRERA				3							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BARRERA		WELL #:		04	RRCID ->	238122	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9100 - 9642	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3150 X	2947	-0-	-203	-0-	392	1	2516	2	N	35	178 1	90
07	3255 X	2234	-0-	-1021	-0-	328	1	1891	2	N	14		104
08	3162 X	2542	-0-	-620	-0-	420	1	2098	2	N	22	30 1	96
09	3030 X	2826	-0-	-204	-0-	435	1	2346	2	N	41		137
10	0	3452	-0-	3452	3452	450	1	2959	2	N	39		176
11	0	2510	-0-	2510	5962	315	1	2162	2	N	30		206

BARRERA		WELL #:		5	RRCID ->	238514	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8336 - 9516	
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	31	1	198	2	N	1		13
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	34	1	195	2	N	-0-		13
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	187	2	N	2	4 1	11
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	33	1	180	2	N	-0-		11
10	0	213	-0-	213	213	28	1	185	2	N	-0-		11
11	0	209	-0-	209	422	27	1	182	2	N	-0-		11

BARRERA		WELL #:		6	RRCID ->	241053	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9069 - 10220	
06	2070 N	2060	-0-	-10	-0-	277	1	1776	2	N	6		66
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	305	1	1760	2	N	5		71
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	343	1	1711	2	N	7	30 1	48
09	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	441	1	2378	2	N	75		123
10	0	2054	-0-	2054	2054	270	1	1772	2	N	11		134
11	0	1584	-0-	1584	3638	201	1	1383	2	N	-0-		134

BARRERA		WELL #:		7	RRCID ->	241691	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	9276 - 9704	
06	2880 X	2294	-0-	-586	-0-	307	1	1968	2	N	17		133
07	2976 X	1980	-0-	-996	-0-	290	1	1671	2	N	17		150
08	2697 X	377	-0-	-2320	-0-	61	1	306	2	N	9	41 1	118
09	2610 X	1631	-0-	-979	-0-	253	1	1366	2	N	11		129
10	0	4477	-0-	4477	4477	588	1	3861	2	N	25		154
11	0	4376	-0-	4376	8853	552	1	3790	2	N	31		185

BARRERA		WELL #:		9	RRCID ->	242010	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9440 - 9810	
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-		30
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-		30
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	1 1	30
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		30
10	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-		30
11	0	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-		30

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.// 59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BARRERA		WELL #: 10		RRCID -> 242852		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	114	-0-	-966	-0-	15	1	97	2	N	2			143
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	2	9	17	1	N	2			145
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	26	1	131	2	N	2	6	1	141
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	N	10			151
10	0	458	-0-	458	458	60	1	395	2	N	3			154
11	0	1303	-0-	1303	1761	164	1	1130	2	N	8			162

BARRERA		WELL #: 8		RRCID -> 247588		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A					
06	4050 X	4038	-0-	-12	-0-	535	1	3428	2	N	68			176
07	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	663	1	3821	2	N	63			239
08	4185 X	4013	-0-	-172	-0-	654	1	3264	2	N	86	237	1	88
09	4050 X	2161	-0-	-1889	-0-	336	1	1810	2	N	14			102
10	0	2467	-0-	2467	2467	320	1	2102	2	N	41			143
11	0	3405	-0-	3405	5872	426	1	2928	2	N	46			189

MCMORAN (8960)		59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 1		RRCID -> 076250		COMPL. DATE 11/25/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	181	-0-	181	181	62	1	117	2	Y	2			2
11	T. A.	158	-0-	158	339	60	1	96	2	Y	2	2	1	2

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077953		COMPL. DATE 02/24/1995			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078616		COMPL. DATE 08/30/1978			TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088169		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4920 X	3727	-0-	-1193	-0-	947 1	2723 2	Y	52		186
07	4774 X	4068	-0-	-706	-0-	57 9 862 1	3145 2	Y	55	190 1	51
08	4402 X	3707	-0-	-695	-0-	61 9 858 1	2825 2	Y	22		73
09	0	4628	-0-	4628	4628	24 9 1058 1	3531 2	Y	35		108
10	0	5118	-0-	5118	9746	39 9 1214 1	3824 2	Y	73	19 1	162
11	0	4942	-0-	4942	14688	80 9 1224 1	3632 2	Y	78	43 1	197
						86 9					

BARRERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404			
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	148 1	426 2	Y	-0-		53
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	165 1	601 2	Y	-0-		53
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	194 1	640 2	Y	-0-		53
09	0	781	-0-	781	781	180 1	601 2	Y	-0-		53
10	0	810	-0-	810	1591	194 1	613 2	Y	3	1 1	55
11	0	664	-0-	664	2255	3 9 167 1	495 2	Y	2	2 1	55
						2 9					

HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499			
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	Y	-0-		-0-
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	4 1	230 2	Y	-0-		-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	4 1	253 2	Y	-0-		-0-
09	0	286	-0-	286	286	96 1	186 2	Y	4	2 1	2
10	0	145	-0-	145	431	4 9 50 1	95 2	Y	-0-	1 1	1
11	0	445	-0-	445	876	172 1	273 2	Y	-0-	1 1	-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARZA ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166447		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA UNIT			//CONT.// //CONT.//	59818 852 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 183894	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 9661	PERF. 8914 - 8950	
06	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	765 1 2 9	2200 2	N 2	108
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	670 1	2445 2	N -0-	5 1 103
08	2945 X	2806	-0-	-139	-0-	653 1 2 9	2151 2	N 2	105
09	0	2978	-0-	2978	2978	686 1 2 9	2290 2	N 2	107
10	0	2981	-0-	2981	5959	715 1 14 9	2252 2	N 13	8 1 112
11	0	2720	-0-	2720	8679	682 1 15 9	2023 2	N 14	8 1 118

HINOJOSA, F. G.			WELL #:	2	RRCID -> 199118	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8723 - 8931	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	28
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	28
10	0	390	-0-	390	390	135 1	255 2	N -0-	28
11	0	75	-0-	75	465	29 1	46 2	N -0-	28

HINOJOSA ET AL			WELL #:	4	RRCID -> 199974	COMPL. DATE 02/17/2004	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8576 - 8802	
06	570 N	545	-0-	-25	-0-	25 1 26 9	494 2	N 24	203
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	9 1 12 9	553 2	N 11	1 1 213
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	8 1 40 9	519 2	N 36	182 1 67
09	0	809	-0-	809	809	272 1 12 9	525 2	N 11	78
10	0	821	-0-	821	1630	278 1 17 9	526 2	N 15	1 1 92
11	0	652	-0-	652	2282	244 1 21 9	387 2	N 19	6 1 105

VALDEZ ET AL UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 204223	COMPL. DATE 08/16/2004	TOTAL DEPTH 13532	PERF. 9203 - 9385	
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	15 1 11 9	285 2	N 10	58
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	6 1 39 9	321 2	N 35	93
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	6 1 59 9	419 2	N 54	147
09	0	587	-0-	587	587	175 1 75 9	337 2	N 68	180 1 35
10	0	535	-0-	535	1122	182 1 8 9	345 2	N 7	42
11	0	204	-0-	204	1326	79 1	125 2	N -0-	42

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	78	2	N	3			58
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	9	69	2	N	5			63
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	1	1	42	2	N	7			70
09	0	105	-0-	105	105	8	9	67	2	N	3			73
10	0	113	-0-	113	218	35	1	74	2	N	-0-			73
11	0	95	-0-	95	313	3	9	58	2	N	-0-			73

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205335		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822					
06	2220 X	2026	-0-	-194	-0-	82	1	1610	2	N	304	182	1	622
07	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	334	9	1783	2	N	275	281	1	616
08	1953 X	1671	-0-	-282	-0-	30	1	1391	2	N	236	185	1	667
*09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	20	1	1830	2	N	69	241	1	495
*10	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	260	9	1790	2	N	58	105	1	448
11	0	2430	-0-	2430	2430	948	1	1444	2	N	69	279	1	238
						76	9							

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205336		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206978		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686					
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	384	1	1106	2	N	53	183	1	84
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	58	9	1225	2	N	67	3	1	148
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	336	1	1149	2	N	30			178
09	0	1517	-0-	1517	1517	74	9	1141	2	N	31			209
*10	3098 N	1581	-0-	-1517	-0-	349	1	1164	2	N	44	189	1	64
11	0	1339	-0-	1339	1339	33	9	952	2	N	60	5	1	119
						342	1							
						34	9							
						48	9							
						66	9							

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HINOJOSA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208315		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2
07	14B2 EXT	41	-0-	41	41	1	1	40	2
08	14B2 EXT	30	-0-	30	71	30	2		
09	14B2 EXT	18	-0-	18	89	6	1	12	2
10	0	32	-0-	32	121	11	1	21	2
11	0	65	-0-	65	186	25	1	40	2

BARRERA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209099		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209119		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318	
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2
						10	9		
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				
08	310 N	126	-0-	-184	-0-	2	1	124	2
09	0	196	-0-	196	196	67	1	129	2
10	0	739	-0-	739	935	255	1	483	2
						1	9		
11	0	820	-0-	820	1755	316	1	502	2
						2	9		

HINOJOSA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210504		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820	
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	2
						20	9		
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	23	1	1377	2
						25	9		
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	19	1	1348	2
						9	9		
09	0	2025	-0-	2025	2025	691	1	1333	2
						1	9		
10	0	2260	-0-	2260	4285	773	1	1461	2
						26	9		
11	0	2028	-0-	2028	6313	775	1	1231	2
						22	9		

HINOJOSA, F. G.		WELL #: 3		RRCID -> 212259		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				

 MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	120	1	346	2	N	-0-					30
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	108	1	392	2	N	-0-		3	1		27
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	115	1	377	2	N	-0-					27
09	0	514	-0-	514	514	117	1	389	2	N	7					34
						8	9									
10	0	534	-0-	534	1048	129	1	405	2	N	-0-		2	1		32
11	0	436	-0-	436	1484	109	1	323	2	N	4		1	1		35
						4	9									

 TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

 BARRERA UNIT WELL #: RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018

 GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

06	1950 N	1666	-0-	-284	-0-	430	1	1236	2	N	-0-					28
07	1953 N	1650	-0-	-303	-0-	355	1	1295	2	N	-0-					28
08	1674 N	1317	-0-	-357	-0-	307	1	1010	2	N	-0-					28
09	0	1409	-0-	1409	1409	325	1	1084	2	N	-0-					28
10	0	1283	-0-	1283	2692	309	1	974	2	N	-0-					28
11	0	1129	-0-	1129	3821	285	1	844	2	N	-0-					28

 BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	1		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

 BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	514	1	1478	2	N	23					49
						25	9									
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	449	1	1637	2	N	23	4	1			68
						25	9									
08	1891 N	1650	-0-	-241	-0-	377	1	1240	2	N	30					98
						33	9									
09	0	1862	-0-	1862	1862	427	1	1425	2	N	9					107
						10	9									
10	0	2004	-0-	2004	3866	475	1	1496	2	N	30	4	1			133
						33	9									
11	0	1750	-0-	1750	5616	435	1	1290	2	N	23	6	1			150
						25	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

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

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	547	1	1574	2	N	1					92
						1	9									
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	487	1	1775	2	N	-0-	67	1			25
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	513	1	1690	2	N	1					26
						1	9									
09	0	2466	-0-	2466	2466	513	1	1710	2	N	221	112	1			135
						243	9									
*10	3100 N	2351	-0-	-749	1717	556	1	1752	2	N	39	36	1			138
						43	9									
11	0	2018	-0-	2018	3735	500	1	1483	2	N	32	59	1			111
						35	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450								
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	17	1	326	2	N	2					70
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	2	9	6	1	N	20					90
08	434 N	261	-0-	-173	-0-	22	9	3	1	N	10					100
09	0	278	-0-	278	278	3	9	11	1	N	3					103
10	0	187	-0-	187	465	94	1	64	1	N	3	1	1			105
11	0	-0-	-0-	-0-	465	3	9	3	9	N	-0-					105

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 226792		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 10248 - 10256								
06	4470 X	1998	-0-	-2472	-0-	497	1	72	9	N	65	182	1			94
07	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	1025	1	65	9	N	59	29	1			124
08	4619 X	1677	-0-	-2942	-0-	375	1	67	9	N	61					185
09	0	2618	-0-	2618	2618	588	1	67	9	N	61					246
10	0	2681	-0-	2681	5299	618	1	117	9	N	106	217	1			135
11	0	1917	-0-	1917	7216	456	1	108	9	N	98	30	1			203

HINOJOSA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534								
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	78	9	N	71					233
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	18	1	54	9	N	49	186	1			96
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	15	1	35	9	N	32					128
09	0	1588	-0-	1588	1588	537	1	15	9	N	14					142
10	0	1717	-0-	1717	3305	584	1	30	9	N	27	5	1			164
11	0	1497	-0-	1497	4802	570	1	23	9	N	21	7	1			178

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	227518	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9110 - 9120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	227809	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9472 - 9764		
06		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	511	1	1469	2	N	33	64	
							36	9						
07		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	410	1	1495	2	N	40	3 1	101
							44	9						
08		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	422	1	1391	2	N	49		150
							54	9						
09		0	1795	-0-	1795	1795	406	1	1356	2	N	30		180
							33	9						
10		0	1651	-0-	1651	3446	388	1	1223	2	N	36	9 1	207
							40	9						
11		0	1007	-0-	1007	4453	247	1	735	2	N	23	18 1	212
							25	9						

BARRERA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	228698	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9142 - 10824		
06		5880 X	2634	-0-	-3246	-0-	668	1	1922	2	N	40		184
							44	9						
07		6076 X	2036	-0-	-4040	-0-	433	1	1578	2	N	23	34 1	173
							25	9						
08		6076 X	2140	-0-	-3936	-0-	496	1	1632	2	N	11		184
							12	9						
09		0	1162	-0-	1162	1162	265	1	886	2	N	10		194
							11	9						
10		0	1229	-0-	1229	2391	292	1	922	2	N	14	34 1	174
							15	9						
11		0	1134	-0-	1134	3525	283	1	839	2	N	11	2 1	183
							12	9						

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	229757	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	8674 - 8716		
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	2	N	-0-		20
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		20
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	38	1	126	2	N	-0-		20
09		0	125	-0-	125	125	29	1	96	2	N	-0-		20
10		0	104	-0-	104	229	25	1	79	2	N	-0-		20
11		0	116	-0-	116	345	29	1	87	2	N	-0-		20

OLIVAREZ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230872	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	9664 - 9706		
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-		48
07		930 N	292	-0-	-638	-0-	63	1	229	2	N	-0-	1 1	47
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	204	1	670	2	N	-0-		47
09		0	923	-0-	923	923	213	1	710	2	N	-0-		47
10		0	649	-0-	649	1572	156	1	492	2	N	1	3 1	45
							1	9						
11		0	418	-0-	418	1990	105	1	312	2	N	1	1 1	45
							1	9						

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	11	1	32	2	N	-0-	50
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	50
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	39	1	130	2	N	-0-	50
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
10	0	181	-0-	181	181	44	1	137	2	N	-0-	50
11	0	31	-0-	31	212	8	1	23	2	N	-0-	50

HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237136		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 11445 PERF. 10220 - 11064				
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

HINOJOSA, F G		WELL #: 6		RRCID -> 237393		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 238415		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116				
06	366 X	366	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	3	122
						3	9					
07	806 N	356	-0-	-450	-0-	5	1	327	2	N	22	143
						24	9					
08	713 N	232	-0-	-481	-0-	3	1	214	2	N	14	157
						15	9					
09	0	311	-0-	311	311	105	1	204	2	N	2	159
						2	9					
10	0	55	-0-	55	366	18	1	34	2	N	3	160
						3	9					
11	0	317	-0-	317	683	119	1	188	2	N	9	165
						10	9					

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BARRERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241849		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE		BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242559		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N		-0-	14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-2	14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	2 1 12

HINOJOSA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 242754		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 242937		COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044			
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	17	1	50	2	N	-0-	33
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	111	1	405	2	N	-0-	33
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	124	1	408	2	N	-0-	33
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	33
10	0	142	-0-	142	142	34	1	108	2	N	-0-	33
11	0	360	-0-	360	502	90	1	269	2	N	1	33
						1	9				1 1	

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243313		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076			
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	8	1	24	2	N	-0-	15
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		-0-		N	-0-	15
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	29	1	97	2	N	-0-	15
09	0	117	-0-	117	117	27	1	90	2	N	-0-	15
10	0	54	-0-	54	171	13	1	41	2	N	-0-	15
11	0	33	-0-	33	204	8	1	25	2	N	-0-	15

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244693		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326			
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	148	1	427	2	N	-0-	13
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	129	1	470	2	N	-0-	13
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	134	1	441	2	N	-0-	13
09	0	474	-0-	474	474	109	1	365	2	N	-0-	13
10	0	524	-0-	524	998	126	1	398	2	N	-0-	13
11	0	749	-0-	749	1747	188	1	558	2	N	3	15
						3	9				1 1	

MCMORAN (8960)			//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
GARZA ET AL "B" UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 245180			COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6			N	-0-		-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6			N	-0-		-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6			N	-0-		-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6			N	-0-		-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6			N	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6			N	-0-		-0-			

TREVINO ESTATE ET AL UNIT					WELL #:	17	RRCID -> 245505			COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		13			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		13			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		13			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		13			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		13			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		13			

BARRERA UNIT					WELL #:	21	RRCID -> 248548			COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236				
06		1230 N	1217	-0-	-13		-0-	312	1	897	2	N	7	51		
								8	9							
07		1240 N	1151	-0-	-89		-0-	247	1	902	2	N	2	25	1	28
								2	9							
08		1147 N	756	-0-	-391		-0-	174	1	573	2	N	8			36
								9	9							
09		0	1206	-0-	1206		1206	276	1	921	2	N	8			44
								9	9							
10		0	946	-0-	946		2152	224	1	707	2	N	14	26	1	32
								15	9							
11		0	314	-0-	314		2466	76	1	226	2	N	11	3	1	40
								12	9							

HINOJOSA ET AL					WELL #:	10	RRCID -> 248716			COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970				
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		89			
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		89			
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		89			
09		0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		89			
10		0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		89			
11		0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		89			

GARZA, ET AL UNIT					WELL #:	11	RRCID -> 249187			COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024				
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		98			
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		98			
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		98			
09		0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		98			
10		0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		98			
11		0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		98			

 MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	300 N	135	-0-	-165	-0-	7	1	128	2	N	-0-			120
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	3	1	183	2	N	-0-			120
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	181	2	N	60			180
09	0	239	-0-	239	239	66	9							
						77	1	148	2	N	13			193
10	0	115	-0-	115	354	14	9							
11	0	59	-0-	59	413	40	1	75	2	N	-0-			193
						22	1	35	2	N	2	2	1	193
						2	9							

 TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

 GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 10244 - 10256

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

 BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	97	1	1904	2	N	8			140
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	9	9							
						30	1	1795	2	N	2	25	1	117
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	2	9							
						26	1	1863	2	N	10			127
09	0	2594	-0-	2594	2594	11	9							
						882	1	1702	2	N	9			136
10	0	2761	-0-	2761	5355	10	9							
						950	1	1797	2	N	13	30	1	119
11	0	2046	-0-	2046	7401	14	9							
						787	1	1249	2	N	9			128
						10	9							

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
BARRERA				WELL #: 3	RRCID -> 236579	COMPL. DATE 03/16/2008	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8678	- 9646	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 233906	COMPL. DATE 12/22/2007	TOTAL DEPTH 10637	PERF. 9770	- 10410	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					133

MCMURREY (QUEEN CITY)				59865 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
CANALES				WELL #: 7	RRCID -> 119196	COMPL. DATE 11/18/1985	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2612	- 2622	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CANALES				WELL #: 1	RRCID -> 289610	COMPL. DATE 09/24/2019	TOTAL DEPTH 9852	PERF. 2554	- 2566	
06	33720	15400	-0-	-18320	124309	634 1	14766 2	N	-0-	-0-
07	34844	14756	-0-	-20088	104221	588 1	14168 2	N	-0-	-0-
08	34844	14348	-0-	-20496	83725	638 1	13710 2	N	-0-	-0-
09	0	13162	-0-	13162	96887	583 1	12579 2	N	-0-	-0-
10	0	13015	-0-	13015	109902	579 1	12432 2	N	4	4
11	0	11669	-0-	11669	121571	550 1	11119 2	N	-0-	4

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)				60289 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
BENTSEN				WELL #: 1	RRCID -> 114555	COMPL. DATE 11/22/1984	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8897	- 8900	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MELINDA MAG (AUSTIN)		60336 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
HABENERO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171569		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

PERDIDO ENERGY, LLC		653223		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB		
B.F.M.T.		WELL #: 1		RRCID -> 165929		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB		
FASKEN STATE		WELL #: 22D		RRCID -> 281875		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL)		60336 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 25H		RRCID -> 278696		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008		
06	5910 X	4193	-0-	-1717		-0-	100 1	4093 3	Y	-0-
07	4991 X	4809	-0-	-182		-0-	129 1	4680 3	Y	-0-
08	5239 X	5148	-0-	-91		-0-	136 1	5012 3	Y	-0-
09	0	4593	-0-	4593		-0-	119 1	4474 3	Y	-0-
10	0	139	-0-	139		-0-	4 1	135 3	Y	-0-
11	0	3047	-0-	3047		-0-	63 1	2984 3	Y	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB		
VT DE BENAVIDES, ROSA		WELL #: 1 C		RRCID -> 064334		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

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

MERCEDDES (1-A)			60538 080		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
CONLEY, C. C.			WELL #:	1 C	RRCID ->	011988	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	N/A	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MERCEDDES (1-C)			60538 096		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
CONLEY, C. C.			WELL #:	1 U	RRCID ->	011995	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	N/A	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MERCEDDES (1-D)			60538 112		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
CONLEY, C. C.			WELL #:	1 M	RRCID ->	012000	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	6732 - 7030	
06	2190 N	1801	-0-	-389	-0-	218 32	1 9	1551	2	Y	29	165 1	7
07	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-		7
08	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-		7
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-		7
10	0	1328	-0-	1328	1328	198 2	1 9	1128	2	Y	2		9
11	0	2766	-0-	2766	4094	407 2	1 9	2359	2	Y	-0-		9

CRAIN & GRIFFITH			WELL #:	17	RRCID ->	104605	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERCEDDES (1-E)			60538 128		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688										
CRAIN & GRIFFITH			WELL #:	1	RRCID ->	253846	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7130 - 7176	
06	14130 X	4202	-0-	-9928	-0-	3924	2	278	9	N	253	354 1	514
07	13206 X	4198	-0-	-9008	-0-	3922	2	276	9	N	251	175 1	590
08	8463 X	3381	-0-	-5082	-0-	3117	2	264	9	N	240	175 1	655
09	5220 X	3391	-0-	-1829	-0-	3126	2	265	9	N	241	351 1	545
10	5394 X	1146	-0-	-4248	-0-	915	2	231	9	N	210	179 1	576
*11	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	3950	2	266	9	N	242	130 1	688

CRAIN & GRIFFITH B			WELL #:	2	RRCID ->	258009	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7255 - 7277	
06	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8339	2	98	9	N	89		167
07	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	8335	2	28	9	N	25	190 1	2
08	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8872	2	111	9	N	101		103
09	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8898	2	68	9	N	62		165
10	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	9248	2	20	9	N	18		183
11	8700 X	7347	-0-	-1353	-0-	7336	2	11	9	N	10		193

MERCEDDES (1-E)		//CONT.//		60538 128	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548							
A. R. G. L. & I. CO.				WELL #: 12	RRCID -> 012003	COMPL. DATE 03/06/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7122 - 7170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		1718 N	1718	-0-	-0-	1692 2	26 9	N	24		66
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
08		1550 N	-0-	-0-	-1550			N	-0-		66
09		1500 N	-0-	-0-	-1500			N	-0-		66
10		0	864	-0-	864	860 2	4 9	N	4		70
*11		3000 N	3171	-0-	171	1035	3167 2	N	4		74

MERCEDDES (1-F)				60538 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
CONLEY, C. C.				WELL #: 1 L	RRCID -> 012006	COMPL. DATE 08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336					CNTY: HIDALGO		
MIDNIGHT SUN				WELL #: 1	RRCID -> 275287	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH	7414	PERF. 7002 - 7022		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-		12
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		12

MERCEDDES (1-F-1)				60538 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336							
LACY				WELL #: 1	RRCID -> 269954	COMPL. DATE 06/21/2013	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7232 - 7252		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		10 N	-0-	-0-	-10			N	-0-		82
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		82

MERCEDDES (1-G-1)				60538 185	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
CRAIN & GRIFFITH				WELL #: 17	RRCID -> 104839	COMPL. DATE 03/08/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7410 - 7432		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		2342 R	2065	-0-	-277	251 1	1785 2	Y	26		60
						29 9					
07		2852	-0-	-0-	-2852			Y	-0-		60
08		2852	-0-	-0-	-2852			Y	-0-		60
09		2760	-0-	-0-	-2760			Y	-0-		60
10		0	1431	-0-	1431	1431	212 1	Y	10		70
							11 9				
11		0	2835	-0-	2835	4266	410 1	Y	48		118
							53 9				

MERCEDES (1-G-1) //CONT.// 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

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

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 A.R.G.L. & I. WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

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

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

06	2000 N	918	-0-	-1082	7877	909	2	9	9	Y	8	127
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	4777					Y	-0-	127
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	1677					Y	-0-	127
09	1677 N	-0-	-0-	-1677	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
 SMITH GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2017

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 DRAW UNIT WELL #: RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2017

MESQUITE BAY (FRIO G-1) //CONT.// 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
 STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	15 1 395 9	1153 2	Y	359	363 1	174
07	1550 N	1119	-0-	-431	-0-	15 1 414 9	690 2	Y	376	358 1	192
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	15 1 414 9	1191 2	Y	376	467 1	101
09	0	1325	-0-	1325	1325	15 1 393 9	917 2	Y	357	293 1	165
10	0	1077	-0-	1077	2402	15 1 336 9	726 2	Y	305	370 1	100
11	0	488	-0-	488	2890	15 1 186 9	287 2	Y	169	94 1	175

MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
 MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
 WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11010 - 11096

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		756
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		756
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		756
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		756
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		756
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	3 1 158 9	461 2	Y	144	145 1	70
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	3 1 165 9	276 2	Y	150	143 1	77
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	3 1 165 9	476 2	Y	150	187 1	40
09	0	527	-0-	527	527	3 1 157 9	367 2	Y	143	117 1	66
10	0	428	-0-	428	955	3 1 134 9	291 2	Y	122	148 1	40
11	0	192	-0-	192	1147	3 1 74 9	115 2	Y	67	37 1	70

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

06	390 N	145	-0-	-245	-0-	142 2	3 9	N	3		215
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		215
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		215
09	0	454	-0-	454	454	453 2	1 9	N	1		216
10	0	326	-0-	326	780	326 2		N	-0-		216
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	780			N	NO RPT		216

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		117
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2		N	-0-		117
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		117
09	0	560	-0-	560	560	557 2	3 9	N	3		120
10	0	173	-0-	173	733	173 2		N	-0-		120
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	553			N	NO RPT		120

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587														
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	21	2	2	9	N	2			32
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			32
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			32
09	0	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-			32
10	0	36	-0-	36	71	36	2			N	-0-			32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	71					N	NO RPT			32

D. O. G. OPERATING, LLC 196844														
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844														
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	901	2	24	9	N	22			86
07	1364 N	242	-0-	-1122	-0-	235	2	7	9	N	6			92
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	915	2	42	9	N	38			130
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	928	2	89	9	N	81	190	1	21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730														
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	N	4			47
07	992 N	180	-0-	-812	-0-	179	2	1	9	N	1			48
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	697	2	15	9	N	14			62
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	707	2	13	9	N	12			74
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950														
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	129	2	17	9	N	15			26
07	217 N	34	-0-	-183	-0-	34	2			N	-0-			26
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	N	5			31
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	133	2	9	9	N	8			39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647														
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	179	1	1012	3	Y	-0-			-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	214	1	1096	3	Y	-0-			-0-
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	210	1	1023	3	Y	-0-			-0-
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	194	1	1038	3	Y	-0-			-0-
10	0	1445	-0-	1445	1445	230	1	1215	3	Y	-0-			-0-
11	0	1480	-0-	1480	2925	255	1	1225	3	Y	-0-			-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554														
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	35	1	200	3	N	-0-			151
07	279 N	228	-0-	-51	-0-	37	1	191	3	N	-0-			151
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	39	1	189	3	N	-0-			151
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	37	1	198	3	N	-0-			151
10	0	244	-0-	244	244	39	1	205	3	N	-0-			151
11	0	235	-0-	235	479	40	1	195	3	N	-0-			151

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4800 X	4646	-0-	-154	-0-	662 1 233 9	3751 3	N	212	185 1	54	
07	4960 X	4365	-0-	-595	-0-	706 1 51 9	3608 3	N	46		100	
08	4960 X	4377	-0-	-583	-0-	718 1 165 9	3494 3	N	150	178 1	72	
09	4740 X	4728	-0-	-12	-0-	719 1 165 9	3844 3	N	150	172 1	50	
10	0	4760	-0-	4760	4760	732 1 164 9	3864 3	N	149	180 1	19	
11	0	4392	-0-	4392	9152	738 1 106 9	3548 3	N	96		115	

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664												
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	3 1	18 3	N	-0-		15	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-		15	
08	14 N	10	-0-	-4	-0-	2 1	8 3	N	-0-		15	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	3 1	18 3	N	-0-		15	
10	0	6	-0-	6	6	1 1	5 3	N	-0-		15	
11	0	4	-0-	4	10	1 1	3 3	N	-0-		15	

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		23	

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514												
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	141 1 6 9	800 3	N	5		109	
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	151 1 13 9	773 3	N	12		121	
08	961 N	878	-0-	-83	-0-	148 1 11 9	719 3	N	10		131	
09	960 N	894	-0-	-66	-0-	140 1 7 9	747 3	N	6		137	
10	0	916	-0-	916	916	144 1 10 9	762 3	N	9		146	
11	0	687	-0-	687	1603	117 1 7 9	563 3	N	6		152	

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		412178										
MESTENA OIL & GAS		WELL #: H 9		RRCID -> 112465		COMPL. DATE 09/02/1984			TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1230 N	586	-0-	-644	-0-	88 1	498 3	Y	-0-		-0-
07		1302 N	447	-0-	-855	-0-	73 1	374 3	Y	-0-		-0-
08		1008 N	395	-0-	-613	-0-	67 1	328 3	Y	-0-		-0-
09		600 N	291	-0-	-309	-0-	46 1	245 3	Y	-0-		-0-
10		0	312	-0-	312		50 1	262 3	Y	-0-		-0-
11		0	156	-0-	156		27 1	129 3	Y	-0-		-0-

MESTENA OIL & GAS		WELL #: H 8		RRCID -> 116607		COMPL. DATE 05/02/1985			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839			
06		810 N	726	-0-	-84	-0-	109 1	617 3	N	-0-		24
07		837 N	554	-0-	-283	-0-	83 1	427 3	N	40		64
							44 9					
08		837 N	714	-0-	-123	-0-	122 1	592 3	N	-0-		64
09		720 N	640	-0-	-80	-0-	90 1	482 3	N	62		126
							68 9					
10		0	761	-0-	761		121 1	640 3	N	-0-		126
11		0	626	-0-	626		1387	97 1	N	57		183
							63 9					

MESTENA OIL & GAS "E"		WELL #: 10		RRCID -> 117048		COMPL. DATE 06/03/1985			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PENA GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 121046		COMPL. DATE 03/14/1986			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		104
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		104
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104

MESTENA OIL & GAS		WELL #: H 12		RRCID -> 121281		COMPL. DATE 05/05/1986			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746			
06		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	577 1	3270 3	N	23		154
							25 9					
07		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	602 1	3076 3	N	24		178
							26 9					
08		3627 X	3620	-0-	-7	-0-	612 1	2980 3	N	25		203
							28 9					
09		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	567 1	3031 3	N	18	180 1	41
							20 9					
10		0	3666	-0-	3666	3666	581 1	3068 3	N	15		56
							17 9					
11		0	3178	-0-	3178	6844	543 1	2613 3	N	20		76
							22 9					

MESTENA OIL & GAS		WELL #: E 13		RRCID -> 122824		COMPL. DATE 11/24/1986			TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700			
06		900 N	76	-0-	-824	-0-	33 1	43 3	N	-0-		105
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	55 1	35 3	N	-0-		105
08		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	1186 1	1171 3	N	-0-		105
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	63 1	41 3	N	-0-		105
10		0	89	-0-	89	89	53 1	36 3	N	-0-		105
11		0	64	-0-	64	153	36 1	28 3	N	-0-		105

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		412178		PENA, JESUS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	123285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9759 - 9794								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									

MESTENA, INC.				WELL #:		E 14		RRCID ->		124606		COMPL. DATE		01/31/2014		TOTAL DEPTH		10000		PERF.		9734 - 9774	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59									

PRIJOLE				WELL #:		1		RRCID ->		124812		COMPL. DATE		07/22/1987		TOTAL DEPTH		10060		PERF.		9669 - 9740	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									

MESTENA OIL & GAS "E"				WELL #:		17		RRCID ->		149100		COMPL. DATE		04/10/1994		TOTAL DEPTH		10000		PERF.		9618 - 9646	
06		300 N	187	-0-	-113	-0-	73	1	95	3	N	17		109									
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	206	1	134	3	N	13		122									
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	120	1	119	3	N	12		134									
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	135	1	86	3	N	13		147									
10		0	282	-0-	282	282	162	1	109	3	N	10		157									
11		0	194	-0-	194	476	101	1	79	3	N	13		170									

FLORES GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID ->		150139		COMPL. DATE		06/15/1994		TOTAL DEPTH		10000		PERF.		9482 - 9544	
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	62	1	351	3	N	10	176	1	39								
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	50	1	257	3	N	5		44									
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	49	1	238	3	N	19		63									
09		390 N	282	-0-	-108	-0-	42	1	226	3	N	13		76									
10		0	235	-0-	235	235	36	1	188	3	N	10		86									
11		0	164	-0-	164	399	26	1	127	3	N	10		96									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632														
06	270 N	101	-0-	-169	-0-	43	1	56	3	N	2			91
07	403 N	128	-0-	-275	-0-	76	1	49	3	N	3			94
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	158	1	156	3	N	2			96
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	138	1	88	3	N	4			100
10	0	274	-0-	274	274	163	1	109	3	N	2			102
11	0	467	-0-	467	741	258	1	201	3	N	7			109

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647														
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	8	1	11	3	N	8			111
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	5	3	N	7			118
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	8	9	9	3	N	3			121
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	16	3	N	7			128
10	0	38	-0-	38	38	18	1	12	3	N	7			135
11	0	6	-0-	6	44	3	1	3	3	N	-0-			135

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639														
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	116	1	151	3	N	8			160
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	263	1	171	3	N	3			163
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	106	1	105	3	N	2			165
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	197	1	126	3	N	8			173
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	229	1	154	3	N	4			177
11	0	284	-0-	284	284	159	1	125	3	N	-0-	110	1	67

OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	225	1	293	3	N	4			48
						4	9							
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	415	1	270	3	N	7			55
						8	9							
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	257	1	254	3	N	5			60
						6	9							
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	438	1	280	3	N	2			62
						2	9							
10	0	818	-0-	818	818	490	1	328	3	N	-0-			62
11	0	632	-0-	632	1450	351	1	274	3	N	6			68
						7	9							

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	405	1	526	3	N	1			45
						1	9							
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	751	1	488	3	N	8			53
						9	9							
08	961 N	897	-0-	-64	-0-	447	1	442	3	N	7			60
						8	9							
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	702	1	448	3	N	5			65
						6	9							
10	0	1113	-0-	1113	1113	660	1	442	3	N	10			75
						11	9							
11	0	959	-0-	959	2072	537	1	421	3	N	1	69	1	7
						1	9							

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	21	1	81	3	N	-0-			2
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	21	1	76	3	N	-0-			2
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	22	1	80	3	N	-0-			2
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	26	1	87	3	N	-0-			2
10	0	117	-0-	117	117	25	1	92	3	N	-0-			2
11	0	98	-0-	98	215	21	1	77	3	N	-0-			2

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	70	1	398	3	N	13			93
						14	9							
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	61	1	314	3	N	9			102
						10	9							
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	66	1	320	3	N	14			116
						15	9							
09	480 N	409	-0-	-71	-0-	62	1	330	3	N	15			131
						17	9							
10	0	377	-0-	377	377	58	1	307	3	N	11			142
						12	9							
11	0	391	-0-	391	768	65	1	313	3	N	12			154
						13	9							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	41 1	232 3	N	-0-			108
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	35 1	177 3	N	44			152
							48 9						
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	38 1	183 3	N	-0-			152
09		270 N	204	-0-	-66	-0-	32 1	172 3	N	-0-			152
10		0	205	-0-	205	205	33 1	172 3	N	-0-			152
11		0	219	-0-	219	424	38 1	181 3	N	-0-			152

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652													
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	134 1	175 3	N	8			27
							9 9						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	16 1	16 3	N	-0-			27
09		330 N	234	-0-	-96	-0-	143 1	91 3	N	-0-			27
10		0	56	-0-	56	56	32 1	22 3	N	2			29
							2 9						
11		0	86	-0-	86	142	48 1	38 3	N	-0-			29

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582													
06		2850 X	2392	-0-	-458	-0-	349 1	1977 3	N	60			125
							66 9						
07		2821 X	2349	-0-	-472	-0-	372 1	1902 3	N	68			193
							75 9						
08		2821 X	1987	-0-	-834	-0-	326 1	1587 3	N	67	178 1		82
							74 9						
09		2610 X	2579	-0-	-31	-0-	395 1	2109 3	N	68			150
							75 9						
10		0	2368	-0-	2368	2368	367 1	1940 3	N	55			205
							61 9						
11		0	2200	-0-	2200	4568	367 1	1764 3	N	63	181 1		87
							69 9						

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525													
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	33 1	185 3	N	-0-			53
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	34 1	174 3	N	-0-			53
08		186 N	157	-0-	-29	-0-	27 1	130 3	N	-0-			53
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	34 1	180 3	N	-0-			53
10		0	244	-0-	244	244	39 1	205 3	N	-0-			53
11		0	198	-0-	198	442	34 1	164 3	N	-0-			53

OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

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

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

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

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

06	3570 #	2416	-0-	-1154	-0-	399	1	519	3	N	1362	1451	1	384
07	3689 #	3215	-0-	-474	-0-	1498	9	705	3	N	1295	1261	1	418
08	3689 #	2486	-0-	-1203	-0-	1085	1	611	3	N	1142	1264	1	296
09	3480 #	2682	-0-	-798	-0-	1425	9	607	3	N	1022	1080	1	238
10	0	2180	-0-	2180	2180	619	1	509	3	N	828	725	1	341
11	0	1493	-0-	1493	3673	1256	9	332	3	N	669	730	1	280
						951	1							
						1124	9							
						760	1							
						911	9							
						425	1							
						736	9							

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

06	3060 #	3054	-0-	-6	-0-	3024	2	30	9	Y	27			81
07	3193 #	2739	-0-	-454	-0-	2685	2	54	9	Y	49			130
08	3193 #	2796	-0-	-397	-0-	2771	2	25	9	Y	23	93	1	60
09	3420 #	1211	-0-	-2209	-0-	1180	2	31	9	Y	28			88
10	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-			88
11	3060 #	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT			88

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

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

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	220 N	-0-	-0-	-220	-0-					Y	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
08	186 N	85	-0-	-101	-0-	85	1			Y	-0-			40
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17			57

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
 ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10986 - 11396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2022 - WELL PLUGGED 10/17/22

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHMIDT-HUNT GU 803257
 WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	279 N	28	-0-	-251	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
11	0	16	-0-	16	21	16	2			N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

MIDWAY, EAST (10700)			//CONT.//		61155 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327										
KNIPE GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	135931	COMPL. DATE	09/16/1990	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	11079 - 11202		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)					61156 129	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP					521516										
FLOERKE, MAX M., JR.			WELL #:		2	RRCID ->	167295	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9094 - 9144		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON)					61159 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC					054430										
CRITES 'A'			WELL #:		3	RRCID ->	284800	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10388 - 10426		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-			8 3	2 9	N	2				2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A)					61159 286	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327										
DUPRIE-FRENCH GU			WELL #:		2	RRCID ->	276379	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9622 - 9636		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUPRIE-FRENCH GU			WELL #:		1	RRCID ->	276987	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9714 - 9728		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)					61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC					054430										
SMITH "L"			WELL #:		2	RRCID ->	108840	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	13970	PERF.	10921 - 13817		
06	55 X	55	-0-	-0-	-0-			55 3		Y	-0-				18
07	51 X	51	-0-	-0-	-0-			51 3		Y	-0-				18
08	62 N	55	-0-	-7	-0-			55 3		Y	-0-				18
09	60 N	51	-0-	-9	-0-			51 3		Y	-0-				18
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-			64 3		Y	-0-				18
11	0	52	-0-	52	52			52 3		Y	-0-				18

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430														
BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11000	PERF.10754	- 10860		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004										TOTAL DEPTH 13600	PERF.12380	- 12754		
06	DLQ G-10	2166	-0-	2166	11281	2089	3	77	9	Y	70			194
07	3000 N	2294	-0-	-706	10575	2224	3	70	9	Y	64	173	1	85
08	3100 N	2285	-0-	-815	9760	2211	3	74	9	Y	67			152
09	3000 N	2230	-0-	-770	8990	2164	3	66	9	Y	60			212
10	3100 N	2250	-0-	-850	8140	2148	3	102	9	Y	93	182	1	123
11	0	2203	-0-	2203	10343	2102	3	101	9	Y	92			215

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004										TOTAL DEPTH 14174	PERF.12450	- 13390		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012										TOTAL DEPTH 14000	PERF.10774	- 11020		
06	DLQ G-10	4295	-0-	4295	23781	4227	3	68	9	Y	62			98
07	28974 X	5193	-0-	-23781	-0-	5076	3	117	9	Y	106	120	1	84
08	5301 X	4819	-0-	-482	-0-	4734	3	85	9	Y	77			161
09	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5044	3	99	9	Y	90	116	1	135
10	5208 X	5025	-0-	-183	-0-	4931	3	94	9	Y	85	119	1	101
11	0	4369	-0-	4369	4369	4273	3	96	9	Y	87	111	1	77

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005										TOTAL DEPTH 12750	PERF.12192	- 12218		
06	DLQ G-10	729	-0-	729	3423	704	3	25	9	Y	23	66	1	5
07	3000 N	802	-0-	-2198	1225	710	3	92	9	Y	84	34	1	55
08	1926 N	701	-0-	-1225	-0-	666	3	35	9	Y	32	35	1	52
09	0	605	-0-	605	605	573	3	32	9	Y	29	35	1	46
10	1133 N	528	-0-	-605	-0-	506	3	22	9	Y	20			66
11	0	450	-0-	450	450	429	3	21	9	Y	19	25	1	60

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005										TOTAL DEPTH 13200	PERF.11676	- 12284		
06	DLQ G-10	201	-0-	201	1686	197	3	4	9	Y	4			107
07	2457 N	771	-0-	-1686	-0-	758	3	13	9	Y	12			119
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1150	3	105	9	Y	95			214
09	0	410	-0-	410	410	392	3	18	9	Y	16	181	0	49
10	0	659	-0-	659	1069	613	3	46	9	Y	42			91
11	0	310	-0-	310	1379	286	3	24	9	Y	22			113

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012										TOTAL DEPTH 13850	PERF.11205	- 12565		
06	DLQ G-10	2198	-0-	2198	11921	2153	3	45	9	Y	41			50
07	3000 N	2488	-0-	-512	11409	2435	3	53	9	Y	48	63	1	35
08	3100 N	2579	-0-	-521	10888	2534	3	45	9	Y	41			76
09	3000 N	2547	-0-	-453	10435	2499	3	48	9	Y	44	57	1	63
10	3100 N	2331	-0-	-769	9666	2285	3	46	9	Y	42	58	1	47
11	0	2440	-0-	2440	12106	2383	3	57	9	Y	52	67	1	32

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//	61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//	054430								
JONES ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	216031	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13165	PERF.11062	- 12072
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6540 X	1927	-0-	-4613	-0-	1927 3				101
07		5859 X	1597	-0-	-4262	-0-	1597 3				52
08		4774 X	3712	-0-	-1062	-0-	3667 3	45 9	Y	41	93
09		0	3949	-0-	3949	-0-	3918 3	31 9	Y	28	121
10		7814 X	3865	-0-	-3949	-0-	3833 3	32 9	Y	29	48
11		0	2436	-0-	2436	-0-	2412 3	24 9	Y	22	70

BELL FARMS		WELL #:	3	RRCID ->	216716	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	12380	PERF.11124	- 12003
06	DLQ	G-10	4266	-0-	4266	22201	4188 3	78 9	Y	71	47
07		27526 X	5325	-0-	-22201	-0-	5266 3	59 9	Y	54	101
08		5022 X	4793	-0-	-229	-0-	4745 3	48 9	Y	44	145
09		0	4613	-0-	4613	4613	4547 3	66 9	Y	60	205
10		0	4515	-0-	4515	9128	4420 3	95 9	Y	86	115
11		0	4247	-0-	4247	13375	4175 3	72 9	Y	65	180

CRITES A		WELL #:	5	RRCID ->	219672	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	13342	PERF.12540	- 12693
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	69			Y	-0-	-0-
07		69 N	-0-	-0-	-69	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CRITES A		WELL #:	6	RRCID ->	224267	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12502	- 12596
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

APEX GU		WELL #:	2	RRCID ->	224307	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	13130	PERF.12423	- 12438
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JONES ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	226744	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11128	- 11654
06	DLQ	G-10	2858	-0-	2858	16358	2837 3	21 9	Y	19	123
07		19740 X	3382	-0-	-16358	-0-	3380 3	2 9	Y	2	3
08		4092 X	2924	-0-	-1168	-0-	2893 3	31 9	Y	28	31
09		0	2636	-0-	2636	2636	2617 3	19 9	Y	17	48
10		5322 X	2686	-0-	-2636	-0-	2654 3	32 9	Y	29	-0-
11		0	2242	-0-	2242	2242	2217 3	25 9	Y	23	23

SHELL		WELL #:	D 1	RRCID ->	243618	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10725	- 10951
06	DLQ	G-10	505	-0-	505	8892	505 3		Y	-0-	106
07		3000 N	335	-0-	-2665	6227	334 3	1 9	Y	1	25
08		3100 N	1642	-0-	-1458	4769	1564 3	78 9	Y	71	13
09		0	1443	-0-	1443	6212	1362 3	81 9	Y	74	-0-
10		3100 N	513	-0-	-2587	3625	490 3	23 9	Y	21	21
11		0	1198	-0-	1198	4823	1143 3	55 9	Y	50	5

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		53	-0-	53	288	53	3			Y	-0-				3
07	303 N		15	-0-	-288	-0-	15	3			Y	-0-				3
08	62 N		26	-0-	-36	-0-	25	3			Y	1	9			4
09	43 N		43	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	1	9	1	1	4
10	32 N		32	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	2	9	2	1	4
11	T. A.		16	-0-	16	16	15	3			Y	1	9	1	1	4

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

06	DLQ G-10		2381	-0-	2381	5900	2317	3	64	9	Y	58	92	1		6
07	7038 X		1138	-0-	-5900	-0-	991	3	147	9	Y	134	62	1		78
08	1058 X		1058	-0-	-0-	-0-	1003	3	55	9	Y	50	62	1		66
09	0		920	-0-	920	920	869	3	51	9	Y	46	55	1		57
10	2736 X		1816	-0-	-920	-0-	1749	3	67	9	Y	61				118
11	0		1683	-0-	1683	1683	1611	3	72	9	Y	65	86	1		97

DIRNETT, INC. 220847
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 12800

06	2310 X		1901	-0-	-409	-0-	884	1	776	2	Y	219	192	1		137
07	2356 X		1958	-0-	-398	-0-	878	1	843	2	Y	215	197	1		155
08	2356 X		1793	-0-	-563	-0-	769	1	768	2	Y	233	191	1		197
09	2190 X		1587	-0-	-603	-0-	671	1	684	2	Y	211	198	1		210
10	0		2094	-0-	2094	2094	667	1	1196	2	Y	210	195	1		225
11	0		683	-0-	683	2777	229	9	450	2	Y	208	194	1		239

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				152

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
HARRIS ENERGY SERVICES, LLC				359677										
VALLEY				WELL #:	3	RRCID ->	206475	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11198 - 11214		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08		2280 N	2280	-0-	-0-			2123	2	Y	143			154
09		3000 N	5238	-0-	2238			4886	2	Y	320	355	1	119
10		3100 N	4946	-0-	1846			4084	2	Y	304	187	1	236
11		0	3815	-0-	3815			7899	2	Y	285	350	1	171

JTB OIL COMPANY, INC.				448043										
SCHMIDT, HENRY W.				WELL #:	2	RRCID ->	216724	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	14200	PERF. 6856 - 6876		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
MCKAMEY				WELL #:	1	RRCID ->	257175	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	13379	PERF.12538 - 13285		
06		1757 N	1544	-0-	-213			20	1	N	7	178	1	28
								8	9					
07		1632 N	1632	-0-	-0-			20	1	N	20			48
								22	9					
08		1922 X	1816	-0-	-106			170	1	N	24			72
								26	9					
09		1860 X	1468	-0-	-392			18	1	N	5			77
								6	9					
10		0	1667	-0-	1667			1667	2	N	-0-			77
11		0	1696	-0-	1696			3363	2	N	-0-			77

MUSTANG FARMS GU				WELL #:	1	RRCID ->	278229	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	12175	PERF.12449 - 13861		
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
SMITH, CARL				WELL #:	1	RRCID ->	080110	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	14578	PERF.11054 - 13424		
06		1 N	-0-	-0-	-1					N	-0-			6
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			6

HOSKINSON A				WELL #:	3 D	RRCID ->	095240	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1530 - 1544		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
HOSKINSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	114581	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11544	- 12996	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2	N	-0-			174	
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-	4	1	170	
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	36	2	112 9	N	102	100 1	172	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			172	
10	0	35	-0-	35	35	35	2	N	-0-	126	1	46	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	5			N	NO RPT			46	

VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	197376	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	14295	PERF.11670	- 12553	
06	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2	Y	-0-			27	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			27	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			27	
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			27	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			27	

VALLEY		WELL #:		2	RRCID ->	200931	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	14997	PERF.12314	- 12712	
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	Y	-0-			1	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			1	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			1	
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			1	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			1	

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	218885	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	14292	PERF.10911	- 11286	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			1	
07	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2	Y	-0-			1	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			1	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			1	
10	0	11	-0-	11	11	11	2	Y	-0-			1	
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT			1	

VALLEY		WELL #:		4ST	RRCID ->	226861	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	12796	PERF.11488	- 11506	
06	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	Y	-0-			4	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			4	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			4	
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			4	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			4	

DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	230034	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11086	- 11538	
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2	Y	-0-			25	
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-			25	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			25	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			25	
10	0	31	-0-	31	31	31	2	Y	-0-			25	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	1			Y	NO RPT			25	

HOSKINSON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	234897	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10750	- 11224	
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2	N	-0-			2	
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	3	2	19 9	N	17	18 1	1	
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			1	
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			1	
10	0	161	-0-	161	161	21	2	140 9	N	127		128	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	131			N	NO RPT			128	

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
 FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF. 11928 - 13482

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2022 - WELL PLUGGED 9/30/22

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692

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

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748

06	2	N	2	-0-	-0-			Y	-0-	103
07	8	N	-0-	-0-	-8		2 2	Y	-0-	103
08	3	N	-0-	-0-	-3			Y	-0-	103
09	6	N	6	-0-	-0-		6 2	Y	-0-	103
10	0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	103
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	103

MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912

06	2	N	2	-0-	-0-		2 2	N	-0-	117
07	9	N	-0-	-0-	-9			N	-0-	117
08	4	N	-0-	-0-	-4			N	-0-	117
09	7	N	7	-0-	-0-		7 2	N	-0-	117
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	117

OIL AND GAS DIVISION

MIFFLIN (G-73 NORTH)		61283 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
JOHN G. KENEDY JR. 'C'		WELL #:	63	RRCID ->	288000	COMPL. DATE	08/28/2019	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6736 - 6751
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MIFFLIN (H-02)		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:	28 D	RRCID ->	112515	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	7036 - 7046
O	210 N	45	-0-	-165 B	-0-	14 1	31 3	Y	-0-		-0-
O	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	71 1	631 3	Y	-0-		-0-
06	210 N	45	-0-	-165 B	-0-	14 1	31 3	Y	-0-		-0-
07	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	71 1	631 3	Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	1 4		Y	-0-		-0-
09	0	409	-0-	409 B	409	39 1	369 3	Y	-0-		-0-
10	0	1652	-0-	1652 B	2061	1 4	1474 3	Y	-0-		-0-
11	0	1599	-0-	1599 B	3660	202 1	1396 3	Y	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C"		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY			
		WELL #:	22	RRCID ->	138825	COMPL. DATE	06/09/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7033 - 7044
O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875)		61530 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
SAENZ		WELL #:	1	RRCID ->	262255	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4866 - 5626
O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER & FOX (YEGUA 6200)		61530 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
TREJO		WELL #:	1	RRCID ->	290284	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	6317 - 6323
O	21570	20679	-0-	-891	139406	20343 2	336 9	N	305	193 1	200
06	21570	20679	-0-	-891	139406	20343 2	336 9	N	305	193 1	200
07	22289	22615	-0-	326	139732	22325 2	290 9	N	264	385 1	79
08	0	23191	-0-	23191	162923	22829 2	362 9	N	329	364 1	44
09	21570	21669	-0-	99	163022	21412 2	257 9	N	234	190 1	88
*10	22289	22103	-0-	-186	162836	21781 2	322 9	N	293	196 1	185
11	21570	NO RPT	-0-	-21570	141266			N	NO RPT		185

MILLER RANCH (FRIO 3300)		61544 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. COFFIN, PHYLLIS		606605		WELL #: 1		RRCID -> 111996		COMPL. DATE 06/01/1984				
		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3084		-		3590				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 6	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLER RANCH, S. (4380)		61546 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
KEBO OIL & GAS, INC. MILLER WEST		453170		WELL #: 1		RRCID -> 279738		COMPL. DATE 01/02/2016				
		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 4442		-		4469				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC BENNETT, MILLS		036587		WELL #: 37		RRCID -> 129335		COMPL. DATE 12/01/1988				
		TOTAL DEPTH 5885		PERF. 5022		-		5029				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT ESTATE		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		036587		WELL #: 58		RRCID -> 163685		COMPL. DATE 02/04/1997				
		TOTAL DEPTH 8429		PERF. 8163		-		8167				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		036587		WELL #: 65		RRCID -> 186885		COMPL. DATE 01/09/2001				
		TOTAL DEPTH 4534		PERF. 3553		-		3565				
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		036587		WELL #: 60		RRCID -> 188828		COMPL. DATE 08/30/1997				
		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 6762		-		6778				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587												
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		24		RRCID -> 195387		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
07	41 N	-0-	-0-	-41		-0-				N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		61		RRCID -> 201304		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		72		RRCID -> 210547		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT		WELL #:		45		RRCID -> 258414		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182						
06	13 N	-0-	-0-	-13		-0-				N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62		-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		69		RRCID -> 267728		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558						
06	5 N	-0-	-0-	-5		-0-				N	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10		-0-				N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		11		RRCID -> 269452		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424						
06	4 N	-0-	-0-	-4		-0-				N	-0-					-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7		-0-				N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		50	RRCID ->	269453	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	3892 - 3902
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-		
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #:		62	RRCID ->	284252	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	3778 - 3784
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		11		
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		11		
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		11		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11		

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)				61916 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
DUGGER, L. M.		WELL #:		6 H	RRCID ->	038637	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

KRC OPERATING, LLC				476900		CAPACITY				CNTY: NUECES		
BICKLER-MOSELY		WELL #:		3 L	RRCID ->	012119	COMPL. DATE	12/31/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	352 1	25 2	Y	-0-	-0-		
07	434 N	345	-0-	-89	-0-	308 1	37 2	Y	-0-	-0-		
08	341 N	185	-0-	-156	-0-	162 1	23 2	Y	-0-	-0-		
09	0	853	-0-	853	853	613 1	240 2	Y	-0-	-0-		
10	0	224	-0-	224	1077	215 1	9 2	Y	-0-	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1077			Y	NO RPT	-0-		

BICKLER-MOSELY		WELL #:		5 H	RRCID ->	063278	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

BICKLER-MOSELY		WELL #:		4	RRCID ->	093694	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	6137 - 6281
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: NUECES									
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900											
DUGGER, L. M. WELL #: 3		RRCID -> 123327	COMPL. DATE 09/06/2009	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 5645	- 6246					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	159	-0-	159	159	149 1	10 2	Y	-0-	117	
07	14B DENY	1580	-0-	1580	1739	1327 1	159 2	Y	85	202	
08	14B DENY	1665	-0-	1665	3404	94 9 1293 1	185 2	Y	170	189 1	183
09	14B2 EXT	988	-0-	988	4392	187 9 637 1	250 2	Y	92	176 1	99
10	14B2 EXT	1074	-0-	1074	5466	101 9 893 1	37 2	Y	131		230
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5466	144 9		Y	NO RPT		230
DUGGER, L. M.		WELL #: 10	RRCID -> 137603	COMPL. DATE 02/28/1991	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6134	- 6177				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
DUGGER, L. M.		WELL #: 13 C	RRCID -> 155675	COMPL. DATE 07/28/1995	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 6597	- 6616				
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		06/28/2022	- WELL PLUGGED	6/28/2022					
DUGGER, L. M.		WELL #: 14	RRCID -> 175451	COMPL. DATE 07/11/2009	TOTAL DEPTH 6960	PERF. 6234	- 6354				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
EWING		WELL #: 8	RRCID -> 193531	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 6004	- 6226				
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1196 1	83 2	Y	-0-	20	
07	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1015 1	121 2	Y	-0-	20	
08	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	921 1	132 2	Y	-0-	20	
09	0	879	-0-	879	879	632 1	247 2	Y	-0-	20	
10	0	968	-0-	968	1847	928 1	40 2	Y	-0-	20	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1847			Y	NO RPT	20	
DUGGER, L. M.		WELL #: 19	RRCID -> 199676	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 5660	- 5778				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
DUGGER, L. M.		WELL #: 15	RRCID -> 214200	COMPL. DATE 11/06/2005	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 6521	- 6560				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900		
BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
06	7672 X	1837 -0- -5835 -0- 1637 1 114 2 Y 78 90 1 78
07	1426 N	1409 -0- -17 -0- 1249 1 149 2 Y 10 88 1 -0-
08	1678 N	1678 -0- -0- -0- 1380 1 197 2 Y 92 90 1 2
09	0	2309 -0- 2309 2309 1551 1 607 2 Y 137 89 1 50
10	0	1689 -0- 1689 3998 1527 1 65 2 Y 88 90 1 48
11	0 N NO RPT	-0- -0- 3998 97 9 Y NO RPT 48
EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074		
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648		
06	4756 X	4756 -0- -0- -0- 4412 1 308 2 Y 33 88 1 29
07	5518 X	4853 -0- -665 -0- 4304 1 515 2 Y 31 60
08	5518 X	4874 -0- -644 -0- 4225 1 604 2 Y 41 101
09	0	3892 -0- 3892 3892 2781 1 1090 2 Y 19 90 1 30
10	0	4357 -0- 4357 8249 4167 1 178 2 Y 11 41
11	4770 X NO RPT	-0- -4770 3479 12 9 Y NO RPT 41
DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279		
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0- -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837		
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0- -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480		
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-

 MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
 DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

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

 DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

06	2286	X	393	-0-	-1893	-0-	367	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	172	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		99	-0-	99	99	71	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	0		341	-0-	341	440	327	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	440					Y	NO RPT					-0-

 EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1277	1	89	2	Y	92	91	1			56
							101	9									
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1575	1	189	2	Y	131	89	1			98
							144	9									
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2231	1	319	2	Y	146	183	1			61
							161	9									
09	0		1366	-0-	1366	1366	880	1	345	2	Y	128	92	1			97
							141	9									
10	0		1655	-0-	1655	3021	1461	1	62	2	Y	120	181	1			36
							132	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3021					Y	NO RPT					36

 MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC 476900
 BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC 476900
 DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9)		61916 384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC		476900										
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239622		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200)		61916 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC		476900										
DUGGER		WELL #: 16		RRCID -> 174323		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17)		61916 544		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC		476900										
EWING, J. H.		WELL #: 10		RRCID -> 270087		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737				
06	390	952	-0-	562	1155	795 1	56 2	Y	92	91 1		56
07	2008 N	853	-0-	-1155	-0-	633 1	76 2	Y	131	89 1		98
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	144 9	89 2	Y	146	183 1		61
09	0	337	-0-	337	337	622 1	55 2	Y	128	92 1		97
10	0	843	-0-	843	1180	161 9	29 2	Y	120	181 1		36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1180	141 9		Y	NO RPT			36

MINNIE BOCK, WEST (7650)		61921 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC		476900										
DUGGER, L. M.		WELL #: 6 J		RRCID -> 038937		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550)		62072 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068148		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696				
06	4920 #	-0-	-0-	-4920	-0-				N	-0-		115
07	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		115
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		115
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115

OIL AND GAS DIVISION

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. 223295
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 248013 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2022 - WELL PLUGGED 10/17/22

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT/K&H 'B' WELL #: 4 RRCID -> 290036 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7734 - 7780

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

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

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

06	180	N	102	-0-	-78	-0-	5	1	97	2	Y	-0-		1
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	10	1	173	2	Y	-0-		1
08	248	N	88	-0-	-160	-0-	5	1	83	2	Y	-0-		1
09	0		144	-0-	144	144	8	1	136	2	Y	-0-		1
10	0		444	-0-	444	588	25	1	419	2	Y	-0-		1
11	0		127	-0-	127	715	7	1	120	2	Y	-0-		1

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

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

MOBIL-DAVID (ANDERSON) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC CHAPMAN RANCH		62262 142 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CHAPMAN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 190455		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 11531		PERF.10876		-		10992		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHAPMAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 197910		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10930		-		10940		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHAPMAN RANCH C		WELL #: 19R		RRCID -> 259450		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 14917		PERF.11700		-		11740		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					896
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					896
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					896
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					896
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					896
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					896
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC CHAPMAN		WELL #: 3802		RRCID -> 196378		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11089		-		11106		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) CIMARRON ENGINEERING, LLC LEHMAN, W.F.L.		WELL #: 6		RRCID -> 095717		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11210		-		11273		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN, J. O.		WELL #: 138		RRCID -> 217866		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12848		-		12864		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)			//CONT.//	62262 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			//CONT.//	209347											
CHAPMAN RANCH			WELL #:	447	RRCID ->	235060	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	12670 - 12685			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH "B"			WELL #:	137	RRCID ->	242275	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	4156 - 4272			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KRC OPERATING, LLC			476900												
SMITH UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	255576	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	13975	PERF.	13758 - 13778			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
07		1903 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	2	50	9	N	45			207
08		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			207
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
10		0	1233	-0-	1233	1233	1226	2	7	9	N	6			213
11		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			213

RUSSELL-BEVLY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	257552	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	14222	PERF.	13718 - 13978			
06		7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7120	2	207	9	N	188	180	1	227
07		7502 X	6432	-0-	-1070	-0-	6228	2	204	9	N	185	196	1	216
08		6975 X	6633	-0-	-342	-0-	6631	2	2	9	N	2			218
09		0	4661	-0-	4661	4661	4266	2	395	9	N	359	380	1	197
10		0	6003	-0-	6003	10664	5826	2	177	9	N	161	185	1	173
11		7320 X	NO RPT	-0-	-7320	3344					N	NO RPT			173

SMITH			WELL #:	2	RRCID ->	266616	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	13743 - 13896			
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	275	2	28	9	N	25			104
07		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1600	2	29	9	N	26			130
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	889	2	29	9	N	26			156
09		0	788	-0-	788	788	764	2	24	9	N	22			178
10		0	1080	-0-	1080	1868	1058	2	22	9	N	20			198
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1868					N	NO RPT			198

RUSSELL-BEVLY UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	279610	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL DEPTH	13672	PERF.	13610 - 13616			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
CHAPMAN RANCH				WELL #: 23	RRCID -> 231911	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 12998	PERF.12637	- 12739	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CHAPMAN RANCH				WELL #: 18	RRCID -> 234655	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 12281	PERF. N/A		
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2022 - WELL PLUGGED 6/27/2022										

CHAPMAN RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 247940	COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL DEPTH 12850	PERF.12578	- 12771	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019										

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
ALBRECHT UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 277798	COMPL. DATE 07/13/2013	TOTAL DEPTH 14225	PERF.13698	- 13762	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)				62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347						
CHAPMAN RANCH				WELL #: 147	RRCID -> 221355	COMPL. DATE 03/21/2006	TOTAL DEPTH 13550	PERF.13055	- 13059	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		51

OIL AND GAS DIVISION

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)			//CONT.// 62262 710			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			//CONT.// 209347												
CHAPMAN RANCH			WELL #: 247			RRCID -> 225042			COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	32	1	8	2	Y	-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1	3
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	11	2	Y	20			23
							22	9							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

CHAPMAN RANCH "A"			WELL #: 128			RRCID -> 227943			COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730			
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	159	1	40	2	Y	27			42
							30	9							
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	84	1	8	2	Y	7	21	1	28
							8	9							
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	165	1	104	2	Y	17			45
							19	9							
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	181	1	34	2	Y	4	12	1	37
							4	9							
*10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	166	1	35	2	Y	5			42
							6	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42

CHAPMAN RANCH			WELL #: 373			RRCID -> 230045			COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH			WELL #: 347			RRCID -> 232247			COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

CHAPMAN RANCH			WELL #: 573			RRCID -> 234945			COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN RANCH		//CONT.// 22622 710 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		WELL #: 547		RRCID -> 235046		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	635 1	161 2	Y	69			189
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	766 1	69 2	Y	53	149 1		93
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	58 9	423 2	Y	71			164
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	671 1	122 2	Y	52	167 1		49
*10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	78 9	147 2	Y	58			107
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	644 1		Y	NO RPT			107

CHAPMAN RANCH		WELL #: 747		RRCID -> 242328		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC CHAPMAN RANCH -B-		879035 WELL #: 9		RRCID -> 073714		COMPL. DATE 10/23/1977		TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A				
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2022 - WELL PLUGGED 6/21/2022												

MOBIL-DAVID, EAST MAGNUM PRODUCING, LP MANLEY, ALMA		62264 500 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
		WELL #: 1		RRCID -> 140637		COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN, J.O.		62266 220 209347		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
		WELL #: 127		RRCID -> 164942		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOCA		62296 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
DCRC "101F"		WELL #: 19		RRCID -> 162960		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
DCRC "3B"		WELL #: 33		RRCID -> 163703		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
DCRC SECTION 101F		WELL #: 6		RRCID -> 181547		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
DCRC "3B"		WELL #: 37		RRCID -> 248825		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
MOCA (WILCOX SAND 1)		62296 154		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
DCRC "3A"		WELL #: 9		RRCID -> 155380		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
MILLER, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 249085		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066					
06	2880	X	2692	-0-	-188	-0-	2686	3	6	9	N	5	65
07	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	2874	3	20	9	N	18	9
08	3007	X	2607	-0-	-400	-0-	2594	3	13	9	N	12	21
09	0		2849	-0-	2849	2849	2832	3	17	9	N	15	36
10	0		3062	-0-	3062	5911	3051	3	11	9	N	10	46
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	3121					N	NO RPT	46

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587												
MILLER, BOB		WELL #: 2		RRCID -> 255450		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			33
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	190	3	6	9	N	5			38
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	84	3	2	9	N	2			40
09	0	27	-0-	27	27	27	3			N	-0-			40
10	0	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			40
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			40

MILLER, BOB		WELL #: 3		RRCID -> 256219		COMPL. DATE 04/05/2010			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506					
06	3810 X	3433	-0-	-377	-0-	3411	3	22	9	N	20			170
07	3782 X	3669	-0-	-113	-0-	3650	3	19	9	N	17	113	1	74
08	3782 X	3376	-0-	-406	-0-	3363	3	13	9	N	12			86
09	0	3641	-0-	3641	3641	3627	3	14	9	N	13			99
10	0	3503	-0-	3503	7144	3494	3	9	9	N	8			107
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	3604					N	NO RPT			107

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 117292		COMPL. DATE 06/21/1985			TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832					
HAMMAN "D"		WELL #: 2												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 119492		COMPL. DATE 12/17/1985			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867					
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	160	1	1743	2	Y	3			21
07	1984 N	1597	-0-	-387	-0-	152	1	1442	2	Y	3			24
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	149	1	1509	2	Y	9			33
09	1920 N	1623	-0-	-297	-0-	158	1	1457	2	Y	7			40
10	0	1636	-0-	1636	1636	154	1	1473	2	Y	8			48
11	0	1399	-0-	1399	3035	138	1	1261	2	Y	-0-	39	1	9

HAMMAN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 125172		COMPL. DATE 08/17/1987			TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A					
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	162	1	1769	2	Y	-0-			-0-
07	1953 N	1736	-0-	-217	-0-	165	1	1571	2	Y	-0-			-0-
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	172	1	1745	2	Y	-0-			-0-
09	1890 N	1778	-0-	-112	-0-	174	1	1604	2	Y	-0-			-0-
10	0	1732	-0-	1732	1732	164	1	1568	2	Y	-0-			-0-
11	0	1498	-0-	1498	3230	147	1	1351	2	Y	-0-			-0-

HAMMAN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 125174		COMPL. DATE 09/09/1987			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741					
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	56	1	605	2	Y	-0-			-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	67	1	640	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	49	1	498	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	505	-0-	-155	-0-	49	1	456	2	Y	-0-			-0-
10	0	536	-0-	536	536	51	1	485	2	Y	-0-			-0-
11	0	600	-0-	600	1136	59	1	541	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
HAMMAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146252		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	114	1	1238	2	Y	3			21
07	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	125	1	1192	2	Y	2			23
08	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	120	1	1220	2	Y	8			31
09	1350 N	1292	-0-	-58	-0-	126	1	1160	2	Y	5			36
10	0	1251	-0-	1251	1251	118	1	1126	2	Y	6			42
11	0	1155	-0-	1155	2406	114	1	1041	2	Y	-0-	34	1	8

HAMMAN 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 183833		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535						
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	Y	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	39	1	399	2	Y	-0-			-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	334	2	Y	-0-			-0-
10	0	359	-0-	359	359	34	1	325	2	Y	-0-			-0-
11	0	553	-0-	553	912	54	1	499	2	Y	-0-			-0-

HAMMAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 184699		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 122091		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211						
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 24DF												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 18DF		RRCID -> 127457		COMPL. DATE 05/28/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 26DF		RRCID -> 129427		COMPL. DATE 10/09/1988		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	131564	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8044 - 8220	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		16DF	RRCID ->	132460	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	8066 - 8252	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		11DF	RRCID ->	132495	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8133 - 8150	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMMAN, JOHN B		WELL #:		9DF	RRCID ->	142900	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7814 - 8280	
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	93	1	1436	2	Y	49	3 1	139
						54	9						
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	99	1	1539	2	Y	43		182
						47	9						
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	118	1	1559	2	Y	31	76 1	137
						34	9						
09	0	1541	-0-	1541	1541	96	1	1433	2	Y	11		148
						12	9						
10	0	1532	-0-	1532	3073	96	1	1436	2	Y	-0-	119 1	29
11	0	1596	-0-	1596	4669	105	1	1491	2	Y	-0-	29 1	-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		23DF	RRCID ->	147166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8612 - 8624	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		15	RRCID ->	148602	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8201 - 8239	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 7DF		RRCID -> 153750		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7840 - 7876			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	45	1	686	2	Y	-0-	43	1		-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	51	1	785	2	Y	-0-				-0-
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	Y	15	5	1		10
09	0	820	-0-	820	820	48	1	711	2	Y	55				65
10	0	814	-0-	814	1634	51	1	763	2	Y	-0-	65	1		-0-
11	0	762	-0-	762	2396	50	1	712	2	Y	-0-				-0-
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 29		RRCID -> 170315		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8616 - 8676					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
HAMMAN A		WELL #: 17		RRCID -> 190027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8363 - 8948			
06	2910 X	2733	-0-	-177	-0-	145	1	2586	2	Y	2				33
07	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	200	1	2985	2	Y	-0-				33
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	368	1	2861	2	Y	-0-				33
09	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	315	1	2648	2	Y	-0-				33
10	0	3042	-0-	3042	3042	363	1	2678	2	Y	1				34
11	0	3088	-0-	3088	6130	363	1	2725	2	Y	-0-				34
HAMMAN A		WELL #: 18		RRCID -> 192930		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 8494 - 8988			
06	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	145	1	2578	2	Y	1				27
07	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	187	1	2794	2	Y	-0-				27
08	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	338	1	2628	2	Y	-0-				27
09	3000 N	3067	-0-	67	67	326	1	2741	2	Y	-0-				27
10	0	2942	-0-	2942	3009	351	1	2590	2	Y	1				28
11	0	2998	-0-	2998	6007	353	1	2645	2	Y	-0-				28
HAMMAN A		WELL #: 19		RRCID -> 195100		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 8299 - 8990					
06	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	70	1	1241	2	Y	2				59
07	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	87	1	1300	2	Y	-0-				59
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	172	1	1337	2	Y	-0-				59
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	160	1	1345	2	Y	-0-				59
10	0	1479	-0-	1479	1479	176	1	1302	2	Y	1				60
11	0	985	-0-	985	2464	116	1	869	2	Y	-0-				60

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001			NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAMMAN A		WELL #: 20			RRCID -> 195180				COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	1376	-0-	-274	-0-	73	1	1299	2	Y	4			49
07	1612 N	1333	-0-	-279	-0-	84	1	1249	2	Y	-0-			49
08	1643 N	1483	-0-	-160	-0-	169	1	1314	2	Y	-0-			49
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	170	1	1427	2	Y	-0-			49
10	0	1457	-0-	1457	1457	174	1	1281	2	Y	2			51
11	0	2031	-0-	2031	3488	239	1	1792	2	Y	-0-			51
HAMMAN		WELL #: 3			RRCID -> 226770				COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BENTSEN		WELL #: 1			RRCID -> 226871				COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002		
06	3330 X	2712	-0-	-618	-0-	541	1	2163	2	N	7			121
07	3441 X	3276	-0-	-165	-0-	650	1	2619	2	N	6			127
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	596	1	2959	2	N	20			147
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	649	1	2694	2	N	95			242
10	0	3520	-0-	3520	3520	565	1	2938	2	N	15	194	1	63
11	0	3126	-0-	3126	6646	473	1	2649	2	N	4	6	8	61
HOLLY TRACY GAS UNIT		WELL #: 2			RRCID -> 227523				COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992		
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	N	-0-			5
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	N	-0-			5
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	N	-0-			5
09	150 N	87	-0-	-63	-0-	8	1	79	2	N	-0-			5
10	0	117	-0-	117	117	11	1	106	2	N	-0-			5
11	0	72	-0-	72	189	7	1	65	2	N	-0-	4	1	1
JACKSON, KATHRYN		WELL #: 1			RRCID -> 228276				COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945		
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	2	1	273	2	N	-0-			148
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	2	N	-0-			148
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	3	1	293	2	N	-0-	82	1	66
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	1	1	248	2	N	-0-			66
10	0	264	-0-	264	264	1	1	263	2	N	-0-			66
11	0	241	-0-	241	505	2	1	239	2	N	-0-	31	1	35
HOLLY TRACY		WELL #: 1			RRCID -> 228365				COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A		
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-			60
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	N	-0-			60
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	N	-0-			60
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	-0-			60
10	0	164	-0-	164	164	15	1	149	2	N	-0-			60
11	0	69	-0-	69	233	7	1	62	2	N	-0-	22	1	38

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAMMAN		WELL #: 2		RRCID -> 230902		COMPL. DATE 02/16/2007				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4380 X	2511	-0-	-1869	-0-	502	1	2008	2	Y	1				39
07	4526 X	1192	-0-	-3334	-0-	237	1	955	2	Y	-0-				39
08	4526 X	2419	-0-	-2107	-0-	405	1	2014	2	Y	-0-				39
09	3240 X	1470	-0-	-1770	-0-	285	1	1185	2	Y	-0-				39
10	0	1771	-0-	1771	1771	285	1	1484	2	Y	2	7	1		34
11	0	2397	-0-	2397	4168	363	1	2034	2	Y	-0-				34
HAMMAN		WELL #: 4		RRCID -> 231241		COMPL. DATE 10/25/2021				TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8388 - 9206					
06	6750 X	2739	-0-	-4011	-0-	548	1	2191	2	N	-0-				44
07	5673 X	2823	-0-	-2850	-0-	561	1	2262	2	N	-0-				44
08	4278 X	4245	-0-	-33	-0-	711	1	3534	2	N	-0-				44
09	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	744	1	3088	2	N	-0-				44
10	0	4229	-0-	4229	4229	682	1	3545	2	N	2	4	1		42
11	0	3831	-0-	3831	8060	581	1	3250	2	N	-0-				42
BENTSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232011		COMPL. DATE 10/29/2021				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399					
06	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	771	1	3084	2	N	1				329
07	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	802	1	3230	2	N	-0-				329
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	612	1	3040	2	N	-0-				329
09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	624	1	2589	2	N	-0-				329
10	0	3575	-0-	3575	3575	576	1	2997	2	N	2	102	1		229
11	0	3450	-0-	3450	7025	523	1	2927	2	N	-0-				229
BENTSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233050		COMPL. DATE 10/17/2007				TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599					
06	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	2				90
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	71	1	288	2	N	2				92
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	105	2	N	4	4	8		92
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	100	1	414	2	N	1				93
10	0	20	-0-	20	20	1	9	17	2	N	-0-	8	1		85
11	0	-0-	-0-	-0-	20	3	1			N	-0-	3	8		82
HAMMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 236278		COMPL. DATE 01/25/2008				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198					
06	4500 X	1953	-0-	-2547	-0-	388	1	1553	2	Y	11				75
07	3782 X	2469	-0-	-1313	-0-	489	1	1971	2	Y	8				83
08	3441 X	2282	-0-	-1159	-0-	381	1	1892	2	Y	8	22	1		69
09	3120 X	1866	-0-	-1254	-0-	362	1	1501	2	Y	3				72
10	0	2217	-0-	2217	2217	357	1	1858	2	Y	2	9	1		65
11	0	1872	-0-	1872	4089	284	1	1588	2	Y	-0-	15	8		50

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAMMAN "E"		WELL #:		2	RRCID ->	236748	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8490 - 9228		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMMAN 'E'		WELL #:		3	RRCID ->	237097	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8352 - 9192		
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	160	1	641	2	N	-0-		20
07		1488 N	387	-0-	-1101	-0-	77	1	310	2	N	-0-		20
08		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	239	1	1187	2	N	-0-		20
09		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	222	1	921	2	N	-0-		20
10		0	1056	-0-	1056	1056	170	1	885	2	N	1		21
							1	9						
11		0	925	-0-	925	1981	140	1	785	2	N	-0-		21

HAMMAN 'E'		WELL #:		4	RRCID ->	238156	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754 - 9188		
06		1770 N	1644	-0-	-126	-0-	329	1	1315	2	N	-0-		74
07		1736 N	1564	-0-	-172	-0-	311	1	1253	2	N	-0-		74
08		1736 N	1485	-0-	-251	-0-	249	1	1236	2	N	-0-		74
09		1650 N	1081	-0-	-569	-0-	210	1	871	2	N	-0-		74
10		0	1122	-0-	1122	1122	181	1	940	2	N	1	1 1	74
							1	9						
11		0	995	-0-	995	2117	151	1	844	2	N	-0-		74

HAMMAN "E"		WELL #:		5	RRCID ->	243485	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	8493 - 9304		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
10		0	7	-0-	7	7	1	1	5	2	N	1	27 1	32
							1	9						
11		0	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-		32

STALKER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	285380	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	17750	PERF.	9516 - 10102		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TURNER, EVELYN		WELL #:		2	RRCID ->	287900	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	17770	PERF.	8974 - 8990		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (FRIO 7330)		62556 022		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 5		RRCID -> 281814		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 7360 - 7370				
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HAMMAN		62556 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WELL #: 1		RRCID -> 282015		COMPL. DATE 01/13/2017		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7334 - 7340								
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			231
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			235
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	11	1	228
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			233
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	3	1	289
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	13	8	285

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)		62556 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
GALLEE OIL INVESTMENTS LLC		293117		WELL #: 3		RRCID -> 111061		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 15803		PERF.15440 - 15639				
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	983	-0-	-0-	983	983	983	2			Y	-0-			-0-
09		1891	N	908	-0-	-983	-0-	908	2			Y	-0-			-0-
10		1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSGB-BROWN)		62556 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 47		RRCID -> 117185		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 15776		PERF.14036 - 14064				
06		12000	X	11029	-0-	-971	-0-	674	1	10355	2	Y	-0-			-0-
07		12400	X	11547	-0-	-853	-0-	700	1	10847	2	Y	-0-			-0-
08		12400	X	11344	-0-	-1056	-0-	802	1	10542	2	Y	-0-			-0-
09		0		12773	-0-	12773	12773	805	1	11968	2	Y	-0-			-0-
10		0		8910	-0-	8910	21683	557	1	8353	2	Y	-0-			-0-
11		0		8549	-0-	8549	30232	564	1	7985	2	Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148684		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 15530		PERF.13802 - 13915						
06		3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	21	1	3442	2	Y	27			64
07		3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	30	9	3139	2	Y	10			74
08		3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	11	9	3331	2	Y	26	66	1	33
09		3480	X	3275	-0-	-205	-0-	17	1	3161	2	Y	88			121
10		0		3105	-0-	3105	3105	29	9	3053	2	Y	32			153
11		0		2911	-0-	2911	6016	17	1	2872	2	Y	20	1	1	160

 MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

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

 HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

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

 HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) HILCORP ENERGY COMPANY HAMMAN, JOHN "B"			62556 056 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
			WELL #:	20	RRCID ->	114104	COMPL. DATE	05/07/1990	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	10761 - 10898
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	213 1	3277 2	Y	-0-	313 1	-0-	
07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	233 1	3610 2	Y	-0-		-0-	
08	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	288 1	3793 2	Y	15	5 1	10	
09	0	3439	-0-	3439	3439	214 1	3173 2	Y	47		57	
10	0	3558	-0-	3558	6997	218 1	3264 2	Y	69		126	
11	0	3492	-0-	3492	10489	224 1	3168 2	Y	91	73 1	144	
						100 9						

HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:	14 X	RRCID ->	131316	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	10933 - 11049
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:	22	RRCID ->	137598	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10935 - 11111
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-	

HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:	27	RRCID ->	149252	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	10778 - 10902
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HAMMON UNIT "A"			WELL #:	5	RRCID ->	149443	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11057	PERF.	10850 - 10972
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:	28	RRCID ->	165790	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10854 - 10960
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

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

HAMMAN RANCH				WELL #:	42	RRCID ->	218597	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.	11417 - 11644
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	74	1	536	2	Y	-0-	1
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	75	1	520	2	Y	-0-	1
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	53	1	533	2	Y	-0-	1
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	55	1	525	2	Y	-0-	1
10	0		596	-0-	596	596	54	1	542	2	Y	-0-	1
11	0		527	-0-	527	1123	52	1	475	2	Y	-0-	1

HAMMAN RANCH				WELL #:	74	RRCID ->	219661	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9447 - 11520
06	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-	84
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	70	1	487	2	N	-0-	84
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	106	1	1065	2	N	-0-	84
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	66	1	633	2	N	-0-	84
10	0		1199	-0-	1199	1199	109	1	1090	2	N	-0-	84
11	0		746	-0-	746	1945	74	1	672	2	N	-0-	84

HAMMAN RANCH				WELL #:	36	RRCID ->	221955	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11282 - 11326	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

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

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)		//CONT.//		62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217994	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11426 - 11484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	218598	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.11454 - 11644
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221952	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 11468
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)				62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	109802	COMPL. DATE	03/11/1984	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11471 - 11607
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	112203	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11602 - 11622
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14X	RRCID ->	116778	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16200	PERF.11295 - 11370
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)		//CONT.//		62556 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217993	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11338 - 11691	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		3480 X	3187	-0-	-293	-0-	385 1	2802 2	N	-0-		137	
07		3503 X	3250	-0-	-253	-0-	408 1	2842 2	N	-0-		137	
08		3255 X	3236	-0-	-19	-0-	292 1	2944 2	N	-0-		137	
09		3180 X	2958	-0-	-222	-0-	280 1	2678 2	N	-0-		137	
10		0	2991	-0-	2991		272 1	2719 2	N	-0-		137	
11		0	2833	-0-	2833	5824	280 1	2552 2	N	1	46 1	92	
												1 9	

HAMMAN RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	219663	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11066 - 11243
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221953	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11590 - 11754
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)				62556 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HAMMAN RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	102557	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12859 - 13116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	146638	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	13211	PERF.	12983 - 13200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		35ST	RRCID ->	155445	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12702 - 12749
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (VKSGB KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5430 X	4936	-0-	-494	-0-	590	1	4296	2	Y	45	62	1			51
						50	9									
07	5518 X	4940	-0-	-578	-0-	610	1	4253	2	Y	70	65	8			56
						77	9									
08	5301 X	4682	-0-	-619	-0-	419	1	4220	2	Y	39	64	1			31
						43	9									
09	4950 X	3795	-0-	-1155	-0-	353	1	3379	2	Y	57	64	1			24
						63	9									
10	0	3211	-0-	3211	3211	285	1	2850	2	Y	69	67	8			26
						76	9									
11	0	4838	-0-	4838	8049	467	1	4254	2	Y	106	2	1	69	8	61
						117	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

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

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSGB MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

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

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	59 108	1 9	901	2	Y	98	3 1	109
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	48 96	1 9	747	2	Y	87		196
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	55 44	1 9	718	2	Y	40	84 1	152
09	0	666	-0-	666	666	41 17	1 9	608	2	Y	15		167
10	0	417	-0-	417	1083	24 25	1 9	368	2	Y	23		190
11	0	55	-0-	55	1138	2 33	1 9	20	2	Y	30	74 1	146

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

06	2100 N	1883	-0-	-217	-0-	158 3	1 9	1722	2	Y	3		17
07	2170 N	1213	-0-	-957	-0-	115 3	1 9	1095	2	Y	3		20
08	1953 N	1651	-0-	-302	-0-	147 10	1 9	1494	2	Y	9		29
09	1890 N	1059	-0-	-831	-0-	103 4	1 9	952	2	Y	4		33
10	0	2013	-0-	2013	2013	190 10	1 9	1813	2	Y	9		42
11	0	1822	-0-	1822	3835	179 1	1 9	1642	2	Y	1	35 1	8

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

06	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	186 4	1 9	2028	2	Y	4		22
07	2387 X	2118	-0-	-269	-0-	201 4	1 9	1913	2	Y	4		26
08	2387 X	2241	-0-	-146	-0-	200 13	1 9	2028	2	Y	12		38
09	2310 X	1990	-0-	-320	-0-	194 9	1 9	1787	2	Y	8		46
10	0	1930	-0-	1930	1930	182 10	1 9	1738	2	Y	9		55
11	0	1770	-0-	1770	3700	174 1	1 9	1595	2	Y	1	45 1	11

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HIDALGO	
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	86	1	940	2	Y	2	19
07	1054 N	980	-0-	-74	-0-	93	1	885	2	Y	2	21
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	96	1	970	2	Y	6	27
09	1020 N	924	-0-	-96	-0-	90	1	830	2	Y	4	31
10	0	916	-0-	916	916	86	1	826	2	Y	4	35
11	0	834	-0-	834	1750	82	1	752	2	Y	-0- 28 1	7

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676												
06	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	93	1	1019	2	Y	-0-	-0-
07	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	114	1	1083	2	Y	-0-	-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	113	1	1144	2	Y	-0-	-0-
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	118	1	1090	2	Y	-0-	-0-
10	0	1116	-0-	1116	1116	106	1	1010	2	Y	-0-	-0-
11	0	1041	-0-	1041	2157	102	1	939	2	Y	-0-	-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117 JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019												
06	DLQ G-10	1969	-0-	1969	5816	1969	2			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	2006	-0-	2006	7822	2006	2			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1919	-0-	1919	9741	1919	2			Y	-0-	-0-
09	0	1773	-0-	1773	11514	1773	2			Y	-0-	-0-
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	10119					Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10119					Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720												
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-	-0-
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-	-0-
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-	-0-
09	0	1304	-0-	1304	1304	1304	2			N	-0-	-0-
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136 HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5250 X	4412	-0-	-838	-0-	694	1	3700	2	Y	16	21 1	20
07	5425 X	4542	-0-	-883	-0-	18	9	3801	2	Y	23	22 8	21
08	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	25	9	3917	2	Y	13	21 1	13
09	4440 X	4293	-0-	-147	-0-	745	1	3548	2	Y	-0-	9 1	4
10	0	4200	-0-	4200	4200	740	1	3460	2	Y	-0-		4
11	0	3634	-0-	3634	7834	637	1	2997	2	Y	-0-	1 1	3

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

06	4410 X	4092	-0-	-318	-0-	646	1	3445	2	Y	1	1 8	4
07	4557 X	4217	-0-	-340	-0-	1	9	3548	2	Y	1	1 8	4
08	4371 X	4146	-0-	-225	-0-	685	1	3460	2	Y	1	1 8	4
09	4200 X	4127	-0-	-73	-0-	1	9	3315	2	Y	105	68 8	41
10	0	4026	-0-	4026	4026	696	1	3205	2	Y	124	121 8	44
11	0	3848	-0-	3848	7874	116	9	3001	2	Y	191	1 1	109
						136	9						
						637	1						
						210	9						

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	104	1	760	2	N	-0-		1
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	100	1	699	2	N	-0-		1
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-		1
09	870 N	2	-0-	-868	-0-	2	2			N	-0-		1
10	0	8215	-0-	8215	8215	746	1	7469	2	N	-0-		1
11	0	4063	-0-	4063	12278	402	1	3661	2	N	-0-	1 1	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

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

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

06	990 N	498	-0-	-492	-0-	60	1	438	2	Y	-0-		1
07	682 N	436	-0-	-246	-0-	55	1	381	2	Y	-0-		1
08	837 N	366	-0-	-471	-0-	33	1	333	2	Y	-0-		1
09	510 N	293	-0-	-217	-0-	28	1	265	2	Y	-0-		1
10	0	340	-0-	340	340	31	1	309	2	Y	-0-		1
11	0	315	-0-	315	655	31	1	284	2	Y	-0-	1 1	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

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

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394												
06	2130 N	1298	-0-	-832	-0-	157	1	1141	2	Y	-0-	1
07	1736 N	1442	-0-	-294	-0-	181	1	1261	2	Y	-0-	1
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	133	1	1344	2	Y	-0-	1
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	128	1	1222	2	Y	-0-	1
10	0	1372	-0-	1372	1372	125	1	1247	2	Y	-0-	1
11	0	1313	-0-	1313	2685	130	1	1183	2	Y	-0-	-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006												TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8390 - 9446		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	144	1	1045	2	Y	-0-					1
07		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	175	1	1223	2	Y	-0-					1
08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	154	1	1552	2	Y	-0-					1
09		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	145	1	1387	2	Y	-0-					1
10		0	1536	-0-	1536	1536	140	1	1396	2	Y	-0-					1
11		0	1379	-0-	1379	2915	136	1	1243	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007												TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9114 - 9142		
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
10		0	17	-0-	17	17	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
11		0	21	-0-	21	38	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003												TOTAL DEPTH	15505	PERF.	9501 - 9772		
06		T. A.	4414	-0-	4414	13897	27	1	4352	2	Y	32					75
07		18448 X	4551	-0-	-13897	-0-	35	9	4512	2	Y	10					85
08		4836 X	4531	-0-	-305	-0-	11	9	4474	2	Y	31	77	1	1	8	38
09		4680 X	4424	-0-	-256	-0-	23	1	4399	2	Y	1					39
10		0	4341	-0-	4341	4341	34	9	4317	2	Y	-0-					39
11		0	3594	-0-	3594	7935	24	1	3571	2	Y	1	1	1	1	8	38

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006												TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8576 - 9681		
06		2910 X	2610	-0-	-300	-0-	27	1	2295	2	N	-0-					65
07		2883 X	2288	-0-	-595	-0-	28	1	2001	2	N	-0-					65
08		2883 X	2526	-0-	-357	-0-	22	1	2297	2	N	1	1	8			65
09		2790 X	2263	-0-	-527	-0-	1	9	2049	2	N	-0-					65
10		0	2378	-0-	2378	2378	214	1	2161	2	N	1					66
11		0	2195	-0-	2195	4573	216	1	1978	2	N	-0-	3	1	1	8	62

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006												TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9240 - 9760		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					111
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	54	1			76
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					102
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					113
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	4	1	64	8	68

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	4		45
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	9	30	2	N	3		48
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	9	33	2	N	2	8 1	42
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	9	32	2	N	-0-		42
10	0	31	-0-	31	31	3	1	28	2	N	-0-		42
11	0	28	-0-	28	59	3	1	25	2	N	-0-	2 1 4 8	36

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

06	2190 X	1553	-0-	-637	-0-	9	1	1544	2	Y	-0-		2
07	2263 X	1637	-0-	-626	-0-	10	1	1627	2	Y	-0-		2
08	1767 X	1712	-0-	-55	-0-	9	1	1703	2	Y	-0-		2
09	1560 X	1264	-0-	-296	-0-	7	1	1257	2	Y	-0-		2
10	0	1197	-0-	1197	1197	6	1	1191	2	Y	-0-		2
11	0	1208	-0-	1208	2405	7	1	1200	2	Y	1	1 1	2
						1	9						

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-		54
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		54
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-		54
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		54
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		54
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	53

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019										COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8293 - 9943
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35	

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721										COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	8823 - 9784	
06	5640	X	5500	-0-	-140	-0-	-0-	661	1	4810	2	Y	26	34	1	34
07	5952	X	5753	-0-	-199	-0-	-0-	716	1	4994	2	Y	39	35	8	38
08	5952	X	5720	-0-	-232	-0-	-0-	514	1	5180	2	Y	24	39	1	23
09	5760	X	5075	-0-	-685	-0-	-0-	480	1	4595	2	Y	-0-	16	1	7
10	0		4873	-0-	4873	-0-	-0-	443	1	4430	2	Y	-0-			7
11	0		4610	-0-	4610	-0-	-0-	9483	1	4153	2	Y	1	2	1	2 8 4
								1	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751										COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8245 - 9882	
06	4920	X	4027	-0-	-893	-0-	-0-	25	1	4002	2	Y	-0-			6
07	5084	X	4361	-0-	-723	-0-	-0-	27	1	4334	2	Y	-0-			6
08	4681	X	4449	-0-	-232	-0-	-0-	23	1	4426	2	Y	-0-			6
09	4410	X	3908	-0-	-502	-0-	-0-	21	1	3887	2	Y	-0-			6
10	0		3789	-0-	3789	-0-	-0-	21	1	3768	2	Y	-0-			6
11	0		3710	-0-	3710	-0-	-0-	7499	1	3687	2	Y	1	2	1	5
								1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363										COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	8594 - 8620	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652										COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	9345 - 9732	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8410 - 9999												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		150 N		56	-0-	-94	-0-	7	1	49	2	42
07		1018 N		1018	-0-	-0-	-0-	128	1	890	2	42
08		3100 N		19703	-0-	16603	16603	1778	1	17925	2	42
09		3000 N		16500	-0-	13500	30103	1561	1	14938	2	43
								1	9			
10		0		13989	-0-	13989	44092	1271	1	12718	2	43
11		0		11341	-0-	11341	55433	1121	1	10219	2	42
								1	9			

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
JOHNSON, F. I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192												
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2680				Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2680				Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2680				Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2680				Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2680				Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2680				Y	-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MONTE CHRISTO (27)		//CONT.//		62556 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
ROPER, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 125474	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 9580	PERF. 6775	- 7140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		21	RRCID -> 218760	COMPL. DATE 09/03/2020	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6242	- 6477	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (38-B)				62556 261	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
JOHNSON, F. I.		WELL #:		40 F	RRCID -> 125450	COMPL. DATE 04/20/1989	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6183	- 6187	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (38-C)				62556 262	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
JOHNSON, F. I.		WELL #:		53 F	RRCID -> 112725	COMPL. DATE 08/19/1984	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6968	- 6995	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		46DF	RRCID -> 276946	COMPL. DATE 05/09/2014	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6913	- 7025	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136						
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 251825	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6912	- 6934	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (39-A)		62556 268		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 24 D		RRCID -> 133582		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (40)		62556 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 1 D		RRCID -> 084784		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 45 F		RRCID -> 128833		COMPL. DATE 09/30/1988		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (42)		62556 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 36 D		RRCID -> 111060		COMPL. DATE 05/30/1984		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469			
06	2580 N	2	-0-	-2578	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
07	961 N	10	-0-	-951	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
08	31 N		-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 51 D		RRCID -> 132073		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 56-F		RRCID -> 143453		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (42)		//CONT.//		62556 340	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
F. I. JOHNSON		WELL #:		41DF	RRCID ->	272676	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7462 - 7553
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MONTE CHRISTO (43)				62556 360	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		1 F	RRCID ->	084785	COMPL. DATE	10/14/1979	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	7416 - 7444
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		38 D	RRCID ->	115979	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7506 - 7558
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)				62556 361	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117								
JOHNSON, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	110750	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	8734 - 8815
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 W	2006	-0-	2006	6506	2006 2			Y	-0-		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	276015	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	8740 - 8750
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1544 2	35 9		N	32		160
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2			N	-0-		160
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1505 2	17 9		N	15		175
09	0	1418	-0-	1418	1418	1390 2	28 9		N	25	186 0	14
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-			N	NO RPT		14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		2 C	RRCID ->	012171	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JOHNSON, F. I.		WELL #: 33 D		RRCID -> 109710		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 42 D		RRCID -> 110359		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 41 F		RRCID -> 112018		COMPL. DATE 07/17/1984		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848								
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	0	586	-0-	586	586	26	1	392	2	Y	153					153
						168	9									
10	0	503	-0-	503	1089	19	1	276	2	Y	189	244	1			98
						208	9									
11	0	574	-0-	574	1663	15	1	216	2	Y	312	369	1			41
						343	9									

JOHNSON, F. I.		WELL #: 56 D		RRCID -> 119464		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 36 F		RRCID -> 132096		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010								
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 41DF		RRCID -> 272131		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 290766 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7806 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	657	-0-	-273	-0-	40	1	617	2	N	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	37	1	567	2	N	-0-			-0-
08	837 N	342	-0-	-495	-0-	24	1	318	2	N	-0-			-0-
09	0	199	-0-	199	199	13	1	186	2	N	-0-			-0-
10	0	118	-0-	118	317	7	1	111	2	N	-0-			-0-
11	0	97	-0-	97	414	6	1	91	2	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

06	3510 X	2241	-0-	-1269	-0-	271	1	1970	2	N	-0-			40
07	3596 X	2424	-0-	-1172	-0-	304	1	2119	2	N	1			41
						1	9							
08	3224 X	2866	-0-	-358	-0-	259	1	2607	2	N	-0-	1	1	40
09	2940 X	2712	-0-	-228	-0-	257	1	2455	2	N	-0-			40
10	0	2788	-0-	2788	2788	253	1	2535	2	N	-0-			40
11	0	2593	-0-	2593	5381	256	1	2337	2	N	-0-	1	8	39

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

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

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	220	1	1602	2	Y	1	1	8	1
						1	9							
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	25	1	175	2	Y	1	1	8	1
						1	9							
08	310 N	132	-0-	-178	-0-	12	1	119	2	Y	1	1	8	1
						1	9							
09	780 N	178	-0-	-602	-0-	17	1	161	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	0	111	-0-	111	111	10	1	101	2	Y	-0-			-0-
11	0	114	-0-	114	225	11	1	103	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7290 X	6665	-0-	-625	-0-	804 1 6 9	5855 2	Y	5	6 1	11
07	7440 X	6904	-0-	-536	-0-	865 1 7 9	6032 2	Y	6	6 8	11
08	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	628 1 3 9	6333 2	Y	3	6 1	8
09	6660 X	6337	-0-	-323	-0-	599 1 1 9	5737 2	Y	1	3 1	6
10	0	6234	-0-	6234	6234	566 1	5668 2	Y	-0-		6
11	0	5784	-0-	5784	12018	572 1 1 9	5211 2	Y	1	2 1	5

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

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

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

06	5220 X	4044	-0-	-1176	-0-	486 1 23 9	3535 2	Y	21	30 1	26
07	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	683 1 37 9	4761 2	Y	34	31 8	29
08	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	437 1 19 9	4409 2	Y	17	30 1	16
09	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	427 1	4089 2	Y	-0-	13 1	3
10	0	4397	-0-	4397	4397	399 1	3998 2	Y	-0-		3
11	0	3868	-0-	3868	8265	382 1 1 9	3485 2	Y	1	1 1	3

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

06	1980 N	1893	-0-	-87	-0-	299 1	1594 2	Y	-0-		2
07	2232 N	2058	-0-	-174	-0-	326 1	1732 2	Y	-0-		2
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	335 1	1693 2	Y	-0-		2
09	1890 N	1758	-0-	-132	-0-	305 1	1453 2	Y	-0-		2
10	T. A.	1506	-0-	1506	1506	265 1	1241 2	Y	-0-		2
11	T. A.	1407	-0-	1407	2913	247 1	1160 2	Y	-0-	1 1	1

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	179429	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 8543 - 8620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	213572	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8576 - 8825
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	217233	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 7938 - 8457
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	223266	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8311 - 8521
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		17	RRCID ->	223482	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8436 - 10030
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	223570	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8134 - 9794
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	226020	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8293 - 8395
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		37ST		RRCID -> 228351		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		966 N	966	-0-	-0-	116 1	846 2	Y	4	6 1	5
						4 9					
07		997 N	997	-0-	-0-	124 1	865 2	Y	7	6 8	6
						8 9					
08		994 N	994	-0-	-0-	89 1	901 2	Y	4	7 1	3
						4 9					
09		960 N	911	-0-	-49	86 1	824 2	Y	1	3 1	1
						1 9					
10		0	879	-0-	879	80 1	799 2	Y	-0-		1
11		0	770	-0-	770	1649	76 1	Y	-0-		1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 242193		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 243323		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		8		RRCID -> 243720		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAMMAN "A-3" GU		WELL #:		18		RRCID -> 293637		COMPL. DATE 08/01/2022		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8410 - 9999	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (46)		//CONT.//		62556 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JOHNSON, F.I.		WELL #:		51 F		RRCID -> 130062		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622	
06		1057 N	1057	-0-	-0-	64 1	993 2	Y	-0-	76 1	-0-
07		898 N	898	-0-	-0-	54 1	844 2	Y	-0-		-0-
08		930 N	577	-0-	-353	41 1	536 2	Y	-0-		-0-
09		0	712	-0-	712	45 1	667 2	Y	-0-		-0-
10		0	657	-0-	657	41 1	616 2	Y	-0-		-0-
11		0	304	-0-	304	1673	20 1	Y	-0-		-0-

 MONTE CHRISTO (46) //CONT.// 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

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

 MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

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

 JOHNSON, F. I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

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

MONTE CHRISTO (56-A)		62556 530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 27		RRCID -> 109688		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3330 X	2332	-0-	-998	-0-	128 1	1962 2	Y	220 244 1	120
07	3441 X	1005	-0-	-2436	-0-	242 9	742 2	Y	195 164 1	151
08	3441 X	731	-0-	-2710	-0-	48 1	372 2	Y	301 162 1	290
09	0	352	-0-	352	352	215 9	330 2	Y	-0- 183 1	107
10	0	385	-0-	385	737	28 1	361 2	Y	-0- 107 1	-0-
11	0	475	-0-	475	1212	331 9	444 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 57 F		RRCID -> 118602		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 58 D		RRCID -> 134332		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11 36 1	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10 14 1	14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13 10 1	17
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
10	0	463	-0-	463	463	29 1	434 2	Y	-0- 17 1	-0-
11	0	344	-0-	344	807	23 1	321 2	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)		62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #: 3		RRCID -> 124777		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550		
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		Y	-0-	6
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1 1	93 2	Y	1	7
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-	7
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-	7
10	0	80	-0-	80	80	77 2		Y	-0-	7
11	0	59	-0-	59	139	80 2		Y	-0-	7

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #: 2		RRCID -> 126236		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 132686		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.// 62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
ROPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142521		COMPL. DATE 09/29/1992		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	3 1	567 2	Y	-0-			12
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	3 1	526 2	Y	-0-			12
08	558 N	504	-0-	-54	-0-	3 1	501 2	Y	-0-			12
09	570 N	465	-0-	-105	-0-	2 1	462 2	Y	1			13
						1 9						
10	0	475	-0-	475	475	3 1	471 2	Y	1			14
						1 9						
11	0	414	-0-	414	889	2 1	412 2	Y	-0-			14

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 143651		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277				
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	2 1	313 2	Y	-0-			1
07	279 N	231	-0-	-48	-0-	1 1	230 2	Y	-0-			1
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	2 1	305 2	Y	-0-			1
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	2 1	280 2	Y	1			2
						1 9						
10	0	223	-0-	223	223	1 1	216 2	Y	5			7
						6 9						
11	0	189	-0-	189	412	1 1	188 2	Y	-0-			7

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 152597		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700				
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2		Y	-0-			8
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-			8
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			8
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		Y	-0-			8
10	0	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-			8
11	0	26	-0-	26	29	26 2		Y	-0-			8

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 217904		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810				
06	540 N	433	-0-	-107	-0-	3 1	430 2	Y	-0-			1
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	3 1	503 2	Y	1			2
						1 9						
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	2 1	472 2	Y	-0-			2
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	3 1	476 2	Y	-0-			2
10	0	493	-0-	493	493	3 1	489 2	Y	1			3
						1 9						
11	0	354	-0-	354	847	2 1	352 2	Y	-0-			3

VANNIE COOK		WELL #: 5		RRCID -> 219270		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718				
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			71
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	40 2	3 9	N	3			74
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		N	-0-			74
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	22 2	1 9	N	1			75
10	0	19	-0-	19	19	19 2		N	-0-			75
11	0	15	-0-	15	34	15 2		N	-0-	1 1		74

HAMMAN RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 221803		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	222005	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8568 - 9476
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222847	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9723	PERF. N/A
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225823	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640	PERF. N/A
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	3 1	548 2	N	-0-		80
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	3 1	536 2	N	-0-		80
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	3 1	554 2	N	-0-		80
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	3 1	506 2	N	-0-		80
10	0	505	-0-	505	505	3 1	501 2	N	1		81
11	0	466	-0-	466	971	3 1	462 2	N	1		82

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	226821	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8690 - 9608
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1 1	100 2	N	-0-		20
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1 1	96 2	N	-0-		20
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1 1	88 2	N	-0-		20
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		20
10	0	96	-0-	96	96	1 1	95 2	N	-0-		20
11	0	70	-0-	70	166	70 2		N	-0-		20

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	228762	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8867 - 9677
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	41 2		N	-0-		-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-		-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	107 2	N	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
10	0	110	-0-	110	110	1 1	109 2	N	-0-		-0-
11	0	84	-0-	84	194	1 1	83 2	N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (56-B)		62556 535		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 F	RRCID ->	110247	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8408 - 8472
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (56-B)		//CONT.//		62556 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		25	RRCID ->	143548	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8624 - 8632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		8	RRCID ->	149067	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 8329 - 8347	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		59	RRCID ->	152574	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11342	PERF. 8472 - 8548	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (57)				62556 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	012175	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF. N/A	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (57-A)				62556 545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	169878	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	15870	PERF. 8108 - 8746	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)				62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
ROPER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122735	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 8973 - 9034	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)										//CONT.// 62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136							
CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 124923		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 132467		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 135811		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1										WELL #: 2		RRCID -> 221867		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393	
06	1170	N	488	-0-	-682	-0-	3	1	485	2	Y	-0-					7
07	1116	N	277	-0-	-839	-0-	2	1	274	2	Y	1					8
							1	9									
08	1054	N	423	-0-	-631	-0-	2	1	421	2	Y	-0-					8
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	2	1	404	2	Y	-0-					8
10	0		415	-0-	415	415	2	1	412	2	Y	1					9
							1	9									
11	0		395	-0-	395	810	2	1	392	2	Y	1					10
							1	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 222003		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476	
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					32
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					32
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					32
10	0		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					32
11	0		35	-0-	35	81	35	2			N	-0-	7	1			25

CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 222844		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A	
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	2	1	267	2	N	-0-					77
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	312	2	N	1					78
							1	9									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	4	1	431	2	N	-0-	1	1			77
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	2	N	-0-					77
10	0		406	-0-	406	406	2	1	404	2	N	-0-					77
11	0		262	-0-	262	668	2	1	260	2	N	-0-					77

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
ROPER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225824	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	29	RRCID ->	226720	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	8823 - 9255			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	226822	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9104 - 9608			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	2ST	RRCID ->	226920	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8723 - 8766			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	37	RRCID ->	228362	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	8814 - 8850			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	228764	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9178 - 9677			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
STALKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230651	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	18295	PERF.	9556 - 9590	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	444	-0-	-156	-0-	3	1	441	2	Y	-0-		2
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	696	2	Y	1		3
						1	9						
08	558 N	491	-0-	-67	-0-	5	1	486	2	Y	-0-	1 1	2
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	3	1	575	2	Y	-0-		2
10	0	503	-0-	503	503	3	1	500	2	Y	-0-		2
11	0	512	-0-	512	1015	3	1	509	2	Y	-0-	1 1	1

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	241533	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	16767	PERF.	9106 - 9540	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	257083	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	8918 - 9732	
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	5	1	732	2	N	26		97
						29	9						
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	7	1	994	2	N	21		118
						23	9						
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	7	1	690	2	N	27	16 1	129
						30	9						
09	780 N	527	-0-	-253	-0-	3	1	521	2	N	3		132
						3	9						
10	0	416	-0-	416	416	2	1	412	2	N	2		134
						2	9						
11	0	374	-0-	374	790	2	1	371	2	N	1	2 1	133
						1	9						

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275856	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	17680	PERF.	9530 - 9556	
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-		2
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	2	N	-0-		2
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-	1 1	1
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	N	-0-		1
10	0	189	-0-	189	189	1	1	188	2	N	-0-		1
11	0	153	-0-	153	342	1	1	152	2	N	-0-	1 1	-0-

STALKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276008	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	18470	PERF.	9508 - 9526	
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	9	1	1295	2	Y	23		88
						25	9						
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	10	1	1450	2	Y	22		110
						24	9						
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	15	1	1610	2	Y	39	5 1	144
						43	9						
09	1320 N	1216	-0-	-104	-0-	7	1	1205	2	Y	4		148
						4	9						
10	0	1431	-0-	1431	1431	8	1	1397	2	Y	24		172
						26	9						
11	0	1129	-0-	1129	2560	7	1	1100	2	Y	20	102 1	90
						22	9						

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
STALKER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 277181	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL DEPTH 19755	PERF. 9510	- 9540		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	4 1	549 2	Y	20	77	
						22 9					
07	620 N	560	-0-	-60	-0-	4 1	533 2	Y	21	98	
						23 9					
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	5 1	542 2	Y	36	133	
						40 9			1 1		
09	570 N	481	-0-	-89	-0-	3 1	475 2	Y	3	136	
						3 9					
10	0	442	-0-	442	442	2 1	440 2	Y	-0-	136	
11	0	415	-0-	415	857	3 1	412 2	Y	-0-	62	
									74 1		
STALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 285482	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 18315	PERF.10413	- 10424		
06	600 N	569	-0-	-31	-0-	4 1	564 2	Y	1	4	
						1 9					
07	620 N	551	-0-	-69	-0-	4 1	546 2	Y	1	5	
						1 9					
08	589 N	569	-0-	-20	-0-	5 1	564 2	Y	-0-	2	
									3 1		
09	570 N	510	-0-	-60	-0-	3 1	507 2	Y	-0-	2	
10	0	490	-0-	490	490	3 1	461 2	Y	24	26	
						26 9					
11	0	506	-0-	506	996	3 1	481 2	Y	20	25	
						22 9			21 1		
MONTE CHRISTO (5950)		62556 825		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		43 D	RRCID -> 270168	COMPL. DATE 06/18/2013	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 5931	- 5936		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
MONTE CHRISTO (9000-A)		62556 930		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		9	RRCID -> 084978	COMPL. DATE 10/07/1979	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 9408	- 9640		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
MONTE CHRISTO, E. (13,000)		62557 575		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		2	RRCID -> 210583	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 13578	PERF.12598	- 12833		
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	375 1	1747 2	N	-0-	-0-	
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	383 1	1814 2	N	-0-	-0-	
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	384 1	1766 2	N	-0-	-0-	
*09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	389 1	1761 2	N	-0-	-0-	
*10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	402 1	1773 2	N	-0-	-0-	
11	0	1920	-0-	1920	1920	391 1	1529 2	N	-0-	-0-	

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		//CONT.//		62557 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BLACKSTONE MINERALS CO.		WELL #:		3	RRCID ->	222113	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12525 - 12619		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	526	1	2451	2	N	208	128	1	170
						229	9							
07	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	534	1	2532	2	N	198	193	1	175
						218	9							
08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	538	1	2479	2	N	182	185	1	172
						200	9							
*09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	534	1	2415	2	N	216	184	1	204
						238	9							
*10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	516	1	2273	2	N	128	184	1	148
						141	9							
11	0	2763	-0-	2763	2763	522	1	2042	2	N	181			329
						199	9							

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	225203	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12460 - 12552		
06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	184	1	857	2	N	-0-	20	1	-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	168	1	795	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	914	-0-	-202	-0-	163	1	751	2	N	-0-			-0-
*09	1050 N	895	-0-	-155	-0-	162	1	733	2	N	-0-			-0-
*10	961 N	901	-0-	-60	-0-	167	1	734	2	N	-0-			-0-
11	0	846	-0-	846	846	172	1	674	2	N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,800)		62557 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
HAMMAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	193767	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	18882	PERF.	14019 - 14127	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900)		62557 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
HAMMAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	193765	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	18882	PERF.	13754 - 17014		
06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	272	1	1979	2	N	13	164	1	37
						14	9							
07	2542 N	2307	-0-	-235	-0-	289	1	2012	2	N	5			42
						6	9							
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	214	1	2157	2	N	7	1	8	48
						8	9							
09	2280 N	2038	-0-	-242	-0-	192	1	1837	2	N	8			56
						9	9							
10	0	2054	-0-	2054	2054	184	1	1844	2	N	24			80
						26	9							
11	0	1862	-0-	1862	3916	182	1	1658	2	N	20	1	1	1 8 98
						22	9							

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)		62558 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		15	RRCID ->	114434	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8267 - 8280	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14)		62558 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
RODESSA OPERATING COMPANY		723592								
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 202498		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A)		62558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
TURNER, EVELYN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 083479		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)		62558 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CHANDLER-JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 153518		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)		62558 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JACKSON, CHANDLER		WELL #: 2		RRCID -> 173028		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JACKSON, CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 012191		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
WRIGHT HILL		WELL #: 1		RRCID -> 136826		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380				
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	600 1	2453 2	N	12			229
07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	600 1	2691 2	N	1			230
08	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	620 1	3235 2	N	16			246
09	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	520 1	2449 2	N	67	192 1		121
10	0	2088	-0-	2088	2088	400 1	1680 2	N	7			128
11	0	2898	-0-	2898	4986	520 1	2378 2	N	-0-			128

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MORRIS		263648										
		WELL #: 1		RRCID -> 198869		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004												

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 188963		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		561136										
		WELL #: 64		RRCID -> 191133		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		//CONT.//		62558 885	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COOK-CLEMONS GU		WELL #:		9	RRCID ->	191291	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	18400	PERF.	12046 - 13030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	191674	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	18898	PERF.	12892 - 17474
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	80	1	581	2	N	2	118
							2	9					
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	88	1	615	2	N	67	185
							74	9					
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	70	1	709	2	N	9	171 1 23
							10	9					
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	59	1	564	2	N	6	29
							7	9					
10	0		739	-0-	739	739	65	1	655	2	N	17	46
							19	9					
11	0		679	-0-	679	1418	65	1	588	2	N	24	70
							26	9					

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L)				WELL #:	3	RRCID ->	187200	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	18550	PERF.	14295 - 18441
06	900	N	836	-0-	-64	-0-	6	1	796	2	Y	31	69
							34	9					
07	930	N	827	-0-	-103	-0-	5	1	799	2	Y	21	90
							23	9					
08	930	N	833	-0-	-97	-0-	8	1	806	2	Y	17	2 1 105
							19	9					
09	840	N	792	-0-	-48	-0-	4	1	775	2	Y	12	117
							13	9					
10	0		868	-0-	868	868	5	1	821	2	Y	38	135 1 20
							42	9					
11	0		785	-0-	785	1653	5	1	772	2	Y	7	27
							8	9					

TURNER, EVELYN				WELL #:	4	RRCID ->	190532	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	18502	PERF.	14423 - 18066
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1036	2	Y	8	149
							9	9					
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	6	1	962	2	Y	70	219
							77	9					
08	1023	N	946	-0-	-77	-0-	9	1	929	2	Y	7	183 1 43
							8	9					
09	1050	N	853	-0-	-197	-0-	5	1	842	2	Y	5	48
							6	9					
10	0		802	-0-	802	802	4	1	790	2	Y	7	55
							8	9					
11	0		735	-0-	735	1537	5	1	729	2	Y	1	1 1 55
							1	9					

STALKER GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	193875	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	18240	PERF.	14290 - 14624	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	18	1	2508	2	N	7	19
07	2604 N	2259	-0-	-345	-0-	15	1	2238	2	N	5	24
08	2325 N	2231	-0-	-94	-0-	21	1	2206	2	N	4 8 1	20
09	2520 N	2132	-0-	-388	-0-	11	1	2119	2	N	2	22
10	0	2092	-0-	2092	2092	11	1	2039	2	N	38 40 1	20
11	0	1932	-0-	1932	4024	13	1	1911	2	N	7 1 1	26

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872												
06	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	28	1	4003	2	N	1	74
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	24	1	3535	2	N	1	75
08	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	25	1	2569	2	N	-0- 3 1	72
09	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	22	1	4115	2	N	-0-	72
10	0	4055	-0-	4055	4055	22	1	4032	2	N	1	73
11	0	3666	-0-	3666	7721	24	1	3642	2	N	-0-	73

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					43
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					43
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					43
09		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					43
10		0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					43
11		0	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					43

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY 561136																	
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297										COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244										COMPL. DATE 07/15/2003			TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191										COMPL. DATE 07/17/2004			TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120				
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					20
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					20
10	0		1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-					20
11	0		2	-0-	2	-0-	2	2			N	-0-					20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653										COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885										COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942				
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	70	1	513	2	N	18	24	1			103
							20	9									
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	35	1	247	2	N	27	25	8			105
							30	9									
08	527	N	387	-0-	-140	-0-	33	1	336	2	N	16	25	1			96
							18	9									
09	540	N	394	-0-	-146	-0-	37	1	357	2	N	-0-	12	1			84
10	0		432	-0-	432	-0-	39	1	393	2	N	-0-					84
11	0		446	-0-	446	-0-	878	44	402	2	N	-0-	1	1			83

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487										COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T)			62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
HOUTS			WELL #: 1		RRCID -> 178975		COMPL. DATE 03/11/2000			TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

COOK-CLEMONS GU			WELL #: 1		RRCID -> 178977		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729		
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	1 1	80 2	N	1			63
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	1 1	151 2	N	-0-			63
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	1 1	140 2	N	-0-	1 1		62
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1 1	139 2	N	-0-			62
10	0	102	-0-	102		1 1	101 2	N	-0-			62
11	0	100	-0-	100	202	1 1	98 2	N	1	1 1		62
						1 9						

HAMMAN RANCH			WELL #: 55		RRCID -> 180796		COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH			WELL #: 54		RRCID -> 181802		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH			WELL #: 58		RRCID -> 182219		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH			WELL #: 59		RRCID -> 183322		COMPL. DATE 05/08/2001			TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001										TOTAL DEPTH	17554	PERF.14640	- 16174
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001										TOTAL DEPTH	16467	PERF.14194	- 15667
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	1	1

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004										TOTAL DEPTH	16482	PERF.14309	- 15709
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH	17500	PERF.14440	- 15574
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001										TOTAL DEPTH	17021	PERF.14148	- 15870
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006										TOTAL DEPTH	18970	PERF.16540	- 16700
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-			-0-
10	0		4	-0-	4	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001										TOTAL DEPTH	15900	PERF.14528	- 15869
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750																	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140																	
06		150 N	92	-0-	-58	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					3
07		124 N	98	-0-	-26	-0-	12	1	86	2	Y	-0-					3
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					3
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	2	Y	-0-					3
10		0	191	-0-	191	191	17	1	174	2	Y	-0-					3
11		0	110	-0-	110	301	11	1	99	2	Y	-0-					3

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002										TOTAL DEPTH 18560	PERF.16440 - 16480			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002										TOTAL DEPTH 16349	PERF.14566 - 14990			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002										TOTAL DEPTH 18898	PERF.16774 - 19642			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002										TOTAL DEPTH 17250	PERF.15322 - 16308			
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	126	1	916	2	Y	-0-			165
07	1271 N	1004	-0-	-267	-0-	126	1	878	2	Y	-0-			165
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	100	1	1006	2	Y	-0-			165
09	1050 N	971	-0-	-79	-0-	92	1	876	2	Y	3			168
						3	9							
10	0	968	-0-	968	968	88	1	879	2	Y	1			169
						1	9							
11	0	933	-0-	933	1901	92	1	839	2	Y	2	1 1	4 8	166
						2	9							
JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH 16780	PERF.14290 - 15638			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006										TOTAL DEPTH 16758	PERF.15128 - 16486			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	22	1	3124	2	N	43					166
						47	9									
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	20	1	3030	2	N	49					215
						54	9									
08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	23	1	2356	2	N	38	201	1			52
						42	9									
09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	14	1	2549	2	N	28					80
						31	9									
10	0	3569	-0-	3569	3569	20	1	3537	2	N	11					91
						12	9									
11	0	2803	-0-	2803	6372	18	1	2782	2	N	3	2	1			92
						3	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

06	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	248	1	1803	2	N	-0-					1
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	201	1	1398	2	N	1					2
						1	9									
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	195	1	1967	2	N	-0-	1	1			1
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	171	1	1639	2	N	-0-					1
10	0	1279	-0-	1279	1279	116	1	1163	2	N	-0-					1
11	0	1337	-0-	1337	2616	132	1	1205	2	N	-0-	1	8			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	203	1	1480	2	N	-0-					61
07	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	165	1	1151	2	N	1					62
						1	9									
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	183	1	1841	2	N	1	2	1			61
						1	9									
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	164	1	1572	2	N	-0-					61
10	0	1992	-0-	1992	1992	181	1	1811	2	N	-0-					61
11	0	930	-0-	930	2922	92	1	838	2	N	-0-	1	8			60

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)				62558 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
HOUTS				WELL #: 1	RRCID -> 178974	COMPL. DATE 03/05/2000	TOTAL DEPTH 19250	PERF.16748	- 17762		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 54	RRCID -> 180503	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 17062	PERF.13696	- 15522		
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30 1	219 2	N	-0-		45
07	248 N	87	-0-	-161	-0-	11 1	76 2	N	-0-		45
08	341 N	13	-0-	-328	-0-	1 1	12 2	N	-0-		45
09	240 N	3	-0-	-237	-0-	3 2		N	-0-		45
10	0	41	-0-	41	41	4 1	37 2	N	-0-		45
11	0	44	-0-	44	85	4 1	40 2	N	-0-	8 1	37

COOK-CLEMONS GU				WELL #: 2	RRCID -> 181805	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 17554	PERF.14640	- 15978		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 56	RRCID -> 183253	COMPL. DATE 07/17/2004	TOTAL DEPTH 17500	PERF.17013	- 17287		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CASA DEL NYLON				WELL #: 1	RRCID -> 186050	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH 18970	PERF. N/A			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STALKER GU				WELL #: 3	RRCID -> 188355	COMPL. DATE 01/23/2002	TOTAL DEPTH 18550	PERF.16525	- 18441		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TURNER, EVELYN				WELL #: 3ST	RRCID -> 188856	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 18784	PERF.16480	- 16690		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005										TOTAL DEPTH 18444	PERF.16472 - 18280					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001										TOTAL DEPTH 18300	PERF.17281 - 17783					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001										TOTAL DEPTH 17350	PERF.15202 - 15877					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002										TOTAL DEPTH 18575	PERF.16546 - 17666					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002										TOTAL DEPTH 18502	PERF.16764 - 18066					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002										TOTAL DEPTH 15250	PERF.13980 - 15140					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002										TOTAL DEPTH 16480	PERF.15448 - 15628					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096															
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			88
07		12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			88
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			88
09		12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-			88
10		0	1178	-0-	1178	1178	6	1	1132	2	N	36			124
11		0	616	-0-	616	1794	4	1	605	2	N	6			130
							7	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH 18252	PERF.17190 - 18178					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003										TOTAL DEPTH 15930	PERF.15344 - 15537					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003										TOTAL DEPTH 19288	PERF.17227 - 17400					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003										TOTAL DEPTH 19260	PERF.17060 - 17914					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003										TOTAL DEPTH 17100	PERF.16732 - 16786					
06	1890 X	1470	-0-	-420	-0-	10	1	1457	2	N	3					118
07	1953 X	1307	-0-	-646	-0-	3	9	1297	2	N	1					119
08	1736 X	1503	-0-	-233	-0-	1	9	1488	2	N	1	7	1			113
09	1680 X	839	-0-	-841	-0-	1	9	834	2	N	-0-					113
10	0	518	-0-	518	518	5	1	513	2	N	2					115
11	0	778	-0-	778	1296	2	9	773	2	N	-0-	2	1			113

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004										TOTAL DEPTH 19088	PERF.16330 - 17396					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	33	1	4735	2	N	5		83
						6	9						
07	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	32	1	4740	2	N	22		105
						24	9						
08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	47	1	4836	2	N	31	8 1	128
						34	9						
09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	24	1	4401	2	N	12		140
						13	9						
10	0	4370	-0-	4370	4370	24	1	4336	2	N	9		149
						10	9						
11	0	4049	-0-	4049	8419	26	1	4009	2	N	13		162
						14	9						

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

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

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 JOHNSON, FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

06	1680 N	1585	-0-	-95	-0-	85	1	1500	2	Y	-0-		2
07	1736 N	1445	-0-	-291	-0-	79	1	1366	2	Y	-0-		2
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	96	1	1687	2	Y	-0-		2
09	1590 N	1319	-0-	-271	-0-	71	1	1248	2	Y	-0-		2
10	0	1261	-0-	1261	1261	65	1	1196	2	Y	-0-		2
11	0	1219	-0-	1219	2480	59	1	1160	2	Y	-0-		2

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

06	270 N	197	-0-	-73	-0-	11	1	186	2	Y	-0-		9
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	2	Y	-0-		9
08	248 N	176	-0-	-72	-0-	10	1	166	2	Y	-0-		9
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-		9
10	0	282	-0-	282	282	15	1	267	2	Y	-0-		9
11	0	270	-0-	270	552	13	1	257	2	Y	-0-		9

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

06	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		1
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		1
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		1
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-		1
10	0	40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-		1
11	0	54	-0-	54	94	3	1	51	2	Y	-0-		1

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.//		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 5		RRCID -> 112017		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	220	1	3890	2	Y	7	30
07	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	240	1	4147	2	Y	7	37
08	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	233	1	4077	2	Y	7	43
09	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	222	1	3911	2	Y	5	48
10	0	4138	-0-	4138	4138	215	1	3923	2	Y	-0-	18
11	0	4090	-0-	4090	8228	199	1	3891	2	Y	-0-	17

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 6		RRCID -> 112722		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9796				
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	180	1	3189	2	Y	26	98
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	189	1	3267	2	Y	24	122
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	184	1	3216	2	Y	25	144
09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	177	1	3121	2	Y	17	161
10	0	3351	-0-	3351	3351	173	1	3163	2	Y	14	71
11	0	3271	-0-	3271	6622	159	1	3108	2	Y	4	72

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 7		RRCID -> 113803		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509				
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	27
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	27
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-	27
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-	27
10	0	58	-0-	58	58	3	1	55	2	Y	-0-	27
11	0	65	-0-	65	123	3	1	62	2	Y	-0-	27

JOHNSON, FLORA I. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 115416		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150				
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	Y	-0-	1
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	64	1	1099	2	Y	-0-	1
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	68	1	1182	2	Y	-0-	1
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	Y	-0-	1
10	0	1591	-0-	1591	1591	82	1	1509	2	Y	-0-	1
11	0	1397	-0-	1397	2988	68	1	1329	2	Y	-0-	1

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 9		RRCID -> 116293		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292				
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	9	1	156	2	Y	-0-	-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	8	1	147	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	2	Y	-0-	-0-
10	0	127	-0-	127	127	7	1	120	2	Y	-0-	-0-
11	0	137	-0-	137	264	7	1	130	2	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	3			10
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	3	9	101	2	Y	2			12
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	2			14
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	-0-	2	9	88	2	Y	2			16
10	0	86	-0-	86	86	86	4	1	82	2	Y	-0-	10	1	6
11	0	112	-0-	112	198	198	5	1	107	2	Y	-0-			6

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748

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

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			5
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			5
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-			5
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			5
10	0	79	-0-	79	79	79	4	1	75	2	Y	-0-			5
11	0	1172	-0-	1172	1251	1251	57	1	1115	2	Y	-0-			5

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	894	2	Y	-0-			1
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1065	2	Y	-0-			1
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	902	2	Y	-0-			1
09	930 N	910	-0-	-20	-0-	-0-	49	1	861	2	Y	-0-			1
10	0	1072	-0-	1072	1072	1072	56	1	1016	2	Y	-0-			1
11	0	1079	-0-	1079	2151	2151	52	1	1027	2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
10	0	47	-0-	47	47	47	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
11	0	23	-0-	23	70	70	1	1	22	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

06	240 N	233	-0-	-7	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-			1
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-			1
08	341 N	38	-0-	-303	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			1
09	240 N	185	-0-	-55	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-			1
10	0	184	-0-	184	184	184	10	1	174	2	Y	-0-			1
11	0	56	-0-	56	240	240	3	1	53	2	Y	-0-			1

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.//		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 8		RRCID -> 120470	COMPL. DATE 12/03/1985	TOTAL DEPTH 12012	PERF. 9696	- 9945	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	166 2	Y	3		12
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	3 9	105 2	Y	3		15
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	6 1	205 2	Y	2		17
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	3 9	245 2	Y	4		21
10	0	286	-0-	286	286	12 1	239 2	Y	31	13 1	39
11	0	230	-0-	230	516	2 9	208 2	Y	10	1 8	48

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 18		RRCID -> 122261		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584		
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	85 1	1501 2	Y	9		38
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	10 9	1307 2	Y	10		48
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	76 1	1321 2	Y	9	1 8	56
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	11 9	1605 2	Y	6		62
10	0	1767	-0-	1767	1767	76 1	1674 2	Y	1	40 1	23
11	0	1673	-0-	1673	3440	10 9	1592 2	Y	-0-	1 8	22

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 15		RRCID -> 135971		COMPL. DATE 09/26/1990			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, FLORA I.-C-		WELL #: 1		RRCID -> 136534		COMPL. DATE 12/19/1990			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378		
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	6 1	104 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	5 1	85 2	Y	-0-		-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	Y	-0-		-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 2	Y	-0-		-0-
10	0	163	-0-	163	163	8 1	155 2	Y	-0-		-0-
11	0	205	-0-	205	368	10 1	195 2	Y	-0-		-0-

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 172681		COMPL. DATE 03/07/1999			TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526		
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	166 2	N	3		25
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	3 9	123 2	N	3		28
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	139 2	N	1	6 1	23
09	180 N	79	-0-	-101	-0-	3 9	72 2	N	3		26
10	0	19	-0-	19	19	4 1	16 2	N	2		28
11	0	-0-	-0-	-0-	19	3 9		N	2	7 8	23

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742															

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

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942															

06		330 N	164	-0-	-166	-0-	9	1	155	2	N	-0-			5
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	N	-0-			5
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-			5
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-			5
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO															
2 D OIL & GAS LLC 953828															
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458															

06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103															

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO															
MAGNUM PRODUCING, LP 521516															
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174															

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

MORITAS CREEK (WILCOX 9500)																	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC																	
BRUNI, LILIA																	
WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (8500)																	
KILLAM OIL CO., LTD.																	
SLAUGHTER, LILIA BRUNI																	
WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592																	
06	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	116	1	1648	2	Y	-0-					54
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	178	1	2233	2	Y	4					58
							4	9									
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					58
09	1770	N	71	-0-	-1699	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					58
10	0		1579	-0-	1579	1579	84	1	1495	2	Y	-0-					58
11	0		480	-0-	480	2059	28	1	452	2	Y	-0-					58

SUMMERS, BRUNI																	
WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672																	
06	3090	X	2518	-0-	-572	-0-	165	1	2342	2	Y	10	55	1			8
							11	9									
07	2914	X	2026	-0-	-888	-0-	148	1	1863	2	Y	14					22
							15	9									
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					22
09	2820	X	205	-0-	-2615	-0-	7	1	198	2	Y	-0-					22
10	0		1197	-0-	1197	1197	63	1	1133	2	Y	1					23
							1	9									
11	0		599	-0-	599	1796	35	1	564	2	Y	-0-					23

SUMMERS, BRUNI																	
WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601																	
06	3480	X	3160	-0-	-320	-0-	208	1	2943	2	Y	8	47	1			7
							9	9									
07	3100	X	1640	-0-	-1460	-0-	120	1	1512	2	Y	7					14
							8	9									
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					14
09	3150	X	126	-0-	-3024	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					14
10	0		704	-0-	704	704	37	1	667	2	Y	-0-					14
11	0		498	-0-	498	1202	29	1	469	2	Y	-0-					14

BRUNI MINERAL TRUST "B"																	
WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532																	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORITAS CREEK (8500)		//CONT.// 62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
BRUNI SUMMERS		WELL #: 14		RRCID -> 188698		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		5700 X	5356	-0-	-344	-0-	353 1	5003 2	Y	-0-	106
07		5890 X	4819	-0-	-1071	-0-	355 1	4457 2	Y	6	112
							7 9				
08		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			Y	-0-	112
09		5370 X	292	-0-	-5078	-0-	11 1	281 2	Y	-0-	112
10		0	5639	-0-	5639	5639	298 1	5341 2	Y	-0-	112
11		0	2823	-0-	2823	8462	165 1	2658 2	Y	-0-	112

BRUNI MINERAL 'B'`		WELL #: 10		RRCID -> 276030		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8534 - 8544			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MUERTO CREEK (7180)		63631 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
C.B. PRODUCTION		119905									
HUNTER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 107785		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188			
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117

MUNOZ (LOBO)		63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 226806		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 228875		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232953		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
HAYNES "A"		WELL #:		8	RRCID ->	233108	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	13506 - 13958		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1020 N	849	-0-	-171	-0-	130	1	719	3	N	-0-			-0-
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	147	1	1415	3	N	-0-			-0-
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	109	1	1482	3	N	-0-			-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	83	1	1106	3	N	-0-			-0-
10	0	1632	-0-	1632	1632	118	1	1514	3	N	-0-			-0-
11	0	1646	-0-	1646	3278	129	1	1517	3	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #:		11	RRCID ->	237141	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	15010	PERF.	14106 - 14118		
06	T. A.	13	-0-	13	44	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
07	67 X	23	-0-	-44	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
10	0	22	-0-	22	22	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
11	0	20	-0-	20	42	2	1	18	3	Y	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	243336	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	15022	PERF.	14138 - 14832		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES "A"		WELL #:		14	RRCID ->	249345	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14182 - 14784		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		3	RRCID ->	235037	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14034 - 14188		
GARZA		WELL #:		3										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA		WELL #:		5	RRCID ->	241977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14354 - 14420		
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
09	0	142	-0-	142	142	142	2			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250205	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.13440 - 13614		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
FLORES, L.G.		WELL #:		2	RRCID ->	118270	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12884 - 13417		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
FLORES, L.G.		WELL #:		4	RRCID ->	122826	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	13639	PERF.12680 - 13554		
06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	211	1	4620	2	Y	-0-	3
07	4991	X	4153	-0-	-838	-0-	191	1	3962	2	Y	-0-	3
08	4991	X	3181	-0-	-1810	-0-	136	1	3043	2	Y	2	5
09	0		4831	-0-	4831	4831	230	1	4601	2	Y	-0-	5
10	0		3486	-0-	3486	8317	157	1	3329	2	Y	-0-	5
11	0		3404	-0-	3404	11721	128	1	3274	2	Y	2	4
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		3 T	RRCID ->	122838	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	14219	PERF.13802 - 13952		
06	720	N	593	-0-	-127	-0-	26	1	567	2	N	-0-	-0-
07	682	N	513	-0-	-169	-0-	24	1	489	2	N	-0-	-0-
08	620	N	368	-0-	-252	-0-	16	1	352	2	N	-0-	-0-
09	0		636	-0-	636	636	30	1	606	2	N	-0-	-0-
10	0		426	-0-	426	1062	19	1	407	2	N	-0-	-0-
11	0		686	-0-	686	1748	26	1	660	2	N	-0-	-0-
GARZA, L. "4"		WELL #:		4	RRCID ->	123172	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13156 - 13738		
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	Y	-0-	-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	2	Y	-0-	-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	Y	-0-	-0-
09	0		638	-0-	638	638	30	1	608	2	Y	-0-	-0-
10	0		597	-0-	597	1235	27	1	570	2	Y	-0-	-0-
11	0		233	-0-	233	1468	9	1	224	2	Y	-0-	-0-
HAYNES "B"		WELL #:		2 T	RRCID ->	123173	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	14385	PERF.13350 - 13694		
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	2	N	-0-	-0-
07	217	N	145	-0-	-72	-0-	7	1	138	2	N	-0-	-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-	-0-
09	0		303	-0-	303	303	14	1	289	2	N	-0-	-0-
10	0		211	-0-	211	514	10	1	201	2	N	-0-	-0-
11	0		160	-0-	160	674	6	1	154	2	N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JACOBA		WELL #: 1 T		RRCID -> 123919		COMPL. DATE 04/07/1987		TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 4 T		RRCID -> 124368		COMPL. DATE 06/07/1987		TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943								
06	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	231	1	5073	2	Y	-0-					-0-
07	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	246	1	5104	2	Y	-0-					-0-
08	5270 X	3926	-0-	-1344	-0-	168	1	3756	2	Y	2					2
						2	9									
09	0	3015	-0-	3015	3015	143	1	2872	2	Y	-0-					2
10	0	2771	-0-	2771	5786	125	1	2646	2	Y	-0-					2
11	0	2659	-0-	2659	8445	100	1	2558	2	Y	1	2	1			1
						1	9									

MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 124924		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	49	-0-	49	49	2	1	47	2	N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
11	0	27	-0-	27	76	1	1	26	2	N	-0-					-0-

IRENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 125323		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JACOBA		WELL #: 3 T		RRCID -> 126274		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 5 T		RRCID -> 126307		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040			
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	425	2	N	-0-
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	20	1	415	2	N	-0-
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	17	1	389	2	N	-0-
09	0	393	-0-	393	393	19	1	374	2	N	-0-
10	0	422	-0-	422	815	19	1	403	2	N	-0-
11	0	388	-0-	388	1203	15	1	373	2	N	-0-

JACOBA		WELL #: 2 T		RRCID -> 126539		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 5		RRCID -> 126913		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES - NORTH		WELL #: 1 T		RRCID -> 127009		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056			
06	840 N	565	-0-	-275	-0-	53	1	512	2	Y	-0-
07	837 N	490	-0-	-347	-0-	50	1	440	2	Y	-0-
08	837 N	500	-0-	-337	-0-	49	1	451	2	Y	-0-
09	0	400	-0-	400	400	42	1	358	2	Y	-0-
10	0	87	-0-	87	487	10	1	77	2	Y	-0-
11	0	602	-0-	602	1089	66	1	536	2	Y	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988			
06	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	83	1	1809	2	N	-0-
07	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	107	1	2217	2	N	-0-
08	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	72	1	1614	2	N	-0-
09	0	1617	-0-	1617	1617	77	1	1540	2	N	-0-
10	0	1190	-0-	1190	2807	54	1	1136	2	N	-0-
11	0	1246	-0-	1246	4053	47	1	1199	2	N	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268			
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	5	1	116	2	Y	-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	2	Y	-0-
09	0	155	-0-	155	155	7	1	148	2	Y	-0-
10	0	208	-0-	208	363	9	1	199	2	Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-

MUNOZ (LOBO)												CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
HAYNES MINERAL TRUST															
//CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-			-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-			-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	N	-0-			-0-
09	0		100	-0-	100	100	5	1	95	2	N	-0-			-0-
10	0		129	-0-	129	229	6	1	123	2	N	-0-			-0-
11	0		111	-0-	111	340	4	1	107	2	N	-0-			-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353															
06	540	N	421	-0-	-119	-0-	18	1	403	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	351	-0-	-207	-0-	16	1	335	2	Y	-0-			-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	2	Y	-0-			-0-
09	0		385	-0-	385	385	18	1	367	2	Y	-0-			-0-
10	0		481	-0-	481	866	22	1	459	2	Y	-0-			-0-
11	0		480	-0-	480	1346	18	1	462	2	Y	-0-			-0-

HAYNES - NORTH															
WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043															
06	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	131	1	1274	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1320	-0-	-261	-0-	136	1	1184	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	141	1	1299	2	N	-0-			-0-
09	0		1262	-0-	1262	1262	134	1	1128	2	N	-0-			-0-
10	0		1279	-0-	1279	2541	150	1	1129	2	N	-0-			-0-
11	0		1295	-0-	1295	3836	143	1	1152	2	N	-0-			-0-

IRENE															
WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES															
WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 2															
WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 1-T															
WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562															
06	390	N	88	-0-	-302	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	425	2	Y	-0-			-0-
09	0		266	-0-	266	266	13	1	253	2	Y	-0-			-0-
10	0		326	-0-	326	592	15	1	311	2	Y	-0-			-0-
11	0		228	-0-	228	820	9	1	219	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604										
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	2	N	-0-							-0-
07	558 N	171	-0-	-387	-0-	8	1	163	2	N	-0-							-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	2	N	-0-							-0-
09	0	735	-0-	735	735	35	1	700	2	N	-0-							-0-
10	0	621	-0-	621	1356	28	1	593	2	N	-0-							-0-
11	0	80	-0-	80	1436	3	1	77	2	N	-0-							-0-

ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206										
06	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	128	1	2813	2	Y	-0-							-0-
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	91	1	1881	2	Y	-0-							-0-
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	65	1	1448	2	Y	-0-							-0-
09	0	1342	-0-	1342	1342	64	1	1278	2	Y	-0-							-0-
10	0	1302	-0-	1302	2644	59	1	1243	2	Y	-0-							-0-
11	0	1113	-0-	1113	3757	42	1	1070	2	Y	-0-	1		1	1			-0-
						1	9											

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 144759		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

HAYNES "B"		WELL #: 4-T		RRCID -> 146510		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382										
06	3180 X	2960	-0-	-220	-0-	129	1	2831	2	N	-0-							-0-
07	3410 X	3206	-0-	-204	-0-	148	1	3058	2	N	-0-							-0-
08	3410 X	3216	-0-	-194	-0-	137	1	3079	2	N	-0-							-0-
09	0	3146	-0-	3146	3146	150	1	2996	2	N	-0-							-0-
10	0	3196	-0-	3196	6342	144	1	3052	2	N	-0-							-0-
11	0	3099	-0-	3099	9441	117	1	2982	2	N	-0-							-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14-T		RRCID -> 146891		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158										
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	25	1	557	2	N	-0-							-0-
07	620 N	577	-0-	-43	-0-	27	1	550	2	N	-0-							-0-
08	620 N	562	-0-	-58	-0-	24	1	538	2	N	-0-							-0-
09	0	550	-0-	550	550	26	1	524	2	N	-0-							-0-
10	0	621	-0-	621	1171	28	1	593	2	N	-0-							-0-
11	0	595	-0-	595	1766	22	1	573	2	N	-0-							-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147306		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	2460 N	2236	-0-	-224	-0-	98	1	2138	2	N	-0-
07	2325 N	2258	-0-	-67	-0-	104	1	2154	2	N	-0-
08	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	96	1	2146	2	N	-0-
09	0	2224	-0-	2224	2224	106	1	2118	2	N	-0-
10	0	2330	-0-	2330	4554	105	1	2225	2	N	-0-
11	0	2312	-0-	2312	6866	87	1	2225	2	N	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 13		RRCID -> 147307		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 147544		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147721		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 148712		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 14-T		RRCID -> 149060		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714			
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	2	Y	-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	2	Y	-0-
09	0	258	-0-	258	258	12	1	246	2	Y	-0-
10	0	418	-0-	418	676	19	1	399	2	Y	-0-
11	0	268	-0-	268	944	10	1	258	2	Y	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 150035		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L.G.		WELL #: 16-T		RRCID -> 150546		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FLORES, L.G.		WELL #: 15-T		RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142				
06	313	N	313	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-	
07	323	N	323	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-	
08	312	N	312	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-	
09	0		301	-0-	301	14	1	287	2	Y	-0-	
10	0		318	-0-	318	14	1	304	2	Y	-0-	
11	0		304	-0-	304	923	11	293	2	Y	-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722				
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254				
06	395	N	395	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-	
07	352	N	352	-0-	-0-	16	1	336	2	N	-0-	
08	632	N	632	-0-	-0-	27	1	605	2	N	-0-	
09	0		1699	-0-	1699	81	1	1618	2	N	-0-	
10	0		1502	-0-	1502	68	1	1434	2	N	-0-	
11	0		1311	-0-	1311	4512	49	1262	2	N	-0-	

HAYNES "D"		WELL #: 1		RRCID -> 154070		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582				
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HAYNES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996		TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290				
06	546	N	546	-0-	-0-	24	1	522	2	N	-0-	
07	310	N	224	-0-	-86	10	1	214	2	N	-0-	
08	310	N	46	-0-	-264	2	1	44	2	N	-0-	
09	0		16	-0-	16	1	1	15	2	N	-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0		1634	-0-	1634	1650	62	1	1572	2	N	-0-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742				
06	2364	N	2364	-0-	-0-	103	1	2261	2	Y	-0-	
07	2449	N	2123	-0-	-326	98	1	2025	2	Y	-0-	
08	2511	N	2131	-0-	-380	91	1	2040	2	Y	-0-	
09	0		2782	-0-	2782	132	1	2650	2	Y	-0-	
10	0		2324	-0-	2324	5106	105	1	2219	2	Y	-0-
11	0		2346	-0-	2346	7452	88	1	2258	2	Y	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	415 1	9105 2	Y	-0-			6
07	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	455 1	9428 2	Y	-0-			6
08	8153 X	7265	-0-	-888	-0-	310 1	6953 2	Y	2			8
09	0	6435	-0-	6435	6435	306 1	6129 2	Y	-0-			8
10	0	5739	-0-	5739	12174	259 1	5480 2	Y	-0-			8
11	0	5978	-0-	5978	18152	225 1	5751 2	Y	2	3 1		7
						2 9						
FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 169647		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 173641		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173878		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 173957		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174297		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
J.O.D.		WELL #: 9		RRCID -> 174579		COMPL. DATE 09/08/1999			TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. O. D.		WELL #: 10		RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137					
06	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	70	1	1534	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	76	1	1575	2	N	-0-			-0-
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	79	1	1775	2	N	-0-			-0-
09	0	1613	-0-	1613	1613	77	1	1536	2	N	-0-			-0-
10	0	1648	-0-	1648	3261	74	1	1574	2	N	-0-			-0-
11	0	1616	-0-	1616	4877	61	1	1555	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178478		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 179846		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 56		RRCID -> 182135		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239					
06	960 N	925	-0-	-35	-0-	40	1	885	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	949	-0-	-43	-0-	44	1	905	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	915	-0-	-77	-0-	39	1	876	2	Y	-0-			-0-
09	0	882	-0-	882	882	42	1	840	2	Y	-0-			-0-
10	0	932	-0-	932	1814	42	1	890	2	Y	-0-			-0-
11	0	877	-0-	877	2691	33	1	844	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183258		COMPL. DATE 04/26/2001			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183580		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
J. O. D.		WELL #: 14		RRCID -> 184741		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2310 N	2257	-0-	-53	-0-	98 1	2159 2	N	-0-		-0-
07	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	119 1	2467 2	N	-0-		-0-
08	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	116 1	2587 2	N	-0-		-0-
09	0	2587	-0-	2587	2587	123 1	2464 2	N	-0-		-0-
10	0	2612	-0-	2612	5199	118 1	2494 2	N	-0-		-0-
11	0	2559	-0-	2559	7758	96 1	2463 2	N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186765		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 26		RRCID -> 187041		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 27		RRCID -> 188691		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190043		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	Y	-0-					-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	2	Y	-0-					-0-
09	0	645	-0-	645	645	31	1	614	2	Y	-0-					-0-
10	0	660	-0-	660	1305	30	1	630	2	Y	-0-					-0-
11	0	596	-0-	596	1901	22	1	574	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)										//CONT.// 63836 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 14026		PERF.12289 - 13775	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	

HAYNES										WELL #: 25		RRCID -> 197019		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 15022		PERF. 8952 - 12596	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	

MUNOZ										WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12778 - 13788	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	

HAYNES-NORTH										WELL #: 3		RRCID -> 198863		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12645 - 13788	
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	3956	2	N					-0-	
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	3842	2	N					-0-	
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	3907	2	N					-0-	
09	0		4242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4242	449	1	3793	2	N				-0-	
10	0		4188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8430	491	1	3697	2	N				-0-	
11	0		4311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12741	476	1	3835	2	N				-0-	

HAYNES										WELL #: 30		RRCID -> 199182		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045		PERF.13226 - 13256	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29493				N					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29493				N					-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29493				N					-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29493				N					-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29493				N					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29493				N					-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 199223		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14020		PERF.12680 - 13854	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	

KENEDY-ALONZO GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 199338		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11806 - 11811	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

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

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	85	1	1859	2	Y	-0-			-0-
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	88	1	1821	2	Y	-0-			-0-
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	95	1	2124	2	Y	-0-			-0-
09	0	1951	-0-	1951	1951	93	1	1858	2	Y	-0-			-0-
10	0	2192	-0-	2192	4143	99	1	2093	2	Y	-0-			-0-
11	0	1877	-0-	1877	6020	71	1	1806	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	306	-0-	-159	-0-	14	1	292	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	272	-0-	-193	-0-	12	1	260	2	Y	-0-			-0-
09	0	314	-0-	314	314	15	1	299	2	Y	-0-			-0-
10	0	241	-0-	241	555	11	1	230	2	Y	-0-			-0-
11	0	185	-0-	185	740	7	1	178	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201253		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202106		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 82		RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426			
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	2	Y	-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	Y	-0-
09	0	237	-0-	237	237	11	1	226	2	Y	-0-
10	0	112	-0-	112	349	5	1	107	2	Y	-0-
11	0	362	-0-	362	711	14	1	348	2	Y	-0-

HAYNES		WELL #: 31		RRCID -> 203848		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 205717		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 206122		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207630		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 208272		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-		16 1	341 2	Y	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-		11 1	224 2	Y	-0-			-0-
08	341 N	182	-0-	-159	-0-		8 1	174 2	Y	-0-			-0-
09	0	146	-0-	146	146		7 1	139 2	Y	-0-			-0-
10	0	306	-0-	306	452		14 1	292 2	Y	-0-			-0-
11	0	356	-0-	356	808		13 1	342 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

06	5 N	1	-0-	-4	-0-		1 2		N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1		1 2		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	2		1 2		N	-0-			-0-
11	0	343	-0-	343	345		13 1	330 2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

06	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-		405 1	3919 2	N	-0-			-0-
07	4495 X	4241	-0-	-254	-0-		437 1	3804 2	N	-0-			-0-
08	4526 X	4163	-0-	-363	-0-		407 1	3756 2	N	-0-			-0-
09	0	4449	-0-	4449	4449		471 1	3978 2	N	-0-			-0-
10	0	4189	-0-	4189	8638		491 1	3698 2	N	-0-			-0-
11	0	4062	-0-	4062	12700		448 1	3614 2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966								
06	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	0	165	-0-	165	165	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	0	185	-0-	185	350	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	0	178	-0-	178	528	7	1	171	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215030		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M. FLORES		WELL #: 12		RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584								
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	64	1	1393	2	N	-0-					-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	72	1	1484	2	N	-0-					-0-
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	67	1	1509	2	N	-0-					-0-
09	0	1482	-0-	1482	1482	70	1	1412	2	N	-0-					-0-
10	0	1474	-0-	1474	2956	66	1	1408	2	N	-0-					-0-
11	0	1385	-0-	1385	4341	52	1	1333	2	N	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 44		RRCID -> 216583		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217122		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217127		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

M. FLORES		WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004		
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9 1	195 2	N	-0-	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	N	-0-	-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10 1	221 2	N	-0-	-0-
09	0	338	-0-	338	338	16 1	322 2	N	-0-	-0-
10	0	289	-0-	289	627	13 1	276 2	N	-0-	-0-
11	0	352	-0-	352	979	13 1	339 2	N	-0-	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221386		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 221397		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221501		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		110	RRCID ->	221732	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	12697	PERF.11402 -	11967	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221922	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	14055	PERF.13062 -	13874	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	222719	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	14304	PERF.12894 -	13922	
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	32	1	706	2	Y	-0-	-0-
07	806	N	730	-0-	-76	-0-	34	1	696	2	Y	-0-	-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	30	1	678	2	Y	-0-	-0-
09	0		646	-0-	646	-0-	31	1	615	2	Y	-0-	-0-
10	0		677	-0-	677	-0-	31	1	646	2	Y	-0-	-0-
11	0		646	-0-	646	-0-	24	1	621	2	Y	1	1
							1	9					-0-

ASCHE		WELL #:		113	RRCID ->	222856	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.11628 -	12466	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	223057	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	14450	PERF.13487 -	14288	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		112	RRCID ->	223409	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11702 -	11728	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 227172		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12330 - 14184			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	-0-	-0-	
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N	-0-	-0-	
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	2	N	-0-	-0-	
09	0	289	-0-	289	289	14	1	275	2	N	-0-	-0-	
10	0	187	-0-	187	476	8	1	179	2	N	-0-	-0-	
11	0	86	-0-	86	562	3	1	83	2	N	-0-	-0-	

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12338 - 14070			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13911 - 14045			
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-	-0-	
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 229671		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13813 - 13986			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12471 - 12941			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 232475		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14259		PERF.13168 - 13489			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 233978		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 14137		PERF.13104 - 13852			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

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

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

06	90 N		8	-0-	-82			8	2	N	-0-					-0-
07	93 N		-0-	-0-	-93					N	-0-					-0-
08	41 N		41	-0-	-0-			2	1	39	2	N	-0-			-0-
09	0		25	-0-	25			1	1	24	2	N	-0-			-0-
10	0		13	-0-	13			1	1	12	2	N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-			38				N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

06	60 N		1	-0-	-59			1	2			N	-0-			14
07	3 N		-0-	-0-	-3							N	-0-			14
08	62 N		-0-	-0-	-62							N	-0-			14
09	0		-0-	-0-	-0-							N	-0-			14
10	0		65	-0-	65			8	1	57	2	N	-0-			14
11	0		51	-0-	51			6	1	45	2	N	-0-			14

MUNOZ (LOBO)												CNTY: ZAPATA									
//CONT.//												63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.												412178									
LAUREL, F. D.												WELL #: 1		RRCID -> 179902		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11007 - 12206	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
06		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	408	1	981	2	N	-0-		-0-							
07		3100 N	3126	-0-	26	26	437	1	2689	3	N	-0-		-0-							
08		3100 N	3502	-0-	402	428	481	1	3021	3	N	-0-		-0-							
09		3000 N	3093	-0-	93	521	429	1	2664	3	N	-0-		-0-							
10		0	2888	-0-	2888	3409	2888	3			N	-0-		-0-							
11		0	3014	-0-	3014	6423	422	1	2592	3	N	-0-		-0-							

LAUREL, F. D.												WELL #: 12		RRCID -> 235473		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 13930		PERF.12196 - 12217	
06		4590 X	3447	-0-	-1143	-0-	1013	1	2434	2	Y	-0-		-0-							
07		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	973	1	5990	3	Y	-0-		-0-							
08		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	979	1	6157	3	Y	-0-		-0-							
09		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	917	1	5694	3	Y	-0-		-0-							
10		0	5769	-0-	5769	5769	5769	3			Y	-0-		-0-							
11		0	6638	-0-	6638	12407	930	1	5708	3	Y	-0-		-0-							

LAUREL, F.D."A"												WELL #: 13		RRCID -> 236925		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11230 - 13238	
06		240 N	210	-0-	-30	-0-	62	1	148	2	N	-0-		-0-							
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	66	1	405	3	N	-0-		-0-							
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	58	1	367	3	N	-0-		-0-							
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	66	1	408	3	N	-0-		-0-							
10		0	469	-0-	469	469	469	3			N	-0-		-0-							
11		0	462	-0-	462	931	65	1	397	3	N	-0-		-0-							

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												450175									
MUNOZ												WELL #: 1 T		RRCID -> 120639		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 13015		PERF.12676 - 12688	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							

KILLAM OIL CO., LTD.												460054									
GUTIERREZ, T.												WELL #: 1		RRCID -> 205273		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13122 - 13680	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							

M. G. GARZA G. U.												WELL #: 2		RRCID -> 208728		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 13908		PERF.12870 - 13590	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
DE GRACIA HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	215803	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13755	PERF.13550 - 13662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	408	-0-	-42	-0-		408 2		N	-0-		-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-		573 2		N	-0-		-0-
08	961 N	609	-0-	-352	-0-		609 2		N	-0-		-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-		531 2		N	-0-		-0-
10	0	497	-0-	497			497 2		N	-0-		-0-
11	0	585	-0-	585	1082		585 2		N	-0-		-0-

DE LOS SANTOS		WELL #:		2	RRCID ->	236380	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14490 - 14650	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		5	RRCID ->	168936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10474 - 12982	
GARZA, L.												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARZA, L.		WELL #:		22	RRCID ->	192307	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12168 - 12876	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARZA, L.		WELL #:		24	RRCID ->	195281	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13036	PERF.11499 - 12883	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARZA, L.		WELL #:		25	RRCID ->	195434	COMPL. DATE	05/26/2003	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11964 - 12476	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3330 X	1840	-0-	-1490	-0-	370 1	1451 2	Y	17			75
07		3441 X	1775	-0-	-1666	-0-	19 9	430 1	Y	-0-			75
08		3720 X	1661	-0-	-2059	-0-	414 1	1247 2	Y	-0-			75
09		3600 X	1467	-0-	-2133	-0-	440 1	1027 2	Y	-0-			75
10		0	2226	-0-	2226	2226	574 1	1634 2	Y	16	75 1		16
11		0	3638	-0-	3638	5864	18 9	1142 1	Y	-0-			16

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 MODENA OPERATING LLC 573221
 STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2021 - WELL PLUGGED 1-28-2021

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
 DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2021 - WELL PLUGGED 2-11-2021

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2021 - WELL PLUGGED 3-10-2021

MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA)		63864 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
MODENA OPERATING LLC		573221									
MCCAMPBELL, DUNN, -A-		WELL #:	4	RRCID ->	045249	COMPL. DATE	12/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2021 - WELL PLUGGED 3-26-2021											

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240)		63864 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC		573221								
DUNN-MCCAMPBELL -A-		WELL #:	8	RRCID ->	117757	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	11593	PERF. 1532 - 8042
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MURPHY (WILCOX 10,500)		63925 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
ORION RESOURCES, INC.		625710								
RAGSDALE		WELL #:		RRCID ->	141702	COMPL. DATE	02/10/1992	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 10503 - 10523
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997										

MURULLA		64030 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CACTUS PETROLEUM CORPORATION		122179								
MOFFETT-THOMPSON		WELL #:		RRCID ->	149235	COMPL. DATE	04/14/1994	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 4766 - 4770
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011										

MUSTANG ISLAND (STRAY 10)		64115 102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
SUSSER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	280603	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	9409	PERF. 7409 - 7555
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MUSTANG ISLAND (7-A) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 470		64115 260 863725		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
		WELL #:	2	RRCID ->	188751	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	7652 - 7654			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87

MUSTANG ISLAND (10-6930) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT NO. 432		64115 676 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
		WELL #:	1	RRCID ->	144229	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	7247 - 7289			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 431		WELL #:	1	RRCID ->	256518	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6950 - 6962			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) TR OFFSHORE, LLC S.T. 747-L SE/4		64116 800 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
		WELL #:	2	RRCID ->	192472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15336	PERF.	13664 - 15044
06	10920	11629	-0-	709	1619	309 1	11042 2	N	253	228 1	121
07	11284	11098	-0-	-186	1433	278 9 309 1	10519 2	N	245	288 1	78
08	11284	9725	-0-	-1559	-0-	270 9 309 1	9171 2	N	223	231 1	70
09	0	10427	-0-	10427	10427	245 9 309 1	9854 2	N	240	233 1	77
10	0	11476	-0-	11476	21903	264 9 309 1	10884 2	N	257	235 1	99
11	0	9666	-0-	9666	31569	283 9 309 1	9093 2	N	240	234 1	105
						264 9					

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) TR OFFSHORE, LLC ST. 749-L S/2 NE/4		64117 850 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
		WELL #:	1	RRCID ->	189504	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	15228	PERF.	13978 - 14950
06	4500	5108	-0-	608	1313	83 1 56 9	4969 2	N	51	46 1	24
07	6407	4872	-0-	-1535	-0-	83 1 55 9	4734 2	N	50	58 1	16
08	4650	4258	-0-	-392	-0-	83 1 48 9	4127 2	N	44	46 1	14
09	0	4570	-0-	4570	4570	83 1 53 9	4434 2	N	48	47 1	15
10	0	5038	-0-	5038	9608	83 1 57 9	4898 2	N	52	47 1	20
11	0	4228	-0-	4228	13836	83 1 53 9	4092 2	N	48	47 1	21

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N)			64122 496		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC			863725									
STATE TRACT 469			WELL #:	1	RRCID ->	265104	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11507	PERF.	10030 - 10034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10)			64123 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC			863725									
STATE TRACT 746-L			WELL #:	1	RRCID ->	127705	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	15082	PERF.	13632 - 13802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		30330	40581	-0-	10251	21453	797	1	N	532	479	255
07		66524	38206	-0-	-28318	-0-	585	9	N	61	151	165
08		36393	33867	-0-	-2526	-0-	797	1	N	466	484	147
09		0	36333	-0-	36333	36333	513	9	N	504	489	162
10		0	40030	-0-	40030	76363	797	1	N	540	493	209
11		0	33631	-0-	33631	109994	554	9	N	504	492	221

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO)			64126 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC			846692									
STATE LEASE 081980			WELL #:	2	RRCID ->	187564	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	12502 - 14150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700)			64134 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC			863725									
STATE TRACT 882-S			WELL #:	1	RRCID ->	201334	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	11733 - 11773
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

ST TR 748-L GAS UNIT			64122 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
STATE TRACT 469			863725									
STATE TRACT 469			WELL #:	1	RRCID ->	265104	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13936	PERF.	11690 - 12043
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700)			//CONT.//		64134 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475							
S/L 41338					WELL #: D 1-L	RRCID -> 147696	COMPL. DATE 12/24/1993	TOTAL DEPTH 12807	PERF.10302	- 11438		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N)					64136 088	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475							
TEXAS STATE LEASE 41338					WELL #: C 1	RRCID -> 144507	COMPL. DATE 10/17/1992	TOTAL DEPTH 11324	PERF.11236	- 11244		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400)					64136 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475							
S/L 41338					WELL #: D 1-L	RRCID -> 149417	COMPL. DATE 04/28/1994	TOTAL DEPTH 12807	PERF.12081	- 12218		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TSL 41338					WELL #: F 1	RRCID -> 217015	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12692	- 12818		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000)					64136 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475							
TSL 41338					WELL #: F 1	RRCID -> 256537	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12074	- 12118		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)					64136 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475							
TEXAS STATE LEASE 41338					WELL #: A 1	RRCID -> 012261	COMPL. DATE 01/05/1955	TOTAL DEPTH 11704	PERF.11386	- 11432		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889 (MARG TEXUP11000) // CONT. // 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC // CONT. // 918475
 TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11410 - 11484

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

MUY GRANDE SOLO OIL & GAS COMPANY LLC PETERS ESTATE 64138 001 801177 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 WELL #: 6 RRCID -> 282478 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1970 - 1975

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC PETERS ESTATE 879035 WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 14756 - 14906

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

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

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

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF. 14902 - 14972

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

MUY GRANDE (FANDANGO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC PETERS ESTATE GAS UNIT "B" 64138 100 879035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF. 13574 - 13674

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		7230 X	1824	-0-	-5406	-0-	237	1	1587	2	N	-0-					-0-
07		7471 X	2990	-0-	-4481	-0-	390	1	2600	3	N	-0-					-0-
08		6386 X	4094	-0-	-2292	-0-	620	1	3474	3	N	-0-					-0-
09		4800 X	3318	-0-	-1482	-0-	565	1	2753	3	N	-0-					-0-
10		0	3319	-0-	3319	-0-	609	1	2710	3	N	-0-					-0-
11		0	21285	-0-	21285	-0-	24604	1	19155	3	N	-0-					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO)		//CONT.//		64138 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180997	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13310 - 13380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	780 1	5233 2	N	-0-		-0-
07		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	742 1	4943 3	N	-0-		-0-
08		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	813 1	4555 3	N	-0-		-0-
09		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	961 1	4680 3	N	-0-		-0-
10		0	6680	-0-	6680	6680	1226 1	5454 3	N	-0-		-0-
11		0	5016	-0-	5016	11696	502 1	4514 3	N	-0-		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	185281	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.13450 - 14938	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	188685	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	16561	PERF.13842 - 15073	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	193171	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.13110 - 16054	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE (FB-D)				64138 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	181686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15423 - 15492	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE (15700 SAND)				64138 730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	181666	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15664 - 15758	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE (15700 SAND)		//CONT.//		64138 730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035					
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 185280	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.15288	- 15480
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 194229	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH 16381	PERF.15618	- 15744
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MUY GRANDE (15900 SAND)		64138 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID -> 182387	COMPL. DATE 10/31/2000	TOTAL DEPTH 16561	PERF.15312	- 16008
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 184775	COMPL. DATE 05/01/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.13450	- 15900
06	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	1044 1	6999 2	N	-0-
07	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	1203 1	8015 3	N	-0-
08	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	1263 1	7077 3	N	-0-
09	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	1510 1	7355 3	N	-0-
10	0	8313	-0-	8313	8313	1526 1	6787 3	N	-0-
11	0	6498	-0-	6498	14811	650 1	5848 3	N	-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER)		64139 310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336							
PUIG		WELL #:			RRCID -> 146106	COMPL. DATE 06/05/1993	TOTAL DEPTH 10012	PERF. 8864	- 8892
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2015									

MUY MALO (6TH HINNANT)		64139 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
PUIG C		WELL #:		6	RRCID -> 234946	COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9382	- 9391
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2		Y	-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		Y	-0-
09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2		Y	-0-
10	0	2439	-0-	2439	2439	2439 2		Y	-0-
11	0	2384	-0-	2384	4823	2384 2		Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME)		64437 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
CACTUS JACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 202194		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6838	2	70	9	Y	64	55	1			61
07	7037 X	6672	-0-	-365	-0-	6604	2	68	9	Y	62	56	1			67
08	7316 X	6040	-0-	-1276	-0-	5981	2	59	9	Y	54	46	1			75
09	0	7117	-0-	7117	7117	7061	2	56	9	Y	51	61	1			65
10	0	6919	-0-	6919	14036	6803	2	116	9	Y	105	120	1			50
11	0	6078	-0-	6078	20114	6008	2	70	9	Y	64	55	1			59
CACTUS JACK "B"		WELL #: 12		RRCID -> 205764		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NEELY (BRUNI 1900)		64815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
ADAMI, IRA RAY		003967														
ADAMI		WELL #: 1		RRCID -> 103507		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRISTAR OIL & GAS		871133														
MARTINEZ, ADAMI		WELL #: 1		RRCID -> 130338		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
WRINKLE INC.		945179														
BORDOVSKY-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 098659		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NICHOLS		65440 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO									
FARGO OIL & GAS, LLC		261666															
MICO		WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865															

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NICHOLS (WESTAG)		65440 198		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO									
FARGO OIL & GAS, LLC		261666															
WESTAG CORP.		WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874															

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NICHOLS (2800)		65440 462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO									
FARGO OIL & GAS, LLC		261666															
WESTAG CORP.		WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A															

06	820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	992 N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	0	714	-0-	-0-	B	714	714	2			N	-0-					-0-
*09	2073 N	1359	-0-	-0-	B	-714	1359	2			N	-0-					-0-
*10	1147 N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*11	775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	2			N	-0-					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO.		6 C		RRCID -> 012279		COMPL. DATE 01/14/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765									

06	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	0	347	-0-	-0-	B	347	347	2			N	-0-					-0-
*09	347 N	-0-	-0-	-0-	B	-347					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO.		2A		RRCID -> 049239		COMPL. DATE 08/19/1970		TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A									

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

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC //CONT.// 261666
 GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
07	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
08	0	184	-0-	184 B	184	184	2			N	-0-			-0-
*09	877 N	693	-0-	-184 B	-0-	693	2			N	-0-			-0-
*10	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-			-0-
*11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-			-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
07	310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
08	0	225	-0-	225 B	225	225	2			N	-0-			-0-
*09	518 N	293	-0-	-225 B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
*10	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
*11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-			-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	375	-0-	375 B	-45668	375	2			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-45668					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-45668					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-45668					N	-0-			-0-
10	403 #	-0-	-0-	-403 B	-46071					N	-0-			-0-
11	390 #	-0-	-0-	-390 B	-46461					N	-0-			-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	757	-0-	757 B	757	757	2			N	-0-			-0-
07	0	366	-0-	366 B	1123	366	2			N	-0-			-0-
08	0	327	-0-	327 B	1450	327	2			N	-0-			-0-
*09	1450 N	-0-	-0-	-1450 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			31
07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			31
08	0	120	-0-	120 B	120	120	2			N	-0-			31
*09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-			-0-
07	186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
08	0	126	-0-	126 B	126	126	2			N	-0-			-0-
*09	446 N	320	-0-	-126 B	-0-	320	2			N	-0-			-0-
*10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
*11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

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

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1560 N	1398	-0-	-162 B	-5932	223	1	1142	3	Y	30	8	1			51
07	1519 N	1419	-0-	-100 B	-5932	242	1	1142	3	Y	32	51	1			32
08	1674 N	1177	-0-	-497 B	-5932	191	1	962	3	Y	22	24	1			30
09	1410 N	1370	-0-	-40 B	-5932	275	1	1063	3	Y	29	31	1			28
10	0	1080	-0-	1080 B	-4852	184	1	867	3	Y	26	23	1			31
11	0	-0-	-0-	-0- B	-4852	29	9			Y	-0-	11	1			20

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5082					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5082					Y	-0-					-0-
08	0 N	764	-0-	764 B	-4318	116	1	582	3	Y	60	27	1			33
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4318	66	9			Y	-0-	17	1			16
10	0	323	-0-	323 B	-3995	36	1	169	3	Y	107	53	1			70
11	0	484	-0-	484 B	-3511	118	9	376	3	Y	20	37	1			53

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	149	-0-	-1 B	-1536	22	1	110	3	Y	15	4	1			25
07	155 N	156	-0-	1 B	-1535	17	9	114	3	Y	16	25	1			16
08	155 N	128	-0-	-27 B	-1535	24	1	97	3	Y	11	12	1			15
09	150 N	164	-0-	14 B	-1521	18	9	117	3	Y	15	16	1			14
10	0	153	-0-	153 B	-1368	19	1	111	3	Y	16	13	1			17
11	0	144	-0-	144 B	-1224	12	9	106	3	Y	12	11	1			18

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925														
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006										TOTAL DEPTH	12500	PERF.11620	- 11710	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	2820 X	2710	-0-	-110 B	-142035	426	1	2183	3	Y	92	27	1	170
						101	9							
07	2666 X	2774	-0-	108 B	-141927	467	1	2202	3	Y	95	163	1	102
						105	9							
08	2790 X	2277	-0-	-513 B	-141927	364	1	1827	3	Y	78	78	1	102
						86	9							
09	2700 N	2896	-0-	196 B	-141731	577	1	2230	3	Y	81	96	1	87
						89	9							
10	0	2538	-0-	2538 B	-139193	428	1	2018	3	Y	84	74	1	97
						92	9							
11	0	2456	-0-	2456 B	-136737	445	1	1948	3	Y	57	64	1	90
						63	9							

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007										TOTAL DEPTH	13000	PERF.11112	- 11556	
06	180 N	199	-0-	19 B	-5653	29	1	150	3	Y	18	3	1	17
						20	9							
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5653					Y	-0-	10	1	7
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5653					Y	-0-	3	1	4
09	T. A.	108	-0-	108 B	-5545	18	1	71	3	Y	17	11	1	10
						19	9							
10	T. A.	246	-0-	246 B	-5299	43	1	203	3	Y	-0-	4	1	6
11	T. A.	321	-0-	321 B	-4978	60	1	261	3	Y	-0-			6

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011										TOTAL DEPTH	13000	PERF.10430	- 11738	
06	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	37	1	190	3	Y	29	8	1	49
						32	9							
07	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	21	1	97	3	Y	31	49	1	31
						34	9							
08	310 N	24	-0-	-286 B	-0-	4	1	20	3	Y	-0-	14	1	17
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-	9	1	8
10	0	108	-0-	108 B	108	19	1	89	3	Y	-0-	4	1	4
11	0	135	-0-	135 B	243	25	1	110	3	Y	-0-			4

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11990	PERF.10550	- 10584	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18545					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18545					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-18545					Y	-0-			-0-
09	T. A.	338	-0-	338 B	-18207	60	1	232	3	Y	42	22	1	20
						46	9							
10	T. A.	182	-0-	182 B	-18025	31	1	148	3	Y	3	10	1	13
						3	9							
11	T. A.	285	-0-	285 B	-17740	49	1	217	3	Y	17	11	1	19
						19	9							

PI ENERGY, INC. 664190										TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012														

OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE POINT (I-7)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 142-154

65525 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 1 RRCID -> 287714 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	84	1	433	3	Y	54	24	1		151
						59	9								
07	589 N	495	-0-	-94	-0-	77	1	363	3	Y	50	123	1		78
						55	9								
08	620 N	249	-0-	-371	-0-	26	1	132	3	Y	83	72	1		89
						91	9								
09	570 N	491	-0-	-79	-0-	87	1	338	3	Y	60	78	1		71
						66	9								
10	0	630	-0-	630	630	99	1	464	3	Y	61	57	1		75
						67	9								
11	0	314	-0-	314	944	50	1	221	3	Y	39	53	1		61
						43	9								

NORTH PASTURE (7250)
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC
R.H. WELDER -B-

66075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
197688
WELL #: 12 RRCID -> 291666 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7270 - 7272

06	SHUT IN	5404	-0-	5404	18854	5370	2	34	9	N	31	161	1		115
07	SHUT IN	636	-0-	636	19490	622	2	14	9	N	13				128
08	50344	-0-	-0-	-50344	-0-					N	8				136
09	48720	-0-	-0-	-48720	-0-					N	10				146
10	50344	-0-	-0-	-50344	-0-					N	4				150
11	48720	-0-	-0-	-48720	-0-					N	4				154

NUARE (J-29)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 284

66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 746

66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

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

NUECES BAY (VICKSBURG 12234)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 746

66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

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

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

NUECES BAY (2050 SAND)		66289 575			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 746		WELL #: 5			RRCID -> 184935	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 6258	PERF. 2146	- 2154			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

NUECES BAY (2300)		66289 600			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 690		WELL #: 2			RRCID -> 142045	COMPL. DATE 03/04/1997	TOTAL DEPTH 6829	PERF. 2216	- 2220			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

ST 690/746		WELL #: 1			RRCID -> 270934	COMPL. DATE 04/20/2013	TOTAL DEPTH 6806	PERF. 2332	- 2340			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

NUECES BAY (11220)		66289 900			ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
STATE TRACT 706 GU		WELL #: 3			RRCID -> 272044	COMPL. DATE 09/16/2013	TOTAL DEPTH 12306	PERF.13155	- 13173			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

NUECES BAY (12150)		66289 925			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
STATE TRACT 706 GU		WELL #: 3			RRCID -> 270130	COMPL. DATE 09/16/2013	TOTAL DEPTH 12306	PERF.13155	- 14068			
06	2400 N	3454	-0-	1054	10767	38 1	3034 2	Y	347	415 1		135
07	3100 N	3833	-0-	733	11500	382 9	3334 2	Y	415	301 1		249
08	15556	3020	-0-	-12536	-0-	457 9	2759 2	Y	205	286 1		168
09	0	3264	-0-	3264	3264	35 1	2748 2	Y	437	439 1		166
10	0	2656	-0-	2656	5920	226 9	460 9	Y	418	434 1		150
11	0	2730	-0-	2730	8650	481 9	356 9	Y	324	313 1		161

NUECES BAY, W. (8500)		66296 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144									
NUECES BAY ST 688		WELL #: 3		RRCID -> 267379		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		66297 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144									
STATE TRACT 690 746 & 750 GU		WELL #: 1		RRCID -> 241023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 689		WELL #: 1		RRCID -> 244688		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5

NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #: 4		RRCID -> 254425		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #: 4ST		RRCID -> 256726		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #: 5		RRCID -> 262207		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9342		Y	-0-		5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9342		Y	-0-		5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9342		Y	-0-		5
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9342		Y	-0-		5
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9342		Y	-0-		5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9342		Y	NO RPT		5

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
MEGO RESOURCES, LLC 559362														
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10600 - 10613														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	660	1	12318	3	N	356	393	1	279
						392	9							
07	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	771	1	16372	3	N	371	540	1	110
						408	9							
08	13786 X	13786	-0-	-0-	-0-	763	1	12803	3	N	200	173	1	137
						220	9							
09	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	678	1	11970	3	N	262	194	1	205
						288	9							
10	12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	804	1	11357	3	N	190	195	1	200
						209	9							
11	0	13145	-0-	13145	13145	1059	1	11807	3	N	254	389	1	65
						279	9							

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136														
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014														
06	DLQ G-10	1967	-0-	1967	12680	19	1	1874	2	Y	67			162
						74	9							
07	DLQ G-10	1940	-0-	1940	14620	19	1	1868	2	Y	48			210
						53	9							
08	16759 X	2139	-0-	-14620	-0-	20	1	2023	2	Y	87	180	1	117
						96	9							
09	0	2264	-0-	2264	2264	21	1	2027	2	Y	196	164	1	149
						216	9							
10	0	2025	-0-	2025	4289	19	1	1918	2	Y	80			229
						88	9							
11	0	-0-	-0-	-0-	4289					Y	73	195	1	107

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650														
06	DLQ G-10	4988	-0-	4988	31312	50	1	4886	2	Y	47	70	1	109
						52	9							
07	DLQ G-10	6908	-0-	6908	38220	69	1	6778	2	Y	55			164
						61	9							
08	45661 X	7441	-0-	-38220	-0-	73	1	7245	2	Y	112			276
						123	9							
09	0	4788	-0-	4788	4788	48	1	4740	2	Y	-0-	107	1	169
						69	1	6797	2	Y	60	109	1	120
10	0	6932	-0-	6932	11720	66	9							
11	0	-0-	-0-	-0-	11720					Y	91	138	1	73

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617														
06	3780 X	2080	-0-	-1700	-0-	21	1	2059	2	N	-0-			202
						22	1	2156	2	N	-0-			202
07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	11	1	1102	2	N	87	182	1	107
						96	9							
08	3813 X	1209	-0-	-2604	-0-	32	1	3116	2	N	93			200
						102	9							
09	0	3250	-0-	3250	3250	10	1	947	2	N	43	166	1	77
						47	9							
10	0	1004	-0-	1004	4254									
						47	9							
11	0	11141	-0-	11141	15395	11141	2			N	-0-			77

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

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		//CONT.//		66297 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136							
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		6	RRCID ->	261952	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	11003	PERF.13759 - 13806
06	3691 X	179	-0-	-3512	-0-	2 1	156 2	Y	19	91 1	101
07	557 X	557	-0-	-0-	-0-	21 9	467 2	Y	77		178
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	5 1		Y	-0-		178
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	85 9		Y	-0-	69 1	109
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70 1	39
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	106	60 1	85

OBLATE (FRIO 10200 SD)				66619 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
FOUR "S" MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	115556	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10207 - 10232
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OBLATE (V-2)				66619 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
SHARY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	116160	COMPL. DATE	02/21/1961	TOTAL DEPTH	11651	PERF.11317 - 11356
06	300 N	58	-0-	-242	-0-	5 1	53 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	10 1	92 2	Y	-0-		-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ODEM				66762 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC				337080							
SMITH, N. R.		WELL #:		1	RRCID ->	071082	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	6408	PERF. 6064 - 6188
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		B 22	RRCID ->	082590	COMPL. DATE	05/04/1979	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5813 - 5818
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODEM		//CONT.//		66762 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080									
LANE, S. L.		WELL #:		9	RRCID ->	103512	COMPL. DATE	07/06/2017	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4720 - 4870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1498 N	337	-0-	-1161	-0-	139 1	186 2	N	11			101
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	12 9	282 2	N	5			106
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	104 1	179 2	N	6			112
09		0	424	-0-	424	424	6 9	191 2	N	5			117
10		0	559	-0-	559	983	346 1	295 2	N	6			123
11		390 X	NO RPT	-0-	-390	593	7 9		N	NO RPT			123

WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 38	RRCID ->	132098	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	5438 - 5448	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.//		66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080									
WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		B 6	RRCID ->	156741	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	4735 - 4738	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER, J. F.		WELL #:		B 10	RRCID ->	161056	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	6008 - 6020	
06		DLQ G-10	588	-0-	588	2724	223 1	300 2	Y	59	72 1		11
07		DLQ G-10	660	-0-	660	3384	65 9	330 2	Y	189	176 1		24
08		2800 N	723	-0-	-2077	1307	122 1	175 2	Y	190	108 1		106
09		0	1937	-0-	1937	3244	208 9	786 2	Y	201	114 1		193
10		0	2421	-0-	2421	5665	339 1	1288 2	Y	192	222 1		163
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5665	209 9		Y	NO RPT			163

WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		C 41	RRCID ->	175349	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5896 - 6045	
06		DLQ G-10	580	-0-	580	2184	930 1	329 2	Y	5	4 1		45
07		DLQ G-10	594	-0-	594	2778	221 9	427 2	Y	9	9 1		45
08		2800 N	873	-0-	-1927	851	211 9	293 2	Y	10	5 1		50
09		0	1963	-0-	1963	2814	569 1	1353 2	Y	8	7 1		51
10		0	1063	-0-	1063	3877	601 1	555 2	Y	23	14 1		60
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3877	9 9		Y	NO RPT			60

ODEM (MASSIVE FRIO) GTG OPERATING, LLC WELDER, J. F. UNIT		//CONT.// 66762 025 //CONT.// 337080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 8		RRCID -> 175450		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 5452 -		5562		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LANE, S. L.		WELL #: 11		RRCID -> 179252		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5510 -		5514		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 15 F		RRCID -> 180180		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5618 -		5978				
06	14B2 EXT	3964	-0-	3964	6579	1199	1	2453	2	Y	284	262	1			22
07	14B2 EXT	1064	-0-	1064	7643	242	1	655	2	Y	152	157	1			17
08	8853 X	1210	-0-	-7643	-0-	565	1	549	2	Y	87	50	1			54
09	0	1333	-0-	1333	1333	84	1	1151	2	Y	89	50	1			93
10	0	2628	-0-	2628	3961	969	1	1572	2	Y	79	92	1			80
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	1	87	9			Y	NO RPT					80
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 245287		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5432 -		6168				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WELDER, J. F. HEIRS		WELL #: 7SB		RRCID -> 249108		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6122 -		6134				
06	DLQ G-10	312	-0-	312	3595	133	1	179	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10	552	-0-	552	4147	149	1	403	2	Y	-0-					5
08	2800 N	1268	-0-	-1532	2615	837	1	431	2	Y	-0-					5
09	0	1164	-0-	1164	3779	631	1	533	2	Y	-0-					5
10	0	1299	-0-	1299	5078	605	1	694	2	Y	-0-					5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5078					Y	NO RPT					5

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.//		66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080								
WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 32	RRCID ->	263205	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5828 - 5968
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	1015	-0-	1015	3855	419 1	562 2	Y	31	25 1	58
07	DLQ	G-10	1057	-0-	1057	4912	34 9	275 1	Y	33	32 1	59
08	2800	N	596	-0-	-2204	2708	36 9	189 2	Y	37	18 1	78
09	0		1174	-0-	1174	3882	41 9	518 2	Y	38	31 1	85
10	0		1157	-0-	1157	5039	614 1	598 2	Y	35	22 1	98
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5039	42 9		Y	NO RPT		98
							39 9					
WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 27	RRCID ->	263349	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5820 - 6032
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ODEM (2000)				66762 057	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC				337080								
LANE		WELL #:		2	RRCID ->	284084	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	2038 - 2042
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ODEM (3100)				66762 133	NON-ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC				337080								
BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #:		3	RRCID ->	222338	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	5539	PERF.	3112 - 3122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ODEM (3200)				66762 171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC				337080								
SMITH, H. A.		WELL #:		2	RRCID ->	119490	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	5455	PERF.	3282 - 3292
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	158 1	211 2	N	12		118
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	13 9	452 2	N	6		124
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	166 1	194 2	N	6		130
09	0		466	-0-	466	466	7 9	249 1	N	5		135
10	0		954	-0-	954	1420	377 1	506 2	N	6		141
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1420	7 9		N	NO RPT		141

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (3500)		66762 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
BOMER, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 221399		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODEM (3500 SCULL)		66762 247		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
SALVADOR OIL, LLC		744509													
LANE, R. J.		WELL #: 3		RRCID -> 113893		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2022 - WELL PLUGGED 10/12/22															

ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
SMITH, H. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
LANE, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 161064		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LANE, S. L.		WELL #: 10		RRCID -> 161651		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODEM (5000)		66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
PARKER C. C. "A"		WELL #: 5 H		RRCID -> 084987		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4398 - 4426		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LANE, E.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121644		COMPL. DATE 05/02/1986		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 4982 - 4992	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANE, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 154877		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 4975 - 5107	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, N. R.		WELL #: 4		RRCID -> 233065		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 6783		PERF. 4966 - 5012	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ODEM (5150)		66762 389		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC		337080									
LANE		WELL #: 1		RRCID -> 159014		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5178 - 5182	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)		66762 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC		337080									
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #: 7		RRCID -> 130438		COMPL. DATE 04/11/1989		TOTAL DEPTH 6787		PERF. 5169 - 5275	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)		//CONT.//		66762 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080							
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #:		6	RRCID -> 284214	COMPL. DATE	12/02/2017	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	5024 - 5127
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	40

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S)				66762 418	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC				337080							
J. F. WELDER UNIT		WELL #:		C 22	RRCID -> 154900	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5170 - 5178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

J. F. WELDER UNIT		WELL #:		C 31	RRCID -> 175229	COMPL. DATE	08/25/1971	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ODEM (5250)				66762 437	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC				337080							
SMITH, H. A.		WELL #:		6	RRCID -> 051205	COMPL. DATE	08/26/1971	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ODEM (5500)				66762 494	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC				337080								
C. C. PARKER "A"		WELL #:		3	RRCID -> 154614	COMPL. DATE	04/14/1995	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	5502 - 5510	
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	433	1	580	2	N	12	101
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	377	1	1023	2	N	13	114
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	599	1	308	2	N	13	127
09	0	1155	-0-	1155	1155	618	1	522	2	N	14	141
10	0	1246	-0-	1246	2401	573	1	658	2	N	14	155
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2401	15	9			N	NO RPT	155

ODEM (6700 -B-)		66762 798		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		337080		WELL #: C 29		RRCID -> 175424		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5732 - 6080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	21 1	27 2	Y	4	5 1		13	
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 9	40 2	Y	5	6 1		12	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	15 1	20 2	Y	6	3 1		15	
09	0	60	-0-	60	60	6 9	25 2	Y	5	3 1		17	
10	0	55	-0-	55	115	37 1	26 2	Y	5	6 1		16	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	115	7 9		Y	NO RPT			16	

ODEM (6700 STRINGER)		66762 836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		337080		WELL #: 2SR		RRCID -> 228965		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 6952 - 6994	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	110			Y	5			94	
07	DLQ G-10	54	-0-	54	164	13 1	35 2	Y	5	3 1		96	
08	220 N	56	-0-	-164	-0-	6 9	17 2	Y	5			101	
09	0	58	-0-	58	58	33 1	24 2	Y	5			106	
10	0	57	-0-	57	115	6 9	27 2	Y	5	3 1		108	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	115	28 1		Y	NO RPT			108	

ODEM (7150)		66762 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		337080		WELL #: C 15J		RRCID -> 187765		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7141 - 7160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ODEM (7500)		66762 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		337080		WELL #: 3SB		RRCID -> 215057		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7467		PERF. 7334 - 7340	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ODEM, NORTH (7800)		66764 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
POCO LLC		668802		WELL #: 2		RRCID -> 290091		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6292 - 6536	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ODEM, SOUTH (6400) 66767 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 284697 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	53	-0-	53	270	21	1	28	2	Y	4		78
07	DLQ G-10	55	-0-	55	325	13	1	35	2	Y	6	5 1	79
08	381 N	56	-0-	-325	-0-	33	1	17	2	Y	5		84
09	0	54	-0-	54	54	26	1	22	2	Y	5		89
10	0	53	-0-	53	107	22	1	25	2	Y	5	5 1	89
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	107	6	9			Y	NO RPT		89

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

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

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

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

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

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

ONEIL (3450)		67346 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 155705		COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	72 1	306 2	Y	-0-			21
07	620 N	255	-0-	-365	-0-	63 1	192 3	Y	-0-			21
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	96 1	339 3	Y	-0-			21
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	117 1	459 3	Y	-0-			21
10	0	331	-0-	331	331	83 1	248 3	Y	-0-			21
11	0	276	-0-	276	607	64 1	212 3	Y	-0-			21

ONEIL (4550)		67346 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO			
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
WELDER RANCH		WELL #: 14W		RRCID -> 282962		COMPL. DATE 12/06/2017			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ONEIL (4800)		67346 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 129719		COMPL. DATE 12/29/1988			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808			
06	2220 N	2076	-0-	-144	-0-	395 1	1681 2	Y	-0-			15
07	2139 N	1879	-0-	-260	-0-	467 1	1412 3	Y	-0-			15
08	2139 N	1810	-0-	-329	-0-	401 1	1409 3	Y	-0-			15
09	2070 N	2022	-0-	-48	-0-	411 1	1611 3	Y	-0-			15
10	1891 N	1417	-0-	-474	-0-	354 1	1063 3	Y	-0-			15
11	0	1208	-0-	1208	1208	282 1	926 3	Y	-0-	1 1		14

WELDER RANCH		WELL #: 24 U		RRCID -> 200745		COMPL. DATE 01/25/2004			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ONEIL (5300)		67346 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 147511		COMPL. DATE 06/09/1993			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362			
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	132 1	561 2	Y	-0-			-0-
07	744 N	499	-0-	-245	-0-	124 1	375 3	Y	-0-			-0-
08	744 N	466	-0-	-278	-0-	103 1	363 3	Y	-0-			-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	155 1	606 3	Y	-0-			-0-
10	0	399	-0-	399	399	100 1	299 3	Y	-0-			-0-
11	0	879	-0-	879	1278	205 1	674 3	Y	-0-			-0-

WELDER RANCH		WELL #: 18D		RRCID -> 184470		COMPL. DATE 08/09/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100			
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	82 1	350 2	Y	-0-			5
07	496 N	333	-0-	-163	-0-	83 1	250 3	Y	-0-			5
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	91 1	321 3	Y	-0-			5
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	104 1	407 3	Y	-0-			5
10	0	272	-0-	272	272	68 1	204 3	Y	-0-			5
11	0	383	-0-	383	655	89 1	294 3	Y	-0-			5

ONEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6 1	24 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	6 1	17 3	Y	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	6 1	19 3	Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6 1	24 3	Y	-0-			-0-
10	0	18	-0-	18	18	4 1	14 3	Y	-0-			-0-
11	0	29	-0-	29	47	7 1	22 3	Y	-0-			-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	167 1	711 2	Y	-0-			4
07	682 N	471	-0-	-211	-0-	117 1	354 3	Y	-0-			4
08	744 N	478	-0-	-266	-0-	106 1	372 3	Y	-0-			4
09	870 N	522	-0-	-348	-0-	106 1	416 3	Y	-0-			4
10	0	287	-0-	287	287	72 1	215 3	Y	-0-			4
11	0	686	-0-	686	973	160 1	526 3	Y	-0-	1 1		3

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
 TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

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

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 FRANKIE WELL #: RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020												

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 HAPPNER WELL #: RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			142
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			142
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			142
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			142
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			142
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			142
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020												

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 ARMADA RESOURCES CORPORATION 030835
 PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
 MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			82
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			87
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 PARR, HILDA WELL #: RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020												

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179							
PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 208062		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		64
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		64
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		64
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020									

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 209800		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020									

MARCHBANKS-CADENA		WELL #:		RRCID -> 210976		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		104
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020									

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 212935		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		176
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		176
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		176
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		176
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		176
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		176
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020									

PARR-LAWRENCE GU		WELL #:		RRCID -> 215514		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020									

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 216875		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		148
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		148
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		148
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		148
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		148
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		148
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020									

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//		67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		330179							
MILLER ET AL		WELL #:			RRCID ->	218182	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5752 - 6438
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020											

MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #:			RRCID ->	233158	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 5868 - 6490
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020											

PARR, HILDA		WELL #:			RRCID ->	258771	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 6608 - 7184
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020											

OSO DEEP (FRIO 13300)		67754 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
RODESSA OPERATING COMPANY		723592									
BRATTON		WELL #:			RRCID ->	174671	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	13525	PERF. 12889 - 13034
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005											

OWEN (ESCONDIDO)		67885 190		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
CERRITO LAND COMPANY 1389		WELL #:		1B	RRCID ->	286073	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 6120 - 6152
06	847 X	847	-0-	-0-	-0-	28	1	819	3	N	-0-
07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-
08	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-
10	0	84	-0-	84	85	84	3			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-

OWEN (OLMOS)		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 249548		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1740 N	1034	-0-	-706	-0-	25	1	1009	3	N	-0-
07	1395 N	1105	-0-	-290	-0-	30	1	1075	3	N	-0-
08	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	29	1	1055	3	N	-0-
09	0	977	-0-	977	977	25	1	952	3	N	-0-
10	0	132	-0-	132	1109	3	1	129	3	N	-0-
11	0	251	-0-	251	1360	5	1	246	3	N	-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 251981		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488			
06	3720 X	3268	-0-	-452	-0-	270	1	2998	3	N	56
07	3844 X	3558	-0-	-286	-0-	316	1	3242	3	N	56
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	329	1	3392	3	N	63
09	0	2818	-0-	2818	2818	8	9	2587	3	N	63
10	0	2128	-0-	2128	4946	147	1	1981	3	N	63
11	0	2894	-0-	2894	7840	235	1	2659	3	N	63

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 4H		RRCID -> 256345		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637			
06	690 X	191	-0-	-499	-0-	5	1	185	3	Y	59
07	1395 X	636	-0-	-759	-0-	17	1	619	3	Y	59
08	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	56	1	2073	3	Y	59
09	1500 X	864	-0-	-636	-0-	22	1	842	3	Y	59
*10	111 X	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	Y	59
11	2070 X	48	-0-	-2022	-0-	1	1	47	3	Y	57

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 6H		RRCID -> 259055		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 8H		RRCID -> 260523		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792			
06	2550 X	2168	-0-	-382	-0-	52	1	2115	3	Y	3
07	2635 X	2025	-0-	-610	-0-	54	1	1971	3	Y	3
08	2387 X	2081	-0-	-306	-0-	55	1	2023	3	Y	6
09	2310 X	1960	-0-	-350	-0-	51	1	1909	3	Y	6
*10	937 X	937	-0-	-0-	-0-	24	1	913	3	Y	6
11	2160 X	1383	-0-	-777	-0-	29	1	1354	3	Y	-0-

HACHAR		WELL #: 1H		RRCID -> 261666		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632			
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	101	1	1128	3	N	62
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	82	1	914	3	N	62
08	1085 N	584	-0-	-501	-0-	44	1	540	3	N	62
09	1230 N	1089	-0-	-141	-0-	69	1	1020	3	N	62
*10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	62
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291													
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		5730 X	4645	-0-	-1085	-0-	111	1	4534	3	Y	-0-	55
07		5921 X	4864	-0-	-1057	-0-	130	1	4731	3	Y	3	58
							3	9					
08		5921 X	4492	-0-	-1429	-0-	119	1	4354	3	Y	17	75
							19	9					
09		5490 X	4049	-0-	-1441	-0-	105	1	3944	3	Y	-0-	75
*10		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	41	1	1561	3	Y	-0-	75
11		4710 X	752	-0-	-3958	-0-	15	1	737	3	Y	-0-	68

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647													
06		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	68	1	2773	3	N	-0-	90
07		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	75	1	2724	3	N	-0-	90
08		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	63	1	2326	3	N	-0-	90
09		2850 X	2556	-0-	-294	-0-	66	1	2490	3	N	-0-	90
*10		2945 X	1978	-0-	-967	-0-	51	1	1927	3	N	-0-	90
*11		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	62	1	2928	3	N	-0-	87

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403													
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	8
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-	8
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	8
09		0	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-	8
10		0	3	-0-	3	7	3	3			Y	-0-	8
11		0	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-	8

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440													
06		10770 X	9115	-0-	-1655	-0-	217	1	8884	3	Y	13	74
							14	9					
07		11005 X	9079	-0-	-1926	-0-	242	1	8824	3	Y	12	86
							13	9					
08		11005 X	8128	-0-	-2877	-0-	215	1	7913	3	Y	-0-	86
*09		10650 X	8268	-0-	-2382	-0-	214	1	8054	3	Y	-0-	86
*10		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	65	1	2463	3	Y	-0-	16
11		9090 X	3476	-0-	-5614	-0-	72	1	3404	3	Y	-0-	16

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859													
06		120 N	39	-0-	-81	-0-	2	1	37	3	N	-0-	17
07		93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	N	-0-	17
08		155 N	26	-0-	-129	-0-	1	1	25	3	N	-0-	17
09		0	36	-0-	36	36	2	1	34	3	N	-0-	17
10		0	52	-0-	52	88	3	1	49	3	N	-0-	17
11		0	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-	17

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170													
06		2880 X	1590	-0-	-1290	-0-	76	1	1514	3	N	-0-	-0-
07		2976 X	2069	-0-	-907	-0-	106	1	1963	3	N	-0-	-0-
08		2976 X	1763	-0-	-1213	-0-	92	1	1671	3	N	-0-	-0-
09		0	1476	-0-	1476	1476	78	1	1398	3	N	-0-	-0-
10		0	1312	-0-	1312	2788	63	1	1249	3	N	-0-	-0-
11		0	44	-0-	44	2832	2	1	42	3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 20H		RRCID -> 267248		COMPL. DATE 07/20/2014			TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	3120 X	2777	-0-	-343	-0-	66 1	2698 3	Y	12		72	
07	3162 X	2671	-0-	-491	-0-	13 9	71 1	2600 3	Y	-0-	72	
08	3162 X	2440	-0-	-722	-0-	65 1	2375 3	Y	-0-		72	
09	2970 X	2453	-0-	-517	-0-	63 1	2386 3	Y	4		76	
*10	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	4 9	51 1	1906 3	Y	-0-	76	
11	2790 X	2111	-0-	-679	-0-	43 1	2068 3	Y	-0-		70	
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 267615		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175			
06	5550 X	5407	-0-	-143	-0-	263 1	5133 3	N	10		142	
07	5301 X	5044	-0-	-257	-0-	11 9	252 1	4764 3	N	25	73 1	94
08	5952 X	5646	-0-	-306	-0-	28 9	297 1	5331 3	N	16	75 1	35
09	0	4912	-0-	4912	4912	18 9	251 1	4661 3	N	-0-		35
10	7749 X	2837	-0-	-4912	-0-	159 1	2678 3	N	-0-		35	
11	0	2544	-0-	2544	2544	145 1	2399 3	N	-0-		35	
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 16H		RRCID -> 267793		COMPL. DATE 08/09/2013			TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990			
06	5220 X	5165	-0-	-55	-0-	290 1	4875 3	N	-0-		28	
07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	339 1	5177 3	N	-0-		28	
08	5394 X	5069	-0-	-325	-0-	321 1	4748 3	N	-0-		28	
09	5220 X	5081	-0-	-139	-0-	300 1	4781 3	N	-0-		28	
*10	5518 X	4149	-0-	-1369	-0-	189 1	3960 3	N	-0-		28	
11	5340 X	4702	-0-	-638	-0-	227 1	4475 3	N	-0-		-0-	
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 12H		RRCID -> 267867		COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995			
06	7590 X	7325	-0-	-265	-0-	411 1	6914 3	N	-0-		21	
07	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	24 9	482 1	7356 3	N	22	43	
08	7750 X	7487	-0-	-263	-0-	24 9	473 1	6990 3	N	22	55 1	10
09	0	6320	-0-	6320	6320	373 1	5947 3	N	-0-		10	
10	0	5036	-0-	5036	11356	230 1	4806 3	N	-0-		10	
11	0	6111	-0-	6111	17467	295 1	5816 3	N	-0-		10	
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 17H		RRCID -> 268247		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480			
06	990 N	658	-0-	-332	-0-	16 1	642 3	Y	-0-		15	
07	1085 N	596	-0-	-489	-0-	16 1	580 3	Y	-0-		15	
08	775 N	627	-0-	-148	-0-	17 1	610 3	Y	-0-		15	
09	660 N	533	-0-	-127	-0-	14 1	519 3	Y	-0-		15	
*10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	5 1	179 3	Y	-0-		15	
11	600 N	231	-0-	-369	-0-	5 1	226 3	Y	-0-		12	
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 14		RRCID -> 268570		COMPL. DATE 04/26/2012			TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110			
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3 1	131 3	Y	-0-		36	
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	4 1	142 3	Y	-0-		36	
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	4 1	141 3	Y	-0-		36	
09	0	129	-0-	129	129	3 1	126 3	Y	-0-		36	
10	0	5	-0-	5	134	5 3		Y	-0-		36	
11	0	-0-	-0-	-0-	134			Y	-0-		36	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291														
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		10590 X	9348	-0-	-1242	-0-	455 1	8874 3	N	17				38
							19 9							
07		10199 X	8795	-0-	-1404	-0-	441 1	8323 3	N	28				66
							31 9							
08		10695 X	10071	-0-	-624	-0-	528 1	9479 3	N	58	117 1			7
							64 9							
09		0	8828	-0-	8828	8828	451 1	8377 3	N	-0-				7
10		13708 X	4880	-0-	-8828	-0-	273 1	4607 3	N	-0-				7
11		0	4107	-0-	4107	4107	234 1	3873 3	N	-0-				7
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972														
06		4950 X	4792	-0-	-158	-0-	233 1	4551 3	N	7				40
							8 9							
07		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	252 1	4750 3	N	-0-				40
08		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	269 1	4827 3	N	1				41
							1 9							
09		0	4583	-0-	4583	4583	234 1	4347 3	N	2				43
							2 9							
10		0	1559	-0-	1559	6142	87 1	1472 3	N	-0-				43
11		0	1956	-0-	1956	8098	111 1	1845 3	N	-0-				43
REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067														
06		4740 X	2468	-0-	-2272	-0-	118 1	2350 3	N	-0-				-0-
07		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	246 1	4554 3	N	-0-				-0-
08		4495 X	4325	-0-	-170	-0-	226 1	4099 3	N	-0-				-0-
09		0	2871	-0-	2871	2871	151 1	2720 3	N	-0-				-0-
10		0	4798	-0-	4798	7669	231 1	4567 3	N	-0-				-0-
11		0	5752	-0-	5752	13421	275 1	5477 3	N	-0-				-0-
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192														
06		3600 X	3111	-0-	-489	-0-	175 1	2936 3	N	-0-				24
07		3689 X	3609	-0-	-80	-0-	222 1	3387 3	N	-0-				24
08		3689 X	3194	-0-	-495	-0-	202 1	2992 3	N	-0-				24
09		0	3181	-0-	3181	3181	188 1	2993 3	N	-0-				24
10		0	2318	-0-	2318	5499	106 1	2212 3	N	-0-				24
11		0	3043	-0-	3043	8542	147 1	2896 3	N	-0-				24
REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 10520 - 15230														
06		1500 N	864	-0-	-636	-0-	53 1	811 3	N	-0-				-0-
07		1333 N	1146	-0-	-187	-0-	73 1	1073 3	N	-0-				-0-
08		1054 N	890	-0-	-164	-0-	61 1	829 3	N	-0-				-0-
09		0	738	-0-	738	738	49 1	689 3	N	-0-				-0-
10		0	1206	-0-	1206	1944	56 1	1150 3	N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	1944			N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291														
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4410 X	4353	-0-	-57	-0-	104	1	4249	3	N	-0-		89
07		4557 X	3752	-0-	-805	-0-	100	1	3652	3	N	-0-		89
08		4557 X	4232	-0-	-325	-0-	112	1	4120	3	N	-0-		89
09		0	4512	-0-	4512	4512	116	1	4365	3	N	28		117
							31	9						
10		0	4427	-0-	4427	8939	114	1	4313	3	N	-0-		117
11		0	2813	-0-	2813	11752	59	1	2754	3	N	-0-		117

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730														
06		3420 X	3282	-0-	-138	-0-	156	1	3126	3	Y	-0-		-0-
07		3534 X	3164	-0-	-370	-0-	162	1	3002	3	Y	-0-		-0-
08		3534 X	3100	-0-	-434	-0-	162	1	2938	3	Y	-0-		-0-
09		0	3000	-0-	3000	3000	158	1	2842	3	Y	-0-		-0-
10		0	3045	-0-	3045	6045	147	1	2898	3	Y	-0-		-0-
11		0	3133	-0-	3133	9178	150	1	2983	3	Y	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320														
06		2340 X	1938	-0-	-402	-0-	46	1	1892	3	Y	-0-		26
07		2418 X	2203	-0-	-215	-0-	59	1	2144	3	Y	-0-		26
08		2449 X	2410	-0-	-39	-0-	64	1	2346	3	Y	-0-		26
09		0	2196	-0-	2196	2196	57	1	2139	3	Y	-0-		26
10		0	415	-0-	415	2611	11	1	404	3	Y	-0-		26
11		0	650	-0-	650	3261	13	1	637	3	Y	-0-		26

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230														
06		3240 X	3080	-0-	-160	-0-	72	1	2949	3	Y	54		217
							59	9						
07		3348 X	3223	-0-	-125	-0-	86	1	3136	3	Y	1		218
							1	9						
08		3348 X	2964	-0-	-384	-0-	78	1	2866	3	Y	18	159 1	77
							20	9						
09		3240 X	2738	-0-	-502	-0-	70	1	2633	3	Y	32		109
							35	9						
*10		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	27	1	1003	3	Y	-0-		109
11		3120 X	559	-0-	-2561	-0-	12	1	547	3	Y	-0-		100

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703														
06		12810 X	11602	-0-	-1208	-0-	1162	1	10440	3	N	-0-		144
07		13237 X	11668	-0-	-1569	-0-	1182	1	10486	3	N	-0-		144
08		12710 X	10094	-0-	-2616	-0-	1147	1	8947	3	N	-0-	87 1	57
09		11610 X	9521	-0-	-2089	-0-	875	1	8646	3	N	-0-		57
*10		11997 X	6448	-0-	-5549	-0-	663	1	5785	3	N	-0-		57
11		11610 X	8365	-0-	-3245	-0-	683	1	7682	3	N	-0-		56

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 29H		RRCID -> 269689		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	176 1	7225 3	Y	2	42
07	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	199 1	7230 3	Y	1	43
08	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	178 1	6537 3	Y	-0-	43
09	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	174 1	6543 3	Y	8	51
*10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	85 1	3185 3	Y	-0-	51
11	7410 X	3402	-0-	-4008	-0-	70 1	3332 3	Y	-0-	32
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 28H		RRCID -> 270055		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510		
06	6690 X	5770	-0-	-920	-0-	324 1	5443 3	N	3	15
07	6541 X	5776	-0-	-765	-0-	354 1	5411 3	N	10	25
08	6355 X	5741	-0-	-614	-0-	364 1	5377 3	N	-0-	25
09	0	5299	-0-	5299	5299	312 1	4987 3	N	-0-	25
10	0	5696	-0-	5696	10995	260 1	5436 3	N	-0-	25
11	0	5960	-0-	5960	16955	288 1	5672 3	N	-0-	25
ELLEN C.		WELL #: 1H		RRCID -> 270112		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500		
06	5400 X	1613	-0-	-3787	-0-	77 1	1536 3	N	-0-	38
07	5580 X	3296	-0-	-2284	-0-	169 1	3126 3	N	1	39
08	4681 X	2249	-0-	-2432	-0-	117 1	2132 3	N	-0-	39
09	0	1327	-0-	1327	1327	70 1	1257 3	N	-0-	39
10	0	4383	-0-	4383	5710	211 1	4172 3	N	-0-	39
11	0	2098	-0-	2098	7808	100 1	1998 3	N	-0-	39
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 31H		RRCID -> 270122		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140		
06	6930 X	4407	-0-	-2523	-0-	105 1	4302 3	Y	-0-	81
07	5146 X	4332	-0-	-814	-0-	116 1	4216 3	Y	-0-	81
08	5146 X	3930	-0-	-1216	-0-	104 1	3823 3	Y	3	84
09	4980 X	4042	-0-	-938	-0-	104 1	3892 3	Y	42	126
*10	984 X	984	-0-	-0-	-0-	25 1	959 3	Y	-0-	126
11	4410 X	1605	-0-	-2805	-0-	33 1	1572 3	Y	-0-	119
MANN TRUST - STATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270196		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757		
06	2580 N	2135	-0-	-445	-0-	51 1	2084 3	N	-0-	60
07	2356 N	2159	-0-	-197	-0-	58 1	2101 3	N	-0-	60
08	2108 N	1896	-0-	-212	-0-	50 1	1846 3	N	-0-	60
09	0	1655	-0-	1655	1655	43 1	1612 3	N	-0-	60
10	0	2531	-0-	2531	4186	65 1	2466 3	N	-0-	60
11	0	2594	-0-	2594	6780	55 1	2539 3	N	-0-	60

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 30H		RRCID -> 270214		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	7830 X	6630	-0-	-1200	-0-	158	1	6472	3	Y	85
07	8091 X	6878	-0-	-1213	-0-	184	1	6694	3	Y	85
08	7688 X	7276	-0-	-412	-0-	193	1	7083	3	Y	85
09	0	6596	-0-	6596	6596	170	1	6402	3	Y	18
						24	9				
*10	7587 X	991	-0-	-6596	-0-	26	1	965	3	Y	18
11	7050 X	4091	-0-	-2959	-0-	84	1	4007	3	Y	13

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 32H		RRCID -> 270268		COMPL. DATE 08/08/2014			TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360		
06	3870 X	2525	-0-	-1345	-0-	60	1	2465	3	Y	59
07	3844 X	2691	-0-	-1153	-0-	72	1	2619	3	Y	59
08	3596 X	3061	-0-	-535	-0-	81	1	2980	3	Y	59
09	0	3230	-0-	3230	3230	84	1	3146	3	Y	59
10	0	461	-0-	461	3691	12	1	449	3	Y	59
11	0	1297	-0-	1297	4988	27	1	1270	3	Y	59

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 33H		RRCID -> 270270		COMPL. DATE 08/11/2014			TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440		
06	5010 X	4454	-0-	-556	-0-	106	1	4348	3	Y	37
07	5053 X	4777	-0-	-276	-0-	128	1	4649	3	Y	37
08	5394 X	5077	-0-	-317	-0-	135	1	4942	3	Y	37
09	0	4139	-0-	4139	4139	107	1	4032	3	Y	37
10	0	947	-0-	947	5086	24	1	923	3	Y	37
11	0	3250	-0-	3250	8336	67	1	3183	3	Y	37

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 35H		RRCID -> 270349		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420		
06	3900 X	3204	-0-	-696	-0-	76	1	3128	3	Y	12
07	4030 X	3481	-0-	-549	-0-	93	1	3388	3	Y	12
08	3844 X	3730	-0-	-114	-0-	99	1	3631	3	Y	12
09	0	3234	-0-	3234	3234	84	1	3150	3	Y	12
10	0	67	-0-	67	3301	2	1	65	3	Y	12
11	0	1207	-0-	1207	4508	25	1	1182	3	Y	12

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660		
06	9780 X	8320	-0-	-1460	-0-	198	1	8122	3	N	155
07	10044 X	8396	-0-	-1648	-0-	224	1	8170	3	N	157
						2	9				
08	10044 X	7702	-0-	-2342	-0-	203	1	7454	3	N	16
						45	9				
09	0	7988	-0-	7988	7988	207	1	7779	3	N	18
						2	9				
10	0	1847	-0-	1847	9835	48	1	1799	3	N	18
11	0	3302	-0-	3302	13137	68	1	3234	3	N	18

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/28/2014			TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635		
06	6660 X	6021	-0-	-639	-0-	143	1	5870	3	N	125
						8	9				
07	6882 X	6429	-0-	-453	-0-	172	1	6256	3	N	126
						1	9				
08	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	180	1	6606	3	N	25
						75	9				
09	0	6838	-0-	6838	6838	177	1	6661	3	N	25
10	0	2975	-0-	2975	9813	77	1	2898	3	N	25
11	0	3079	-0-	3079	12892	63	1	3016	3	N	25

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ELLEN C.		WELL #: 2H		RRCID -> 270549		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	294	1	5867	3	N	-0-	143
07	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	343	1	6360	3	N	-0-	143
08	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	348	1	6331	3	N	10	153
09	0	5792	-0-	5792	5792	11	9	5486	3	N	1	154
10	0	5352	-0-	5352	11144	305	1	5094	3	N	-0-	154
11	0	6652	-0-	6652	17796	1	9	6334	3	N	-0-	154

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775				
06	6750 X	5502	-0-	-1248	-0-	131	1	5371	3	Y	-0-	10
07	6913 X	6164	-0-	-749	-0-	165	1	5999	3	Y	-0-	10
08	6789 X	5609	-0-	-1180	-0-	149	1	5460	3	Y	-0-	10
09	0	5224	-0-	5224	5224	135	1	5078	3	Y	10	20
10	0	1119	-0-	1119	6343	11	9	1090	3	Y	-0-	20
11	0	3497	-0-	3497	9840	29	1	3425	3	Y	-0-	20

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 41H		RRCID -> 270811		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640				
06	11010 X	9148	-0-	-1862	-0-	218	1	8930	3	Y	-0-	40
07	11377 X	9969	-0-	-1408	-0-	266	1	9677	3	Y	24	64
08	11005 X	10458	-0-	-547	-0-	277	1	10157	3	Y	22	86
09	10650 X	9344	-0-	-1306	-0-	24	9	9079	3	Y	21	18
*10	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	242	1	1172	3	Y	-0-	18
11	10110 X	4048	-0-	-6062	-0-	23	9	3964	3	Y	-0-	12

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 36H		RRCID -> 270814		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985				
06	5400 X	4157	-0-	-1243	-0-	99	1	4058	3	Y	-0-	16
07	5580 X	4619	-0-	-961	-0-	123	1	4496	3	Y	-0-	16
08	5053 X	4889	-0-	-164	-0-	129	1	4745	3	Y	14	30
09	0	4466	-0-	4466	4466	15	9	4350	3	Y	-0-	30
10	0	241	-0-	241	4707	116	1	235	3	Y	-0-	30
11	0	1819	-0-	1819	6526	6	1	1781	3	Y	-0-	30

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270815		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455				
06	6180 X	5650	-0-	-530	-0-	390	1	5260	3	N	-0-	42
07	5828 X	4835	-0-	-993	-0-	355	1	4480	3	N	-0-	42
08	6231 X	4922	-0-	-1309	-0-	384	1	4538	3	N	-0-	42
09	0	4454	-0-	4454	4454	325	1	4129	3	N	-0-	42
10	0	1732	-0-	1732	6186	105	1	1627	3	N	-0-	42
11	0	1288	-0-	1288	7474	68	1	1220	3	N	-0-	42

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 42H		RRCID -> 270827		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938				
06	5640 X	4850	-0-	-790	-0-	115	1	4735	3	Y	-0-	61
07	5270 X	4803	-0-	-467	-0-	128	1	4675	3	Y	-0-	61
08	6572 X	5422	-0-	-1150	-0-	144	1	5278	3	Y	-0-	61
09	6360 X	4882	-0-	-1478	-0-	127	1	4755	3	Y	-0-	61
*10	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	54	1	2031	3	Y	-0-	61
*11	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	148	1	7031	3	Y	-0-	58

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
RETAMA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	270828	COMPL. DATE	09/12/2015	TOTAL DEPTH	6357	PERF.	6530 - 12512
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	8400 X	7694	-0-	-706	-0-	366 1	7320 3	N	7			187
07	8587 X	8122	-0-	-465	-0-	415 1	7681 3	N	24			211
08	8556 X	7809	-0-	-747	-0-	407 1	7400 3	N	2			213
09	7980 X	7348	-0-	-632	-0-	387 1	6961 3	N	-0-	173 1		40
*10	8122 X	6413	-0-	-1709	-0-	309 1	6104 3	N	-0-			40
11	7860 X	7557	-0-	-303	-0-	361 1	7196 3	N	-0-			38

NEEDMORE		WELL #:		2H	RRCID ->	270831	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	5430 - 10724
06	8070 X	7509	-0-	-561	-0-	179 1	7329 3	Y	1			23
07	8339 X	7710	-0-	-629	-0-	206 1	7503 3	Y	1			24
08	8308 X	7349	-0-	-959	-0-	195 1	7154 3	Y	-0-			24
09	0	5480	-0-	5480	5480	142 1	5338 3	Y	-0-			24
10	0	3215	-0-	3215	8695	83 1	3132 3	Y	-0-			24
11	0	5084	-0-	5084	13779	98 1	4986 3	Y	-0-			24

NEEDMORE		WELL #:		3H	RRCID ->	270875	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	5257	PERF.	5440 - 11345
06	7260 X	6718	-0-	-542	-0-	160 1	6557 3	Y	1			22
07	7502 X	7077	-0-	-425	-0-	189 1	6887 3	Y	1			23
08	7626 X	6978	-0-	-648	-0-	185 1	6793 3	Y	-0-			23
09	0	6588	-0-	6588	6588	171 1	6417 3	Y	-0-			23
10	0	3001	-0-	3001	9589	78 1	2923 3	Y	-0-			23
11	0	5824	-0-	5824	15413	113 1	5711 3	Y	-0-			23

NEEDMORE		WELL #:		5H	RRCID ->	270885	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	4822	PERF.	5745 - 10978
06	13170 X	9921	-0-	-3249	-0-	236 1	9684 3	Y	1			37
07	13609 X	11844	-0-	-1765	-0-	317 1	11525 3	Y	2			39
08	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	355 1	13024 3	Y	-0-			39
09	0	11981	-0-	11981	11981	311 1	11670 3	Y	-0-			39
10	0	5257	-0-	5257	17238	136 1	5121 3	Y	-0-			39
11	0	12341	-0-	12341	29579	238 1	12103 3	Y	-0-			39

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		37H	RRCID ->	270886	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	5553	PERF.	5695 - 12045
06	6510 X	5115	-0-	-1395	-0-	122 1	4993 3	Y	-0-			57
07	6727 X	5656	-0-	-1071	-0-	151 1	5505 3	Y	-0-			57
08	6293 X	5944	-0-	-349	-0-	158 1	5786 3	Y	-0-			57
09	0	5415	-0-	5415	5415	140 1	5275 3	Y	-0-			57
10	0	1331	-0-	1331	6746	34 1	1297 3	Y	-0-			57
11	0	3249	-0-	3249	9995	67 1	3182 3	Y	-0-			57

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		39H	RRCID ->	271166	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	5374	PERF.	5530 - 12190
06	4950 X	3868	-0-	-1082	-0-	92 1	3776 3	Y	-0-			80
07	5115 X	3986	-0-	-1129	-0-	107 1	3879 3	Y	-0-			80
08	4650 X	4292	-0-	-358	-0-	114 1	4178 3	Y	-0-			80
09	0	4092	-0-	4092	4092	106 1	3986 3	Y	-0-			80
10	0	1071	-0-	1071	5163	28 1	1043 3	Y	-0-			80
11	0	3046	-0-	3046	8209	63 1	2983 3	Y	-0-			80

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
NEEDMORE		WELL #: 6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	8130 X	5948	-0-	-2182	-0-	142	1	5805	3	Y	24
07	8401 X	8007	-0-	-394	-0-	214	1	7791	3	Y	26
08	8401 X	8282	-0-	-119	-0-	220	1	8062	3	Y	26
09	0	7418	-0-	7418	7418	192	1	7226	3	Y	26
10	0	3407	-0-	3407	10825	88	1	3319	3	Y	26
11	0	5917	-0-	5917	16742	114	1	5803	3	Y	26

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 272120		COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655		
06	9810 X	7829	-0-	-1981	-0-	381	1	7426	3	N	14
07	10075 X	8973	-0-	-1102	-0-	450	1	8495	3	N	39
08	10075 X	9472	-0-	-603	-0-	499	1	8949	3	N	61
09	0	8200	-0-	8200	8200	419	1	7771	3	N	70
10	13899 X	5699	-0-	-8200	-0-	319	1	5380	3	N	70
11	0	4797	-0-	4797	4797	273	1	4524	3	N	70

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4		WELL #: 1H		RRCID -> 272355		COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650		
06	6150 X	5555	-0-	-595	-0-	270	1	5270	3	N	9
07	6355 X	5414	-0-	-941	-0-	272	1	5142	3	N	9
08	6355 X	5890	-0-	-465	-0-	310	1	5555	3	N	32
09	0	5608	-0-	5608	5608	286	1	5312	3	N	41
10	10060 X	4452	-0-	-5608	-0-	249	1	4203	3	N	41
11	0	1718	-0-	1718	1718	98	1	1620	3	N	41

RETAMA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 274872		COMPL. DATE 08/06/2015			TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629		
06	17760 X	15900	-0-	-1860	-0-	755	1	15086	3	N	165
07	20615 X	17428	-0-	-3187	-0-	890	1	16487	3	N	211
08	20615 X	16306	-0-	-4309	-0-	848	1	15408	3	N	256
09	0	15808	-0-	15808	15808	829	1	14925	3	N	124
10	0	14106	-0-	14106	29914	678	1	13406	3	N	144
11	0	18874	-0-	18874	48788	899	1	17923	3	N	191

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
NEEDMORE		WELL #: 4H		RRCID ->	275279	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	5145 - 11761	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	4830 X	4285	-0-	-545	-0-	102 1	4183 3	N	-0-			70
07	4991 X	4585	-0-	-406	-0-	123 1	4462 3	N	-0-			70
08	4991 X	4429	-0-	-562	-0-	117 1	4311 3	N	1			71
09	0	4163	-0-	4163	4163	108 1	4055 3	N	-0-			71
10	0	1359	-0-	1359	5522	35 1	1324 3	N	-0-			71
11	0	2292	-0-	2292	7814	44 1	2248 3	N	-0-			71

REUTHINGER		WELL #: 6H		RRCID ->	275290	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	8896	PERF.	8878 - 13761	
06	3420 X	1570	-0-	-1850	-0-	75 1	1495 3	N	-0-			-0-
07	2883 X	1570	-0-	-1313	-0-	80 1	1490 3	N	-0-			-0-
08	2573 X	1355	-0-	-1218	-0-	71 1	1284 3	N	-0-			-0-
09	0	1216	-0-	1216	1216	64 1	1152 3	N	-0-			-0-
10	0	980	-0-	980	2196	47 1	933 3	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2196			N	-0-			-0-

GEORGE NEEL		WELL #: 2H		RRCID ->	275313	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	5693 - 9890	
06	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	154 1	6302 3	N	-0-			85
07	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	183 1	6652 3	N	-0-			85
08	6820 X	5628	-0-	-1192	-0-	149 1	5479 3	N	-0-			85
09	0	6160	-0-	6160	6160	160 1	6000 3	N	-0-			85
10	0	2696	-0-	2696	8856	70 1	2626 3	N	-0-			85
11	0	4370	-0-	4370	13226	96 1	4274 3	N	-0-			85

NEEDMORE		WELL #: 10H		RRCID ->	275440	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5460 - 12085	
06	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	49 1	1993 3	N	-0-			1
07	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	50 1	1830 3	N	-0-			1
08	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	47 1	1740 3	N	9			10
09	0	1724	-0-	1724	1724	45 1	1676 3	N	3			13
10	0	1228	-0-	1228	2952	32 1	1196 3	N	-0-			13
11	0	988	-0-	988	3940	19 1	969 3	N	-0-			13

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 45H		RRCID ->	275521	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	5346 - 13449	
06	4320 X	3963	-0-	-357	-0-	94 1	3869 3	Y	-0-			32
07	4464 X	4095	-0-	-369	-0-	109 1	3986 3	Y	-0-			32
08	4526 X	4280	-0-	-246	-0-	113 1	4167 3	Y	-0-			32
09	4380 X	4044	-0-	-336	-0-	105 1	3939 3	Y	-0-			32
*10	598 X	598	-0-	-0-	-0-	15 1	583 3	Y	-0-			32
11	4140 X	2161	-0-	-1979	-0-	45 1	2116 3	Y	-0-			15

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 43H		RRCID ->	275553	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	5548	PERF.	5800 - 11575	
06	2970 X	2345	-0-	-625	-0-	56 1	2289 3	Y	-0-			32
07	3069 X	2524	-0-	-545	-0-	67 1	2457 3	Y	-0-			32
08	2821 X	2731	-0-	-90	-0-	72 1	2659 3	Y	-0-			32
09	0	2319	-0-	2319	2319	60 1	2237 3	Y	20			52
*10	3222 X	903	-0-	-2319	-0-	23 1	880 3	Y	-0-			52
11	2640 X	2485	-0-	-155	-0-	51 1	2434 3	Y	-0-			50

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291													
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10140 X	8487	-0-	-1653	-0-	202	1	8285	3	N	-0-		62
07	10478 X	8930	-0-	-1548	-0-	239	1	8691	3	N	-0-		62
08	10478 X	8780	-0-	-1698	-0-	233	1	8547	3	N	-0-		62
09	0	7984	-0-	7984	7984	207	1	7777	3	N	-0-		62
10	0	5154	-0-	5154	13138	133	1	5021	3	N	-0-		62
11	0	2648	-0-	2648	15786	58	1	2590	3	N	-0-		62

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737													
06	5580 X	4567	-0-	-1013	-0-	109	1	4451	3	Y	6		87
07	5580 X	4560	-0-	-1020	-0-	122	1	4437	3	Y	1		88
08	5580 X	4131	-0-	-1449	-0-	109	1	3991	3	Y	28	88 1	28
09	5280 X	4032	-0-	-1248	-0-	105	1	3927	3	Y	-0-		28
*10	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	56	1	2097	3	Y	-0-		28
11	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-		17

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773													
06	4620 X	3887	-0-	-733	-0-	92	1	3788	3	Y	6		28
07	4712 X	3984	-0-	-728	-0-	106	1	3877	3	Y	1		29
08	4712 X	3051	-0-	-1661	-0-	81	1	2970	3	Y	-0-		29
09	4470 X	3579	-0-	-891	-0-	93	1	3482	3	Y	4		33
*10	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	38	1	1435	3	Y	-0-		33
11	3900 X	1398	-0-	-2502	-0-	29	1	1369	3	Y	-0-		23

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604													
06	10020 X	6176	-0-	-3844	-0-	147	1	6029	3	Y	-0-		64
07	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	273	1	9948	3	Y	-0-		64
08	10044 X	9833	-0-	-211	-0-	260	1	9564	3	Y	8		72
09	0	8776	-0-	8776	8776	228	1	8548	3	Y	-0-		72
*10	9194 X	418	-0-	-8776	-0-	11	1	407	3	Y	-0-		72
11	9900 X	1448	-0-	-8452	-0-	30	1	1418	3	Y	-0-		58

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800													
06	6810 X	5711	-0-	-1099	-0-	136	1	5575	3	Y	-0-		93
07	6541 X	5796	-0-	-745	-0-	155	1	5635	3	Y	5		98
08	6541 X	5972	-0-	-569	-0-	158	1	5814	3	Y	-0-		98
09	6330 X	3009	-0-	-3321	-0-	78	1	2931	3	Y	-0-		98
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
11	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-		88

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID -> 276000		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	11880 X	9852	-0-	-2028	-0-	550	1	9271	3	Y	28	63	1	35
07	11811 X	9753	-0-	-2058	-0-	31	9	9157	3	Y	11			46
08	11129 X	9445	-0-	-1684	-0-	584	1	8855	3	Y	8			54
09	10770 X	7634	-0-	-3136	-0-	12	9	7152	3	Y	7			61
*10	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	581	1	6248	3	Y	-0-			61
11	9840 X	5272	-0-	-4568	-0-	9	9	4958	3	Y	65	110	1	15
						474	1							
						8	9							
						335	1							
						242	1							
						72	9							
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 50H		RRCID -> 276011		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660					
06	15690 X	14511	-0-	-1179	-0-	809	1	13647	3	Y	50	125	1	17
07	15717 X	14693	-0-	-1024	-0-	55	9	13799	3	Y	13			30
08	15717 X	14232	-0-	-1485	-0-	880	1	13337	3	Y	17			47
09	15210 X	10362	-0-	-4848	-0-	14	9	9718	3	Y	-0-			47
*10	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	876	1	8558	3	Y	-0-			47
11	14520 X	7861	-0-	-6659	-0-	644	1	7446	3	Y	47	82	1	10
						459	1							
						363	1							
						52	9							
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 44H		RRCID -> 276014		COMPL. DATE 01/11/2019			TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361					
06	6630 X	5250	-0-	-1380	-0-	125	1	5125	3	Y	-0-			70
07	6851 X	5729	-0-	-1122	-0-	153	1	5576	3	Y	-0-			70
08	6386 X	6088	-0-	-298	-0-	161	1	5927	3	Y	-0-			70
09	6180 X	5794	-0-	-386	-0-	150	1	5644	3	Y	-0-			70
*10	413 X	413	-0-	-0-	-0-	11	1	402	3	Y	-0-			70
11	5880 X	3988	-0-	-1892	-0-	82	1	3906	3	Y	-0-			48
HACHAR		WELL #: 3H		RRCID -> 276034		COMPL. DATE 10/04/2017			TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703					
06	4830 X	3911	-0-	-919	-0-	321	1	3590	3	N	-0-			-0-
07	5611 X	2930	-0-	-2681	-0-	242	1	2688	3	N	-0-			-0-
08	6045 X	3359	-0-	-2686	-0-	251	1	3108	3	N	-0-			-0-
09	0	3703	-0-	3703	3703	236	1	3467	3	N	-0-			-0-
10	0	2366	-0-	2366	6069	153	1	2213	3	N	-0-			-0-
11	0	2580	-0-	2580	8649	168	1	2412	3	N	-0-			-0-
ELLEN C.		WELL #: 4H		RRCID -> 276249		COMPL. DATE 09/03/2015			TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272					
06	10410 X	9231	-0-	-1179	-0-	439	1	8772	3	N	18			82
07	10757 X	9946	-0-	-811	-0-	20	9	9417	3	N	19			101
08	10757 X	9679	-0-	-1078	-0-	508	1	9174	3	N	-0-			101
09	0	8584	-0-	8584	8584	21	9	8127	3	N	5			106
10	0	7607	-0-	7607	16191	366	1	7241	3	N	-0-			106
11	0	8983	-0-	8983	25174	429	1	8554	3	N	-0-			106

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
RETAMA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 276313		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 6339		PERF. 6993 - 13362			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11730 X	10393	-0-	-1337	-0-	495 1	9898 3	N	-0-			19
07		11718 X	10814	-0-	-904	-0-	554 1	10260 3	N	-0-			19
08		11718 X	10422	-0-	-1296	-0-	544 1	9876 3	N	2			21
09		0	10225	-0-	10225	10225	537 1	9677 3	N	10			31
10		0	9620	-0-	9620	19845	463 1	9157 3	N	-0-			31
11		0	10921	-0-	10921	30766	522 1	10399 3	N	-0-			31

REUTHINGER		WELL #: 8H		RRCID -> 276421		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 8972 - 14228			
06		6720 X	5372	-0-	-1348	-0-	256 1	5116 3	N	-0-			-0-
07		6696 X	5406	-0-	-1290	-0-	277 1	5129 3	N	-0-			-0-
08		6262 X	5405	-0-	-857	-0-	282 1	5123 3	N	-0-			-0-
09		0	5068	-0-	5068	5068	267 1	4801 3	N	-0-			-0-
10		0	4840	-0-	4840	9908	233 1	4607 3	N	-0-			-0-
11		0	5509	-0-	5509	15417	263 1	5246 3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 7H		RRCID -> 276487		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 8845 - 15111			
06		12420 X	11440	-0-	-980	-0-	545 1	10895 3	N	-0-			-0-
07		12524 X	11793	-0-	-731	-0-	604 1	11189 3	N	-0-			-0-
08		12493 X	11764	-0-	-729	-0-	614 1	11150 3	N	-0-			-0-
09		0	10845	-0-	10845	10845	571 1	10274 3	N	-0-			-0-
10		0	10593	-0-	10593	21438	510 1	10083 3	N	-0-			-0-
11		0	11529	-0-	11529	32967	551 1	10978 3	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #: 7H		RRCID -> 277172		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 5538		PERF. 5500 - 12660			
06		10500 X	8719	-0-	-1781	-0-	208 1	8510 3	N	1			100
07		10230 X	10157	-0-	-73	-0-	271 1	9885 3	N	1			101
08		10912 X	10114	-0-	-798	-0-	268 1	9837 3	N	8			109
09		0	9392	-0-	9392	9392	243 1	9147 3	N	2			111
10		0	4534	-0-	4534	13926	117 1	4417 3	N	-0-			111
11		0	4965	-0-	4965	18891	96 1	4869 3	N	-0-			111

NEEDMORE		WELL #: 8H		RRCID -> 277173		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 4947		PERF. 5565 - 11415			
06		8160 X	7343	-0-	-817	-0-	175 1	7167 3	Y	1			24
07		8432 X	8025	-0-	-407	-0-	214 1	7809 3	Y	2			26
08		8649 X	8015	-0-	-634	-0-	212 1	7803 3	Y	-0-			26
09		0	7272	-0-	7272	7272	189 1	7083 3	Y	-0-			26
10		0	2247	-0-	2247	9519	58 1	2189 3	Y	-0-			26
11		0	4299	-0-	4299	13818	83 1	4216 3	Y	-0-			26

ELLEN C.		WELL #: 3H		RRCID -> 277295		COMPL. DATE 08/31/2017		TOTAL DEPTH 8596		PERF. 8948 - 14781			
06		18030 X	16864	-0-	-1166	-0-	804 1	16060 3	N	-0-			-0-
07		18507 X	17391	-0-	-1116	-0-	891 1	16500 3	N	-0-			-0-
08		18507 X	17294	-0-	-1213	-0-	902 1	16392 3	N	-0-			-0-
09		0	16595	-0-	16595	16595	873 1	15722 3	N	-0-			-0-
10		0	16524	-0-	16524	33119	796 1	15728 3	N	-0-			-0-
11		0	13486	-0-	13486	46605	644 1	12842 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 52H		RRCID -> 277321		COMPL. DATE 01/12/2015			TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	7380 X	5867	-0-	-1513	-0-	139	1	Y	8		63
07	7192 X	5821	-0-	-1371	-0-	156	1	Y	1		64
08	7192 X	5418	-0-	-1774	-0-	143	1	Y	15		79
09	6570 X	5554	-0-	-1016	-0-	144	1	Y	-0-		79
*10	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	-0-		79
11	5880 X	2040	-0-	-3840	-0-	42	1	Y	-0-		65

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 53H		RRCID -> 277322		COMPL. DATE 11/07/2014			TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306		
06	5010 X	3593	-0-	-1417	-0-	85	1	Y	5		94
07	4805 X	3816	-0-	-989	-0-	102	1	Y	9		103
08	4805 X	3753	-0-	-1052	-0-	99	1	Y	18	70 1	51
09	4650 X	4001	-0-	-649	-0-	104	1	Y	-0-		51
*10	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-		51
11	3690 X	1459	-0-	-2231	-0-	30	1	Y	-0-		42

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 1H		RRCID -> 277343		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353		
06	9420 X	8424	-0-	-996	-0-	437	1	N	110		132
07	9734 X	8276	-0-	-1458	-0-	536	1	N	1		133
08	9734 X	9533	-0-	-201	-0-	549	1	N	52	168 1	17
09	0	8926	-0-	8926	8926	515	1	N	5		22
10	14585 X	5659	-0-	-8926	-0-	245	1	N	-0-		22
11	0	6229	-0-	6229	6229	234	1	N	-0-		22

NEEDMORE		WELL #: 9H		RRCID -> 277364		COMPL. DATE 12/03/2015			TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035		
06	7410 X	6051	-0-	-1359	-0-	144	1	Y	-0-		17
07	7657 X	5738	-0-	-1919	-0-	153	1	Y	2		19
08	5983 X	5547	-0-	-436	-0-	147	1	Y	-0-		19
09	0	4912	-0-	4912	4912	127	1	Y	-0-		19
10	0	2622	-0-	2622	7534	68	1	Y	-0-		19
11	0	5566	-0-	5566	13100	108	1	Y	-0-		19

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 55H		RRCID -> 277429		COMPL. DATE 11/23/2014			TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007		
06	10890 X	9074	-0-	-1816	-0-	216	1	Y	-0-		49
07	10850 X	9001	-0-	-1849	-0-	241	1	Y	-0-		49
08	10850 X	8220	-0-	-2630	-0-	215	1	Y	87	111 1	25
09	10230 X	8413	-0-	-1817	-0-	218	1	Y	4		29
*10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	-0-		29
11	9060 X	4100	-0-	-4960	-0-	84	1	Y	-0-		27

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
HACHAR		WELL #: 4H		RRCID -> 277523		COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		13140 X	8551	-0-	-4589	-0-	702 1	7849 3	N	-0-	-0-
07		13578 X	10297	-0-	-3281	-0-	851 1	9446 3	N	-0-	-0-
08		13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	1006 1	12456 3	N	-0-	-0-
09		0	9307	-0-	9307	9307	594 1	8713 3	N	-0-	-0-
10		0	7723	-0-	7723	17030	498 1	7225 3	N	-0-	-0-
11		0	11111	-0-	11111	28141	722 1	10389 3	N	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 6H		RRCID -> 277541		COMPL. DATE 08/30/2017			TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898		
06		28020 X	24080	-0-	-3940	-0-	1146 1	22893 3	N	37	85
							41 9				
07		28086 X	25486	-0-	-2600	-0-	1300 1	24066 3	N	109	194
							120 9				
08		27032 X	25060	-0-	-1972	-0-	1303 1	23677 3	N	73	59
							80 9		208 1		
09		0	22406	-0-	22406	22406	1178 1	21208 3	N	18	77
							20 9				
10		0	20259	-0-	20259	42665	972 1	19220 3	N	61	138
							67 9				
11		0	24433	-0-	24433	67098	1167 1	23258 3	N	7	145
							8 9				

REUTHINGER		WELL #: 9H		RRCID -> 277544		COMPL. DATE 10/11/2017			TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542		
06		9480 X	9112	-0-	-368	-0-	434 1	8678 3	N	-0-	-0-
07		10075 X	9232	-0-	-843	-0-	473 1	8759 3	N	-0-	-0-
08		10075 X	9544	-0-	-531	-0-	498 1	9046 3	N	-0-	-0-
09		0	8725	-0-	8725	8725	459 1	8266 3	N	-0-	-0-
10		0	8108	-0-	8108	16833	390 1	7718 3	N	-0-	-0-
11		0	10622	-0-	10622	27455	508 1	10114 3	N	-0-	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #: 2H		RRCID -> 277571		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125		
06		17790 X	16714	-0-	-1076	-0-	813 1	15848 3	N	48	133
							53 9				
07		17825 X	15031	-0-	-2794	-0-	755 1	14259 3	N	15	34
							17 9		114 1		
08		17949 X	16748	-0-	-1201	-0-	884 1	15864 3	N	-0-	34
09		0	13444	-0-	13444	13444	686 1	12741 3	N	15	49
							17 9				
10		0	2301	-0-	2301	15745	129 1	2172 3	N	-0-	49
11		0	1937	-0-	1937	17682	110 1	1827 3	N	-0-	49

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 54H		RRCID -> 277723		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681		
06		7080 X	5752	-0-	-1328	-0-	137 1	5615 3	Y	-0-	37
07		7316 X	5664	-0-	-1652	-0-	151 1	5513 3	Y	-0-	37
08		7316 X	5305	-0-	-2011	-0-	141 1	5164 3	Y	-0-	37
09		6480 X	5341	-0-	-1139	-0-	138 1	5203 3	Y	-0-	37
*10		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	67 1	2509 3	Y	-0-	37
11		5760 X	2138	-0-	-3622	-0-	44 1	2094 3	Y	-0-	35

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
PUIG		WELL #: 13H		RRCID -> 277753		COMPL. DATE 02/11/2015			TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10710 X	10317	-0-	-393	-0-	716 1	9601 3	N	-0-	184
07		11067 X	9679	-0-	-1388	-0-	765 1	8913 3	N	1	185
08		10726 X	9423	-0-	-1303	-0-	788 1	8612 3	N	21 174 1	32
09		0	8930	-0-	8930	8930	687 1	8243 3	N	-0-	32
10		0	3840	-0-	3840	12770	314 1	3526 3	N	-0-	32
11		0	6213	-0-	6213	18983	353 1	5860 3	N	-0-	32

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 56H		RRCID -> 277850		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007		
06		3720 X	3047	-0-	-673	-0-	73 1	2974 3	Y	-0-	104
07		3720 X	2834	-0-	-886	-0-	76 1	2758 3	Y	-0-	104
08		3720 X	2588	-0-	-1132	-0-	69 1	2516 3	Y	3 20 1	87
09		3450 X	2595	-0-	-855	-0-	67 1	2528 3	Y	-0-	87
*10		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	49 1	1855 3	Y	-0-	87
11		3060 X	1960	-0-	-1100	-0-	40 1	1920 3	Y	-0-	85

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 278020		COMPL. DATE 08/23/2017			TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393		
06		17160 X	15180	-0-	-1980	-0-	361 1	14819 3	N	-0-	122
07		16306 X	15024	-0-	-1282	-0-	402 1	14622 3	N	-0-	122
08		16027 X	15210	-0-	-817	-0-	403 1	14807 3	N	-0-	122
09		0	14355	-0-	14355	14355	372 1	13983 3	N	-0-	122
10		0	3763	-0-	3763	18118	97 1	3666 3	N	-0-	122
11		0	9183	-0-	9183	27301	201 1	8982 3	N	-0-	122

RETAMA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 279130		COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852		
06		15840 X	14553	-0-	-1287	-0-	694 1	13858 3	Y	1	82
07		16368 X	13892	-0-	-2476	-0-	712 1	13180 3	Y	-0-	82
08		16554 X	9203	-0-	-7351	-0-	480 1	8720 3	Y	3	85
09		0	8995	-0-	8995	8995	473 1	8518 3	Y	4	89
10		0	7871	-0-	7871	16866	379 1	7492 3	Y	-0-	89
11		0	6890	-0-	6890	23756	329 1	6558 3	Y	3	92

REUTHINGER		WELL #: 10H		RRCID -> 279218		COMPL. DATE 07/26/2018			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041		
06		7110 X	5609	-0-	-1501	-0-	267 1	5342 3	N	-0-	-0-
07		7347 X	6285	-0-	-1062	-0-	322 1	5963 3	N	-0-	-0-
08		7347 X	5886	-0-	-1461	-0-	307 1	5579 3	N	-0-	-0-
09		0	5382	-0-	5382	5382	283 1	5099 3	N	-0-	-0-
10		0	6944	-0-	6944	12326	334 1	6610 3	N	-0-	-0-
11		0	6531	-0-	6531	18857	312 1	6219 3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ELLEN C.		WELL #: 9		RRCID -> 280786		COMPL. DATE 11/08/2018			TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	126780 X	109428	-0-	-17352	-0-	5201	1 103917 3	N	282	177 1	269
07	126294 X	118778	-0-	-7516	-0-	310 6070	9 1 112418 3	N	264	359 1	174
08	124806 X	115053	-0-	-9753	-0-	290 5986	9 1 108744 3	N	294	362 1	106
09	0	98029	-0-	98029	98029	323 5154	9 1 92814 3	N	55		161
10	0	12946	-0-	12946	110975	61 612	9 1 12093 3	N	219	182 1	198
11	0	121221	-0-	121221	232196	241 5770	9 1 114989 3	N	420	544 1	74
						462 462	9 9				
RETAMA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 281491		COMPL. DATE 09/15/2016			TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591		
06	420 N	207	-0-	-213	-0-	10	1 197 3	N	-0-		16
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21	1 397 3	N	-0-		16
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	57	1 1036 3	N	-0-		16
09	0	832	-0-	832	832	44	1 788 3	N	-0-		16
10	0	1523	-0-	1523	2355	73	1 1450 3	N	-0-		16
11	0	527	-0-	527	2882	25	1 502 3	N	-0-		16
ELLEN C.		WELL #: 10H		RRCID -> 281864		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925		
06	12120 X	8998	-0-	-3122	-0-	429	1 8569 3	N	-0-		93
07	11749 X	9669	-0-	-2080	-0-	495	1 9174 3	N	-0-		93
08	11005 X	8471	-0-	-2534	-0-	442	1 8029 3	N	-0-		93
09	0	8132	-0-	8132	8132	428	1 7704 3	N	-0-		93
10	0	7129	-0-	7129	15261	343	1 6786 3	N	-0-		93
11	0	8489	-0-	8489	23750	406	1 8083 3	N	-0-		93
REUTHINGER		WELL #: 12H		RRCID -> 282255		COMPL. DATE 08/12/2017			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831		
06	5340 X	3332	-0-	-2008	-0-	159	1 3173 3	N	-0-		-0-
07	7254 X	3871	-0-	-3383	-0-	198	1 3673 3	N	-0-		-0-
08	7254 X	4863	-0-	-2391	-0-	254	1 4609 3	N	-0-		-0-
09	0	4932	-0-	4932	4932	259	1 4673 3	N	-0-		-0-
10	0	3389	-0-	3389	8321	163	1 3226 3	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	8321			N	-0-		-0-
ELLEN C.		WELL #: 11H		RRCID -> 282434		COMPL. DATE 08/27/2017			TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058		
06	16020 X	14609	-0-	-1411	-0-	696	1 13913 3	N	-0-		-0-
07	16554 X	15323	-0-	-1231	-0-	785	1 14538 3	N	-0-		-0-
08	16554 X	15019	-0-	-1535	-0-	784	1 14235 3	N	-0-		-0-
09	0	13806	-0-	13806	13806	726	1 13080 3	N	-0-		-0-
10	0	13376	-0-	13376	27182	644	1 12732 3	N	-0-		-0-
11	0	13706	-0-	13706	40888	655	1 13051 3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291								
RETAMA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 282458		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	17700 X	15086	-0-	-2614	-0-	719 1	14365 3	N	2	206
07	18290 X	15424	-0-	-2866	-0-	786 1	14561 3	N	70	276
08	17453 X	14598	-0-	-2855	-0-	760 1	13807 3	N	28	304
09	0	13968	-0-	13968	13968	733 1	13205 3	N	27 180 1	151
10	0	10700	-0-	10700	24668	513 1	10148 3	N	35	186
11	0	15700	-0-	15700	40368	748 1	14899 3	N	48	234

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID -> 063312		COMPL. DATE 08/17/1975		TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A		
MATRIX LAND CO.		WELL #: 2								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	14	-0-	14	14	14 2		N	-0-	-0-

MATRIX LAND CO.		WELL #: 3		RRCID -> 065727		COMPL. DATE 12/20/1975		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A		
06	1700 N	1135	-0-	-565	1712	31 1	1104 2	Y	-0-	4
07	2854 N	1142	-0-	-1712	-0-	33 1	1109 2	Y	-0-	4
08	0	1311	-0-	1311	1311	67 1	1244 2	Y	-0-	4
09	0	4367	-0-	4367	5678	136 1	4230 2	Y	1	5
10	0	5903	-0-	5903	11581	171 1	5732 2	Y	-0-	5
11	0	3684	-0-	3684	15265	115 1	3567 2	Y	2 6 1	1

MATRIX		WELL #: 4		RRCID -> 069928		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MATRIX LAND CO.		WELL #: 7		RRCID -> 070770		COMPL. DATE 02/05/1977		TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A		
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5 1	167 2	Y	-0-	-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3 1	86 2	Y	-0-	-0-
08	0	19	-0-	19	19	1 1	18 2	Y	-0-	-0-
09	0	143	-0-	143	162	4 1	139 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	418	-0-	418	580	12 1	406 2	Y	-0-	3
11	DLQ G-10	285	-0-	285	865	9 1	276 2	Y	-0-	-0-

MATRIX LAND CO.		WELL #: 5		RRCID -> 070771		COMPL. DATE 01/22/1977		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A		
06	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2		Y	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
08	0	12	-0-	12	12	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
09	0	24	-0-	24	36	1 1	23 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	65	-0-	65	101	2 1	63 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	47	-0-	47	148	1 1	46 2	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	138	1	6137	2	N	5	1 1	8
*03	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	127	1	5300	2	N	2	9 1	1
04	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	241	1	8805	2	N	-0-	1 1	-0-
05	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	143	1	5284	2	N	3		3
06	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	142	1	5034	2	N	-0-	1 1	2
07	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	147	1	4963	2	N	1		3
*08	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	225	1	4734	2	N	-0-		3
09	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	145	1	4632	2	N	1	1 1	3
10	0	5682	-0-	5682	5682	164	1	5518	2	N	-0-	2 1	1
11	0	4769	-0-	4769	10451	155	1	4611	2	N	3	2 1	2

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834													
06	900 N	753	-0-	-147	-0-	21	1	728	2	N	4		4
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	788	2	N	4		8
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	45	1	940	2	N	2		10
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	27	1	787	2	N	-0-		10
10	0	797	-0-	797	797	23	1	774	2	N	-0-		10
11	0	606	-0-	606	1403	19	1	585	2	N	2		12

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562													
06	2580 N	2219	-0-	-361	-0-	54	1	2162	2	N	3		25
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	65	1	2487	2	N	14		39
08	0	2494	-0-	2494	2494	67	1	2427	2	N	-0-		39
09	0	2280	-0-	2280	4774	61	1	2211	2	N	7		46
10	0	2092	-0-	2092	6866	59	1	2033	2	N	-0-		46
11	0	1653	-0-	1653	8519	48	1	1599	2	N	5	26 1	25

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		WELL #: 12H		RRCID -> 256386		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 6099 PERF. 9240 - 11288				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	DLQ G-10	18494	-0-	18494	50340	384 1	18110 2	Y	-0-	1 1		46
*02	53214 X	2874	-0-	-50340	-0-	63 1	2811 2	Y	-0-	1 1		45
*03	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	61 1	2560 2	Y	-0-	6 1		39
*04	10110 X	1445	-0-	-8665	-0-	36 1	1409 2	Y	-0-	1 1		38
*05	9548 X	1874	-0-	-7674	-0-	49 1	1825 2	Y	-0-			38
*06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	93 1	3314 2	Y	-0-			38
*07	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	133 1	4498 2	Y	-0-			38
*08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	193 1	4221 2	Y	-0-			38
09	1830 X	1581	-0-	-249	-0-	45 1	1536 2	Y	-0-			38
10	DLQ G-10	4107	-0-	4107	4107	118 1	3989 2	Y	-0-	2 1		36
11	DLQ G-10	3426	-0-	3426	7533	109 1	3316 2	Y	1	36 1		1
						1 9						

CERRITO B		WELL #: 8H		RRCID -> 258119		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882				
*12	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	460 1	2808 2	N	7			12
						8 9						
*01	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	455 1	2797 2	N	-0-			12
*02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	391 1	2457 2	N	-0-			12
*03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	457 1	2745 2	N	1			13
						1 9						
04	3000 X	2738	-0-	-262	-0-	473 1	2265 2	N	-0-			13
05	3100 X	2044	-0-	-1056	-0-	283 1	1757 2	N	4			17
						4 9						
06	3000 X	2930	-0-	-70	-0-	414 1	2516 2	N	-0-			17
*07	3100 X	2772	-0-	-328	-0-	417 1	2355 2	N	-0-			17
*08	3100 X	2782	-0-	-318	-0-	421 1	2361 2	N	-0-			17
*09	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	423 1	2444 2	N	1			18
						1 9						
10	0	3100	-0-	3100	3100	452 1	2648 2	N	-0-			18
11	0	3080	-0-	3080	6180	445 1	2634 2	N	1	19 1		-0-
						1 9						

CERRITO		WELL #: 5H		RRCID -> 258120		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283				
06	5250 X	4774	-0-	-476	-0-	124 1	4650 2	Y	-0-			-0-
07	5208 X	4933	-0-	-275	-0-	131 1	4796 2	Y	5			5
						6 9						
08	0	4795	-0-	4795	4795	140 1	4655 2	Y	-0-			5
09	0	4669	-0-	4669	9464	147 1	4522 2	Y	-0-			5
10	DLQ G-10	3993	-0-	3993	13457	132 1	3861 2	Y	-0-			5
11	DLQ G-10	3361	-0-	3361	16818	108 1	3253 2	Y	-0-			5

CERRITO B STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 258367		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655				
06	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	786 1	4741 2	N	-0-			30
07	5518 X	5469	-0-	-49	-0-	821 1	4648 2	N	-0-			30
08	0	4687	-0-	4687	4687	712 1	3974 2	N	1			31
						1 9						
09	0	4784	-0-	4784	9471	726 1	4057 2	N	1			32
						1 9						
10	0	5354	-0-	5354	14825	782 1	4572 2	N	-0-			32
11	0	5162	-0-	5162	19987	747 1	4415 2	N	-0-	32 1		-0-

CERRITO STATE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 259473		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195				
06	4530 X	3164	-0-	-1366	-0-	82 1	3082 2	N	-0-			-0-
07	4154 X	3215	-0-	-939	-0-	85 1	3130 2	N	-0-			-0-
08	0	3217	-0-	3217	3217	94 1	3123 2	N	-0-			-0-
09	0	3190	-0-	3190	6407	101 1	3089 2	N	-0-			-0-
10	0	2901	-0-	2901	9308	97 1	2804 2	N	-0-			-0-
11	0	2427	-0-	2427	11735	79 1	2348 2	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		CERRITO		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	913	-0-	-347	-0-	23 1	884 2	Y	5			13
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	6 9	921 2	Y	4			17
08	0	931	-0-	931	931	4 9	904 2	Y	-0-			17
09	0	900	-0-	900	1831	27 1	871 2	Y	1			18
10	DLQ G-10	1057	-0-	1057	2888	28 1	1022 2	Y	-0-			18
11	DLQ G-10	996	-0-	996	3884	1 9	963 2	Y	1	19	1	-0-

CERRITO STATE				WELL #:	10	RRCID ->	260667	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	9677	PERF. 5760 - 8848
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167			Y	-0-			15
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167			Y	-0-			15
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167			Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167			Y	-0-			-0-

CERRITO A STATE UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	261875	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	5921	PERF.10440 - 12760
*06	4320 X	3852	-0-	-468	-0-	100 1	3752 2	N	-0-			8
07	4464 X	3851	-0-	-613	-0-	102 1	3749 2	N	-0-			8
08	4464 X	3788	-0-	-676	-0-	111 1	3677 2	N	-0-			8
*09	4290 X	3570	-0-	-720	-0-	114 1	3454 2	N	2			10
10	0	3281	-0-	3281	3281	2 9	3172 2	N	-0-			10
11	0	3101	-0-	3101	6382	109 1	3001 2	N	-0-			10

CERRITO				WELL #:	13H	RRCID ->	261879	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	6045	PERF. 6187 - 11036
*12	6417 X	5503	-0-	-914	-0-	420 1	5064 2	N	17			27
*01	6045 X	5129	-0-	-916	-0-	19 9	4706 2	N	12			39
*02	5320 X	4658	-0-	-662	-0-	410 1	4260 2	N	9	25	1	23
03	5735 X	5015	-0-	-720	-0-	13 9	4590 2	N	9	12	1	20
04	5370 X	4449	-0-	-921	-0-	388 1	4076 2	N	4	5	1	19
05	5518 X	4496	-0-	-1022	-0-	10 9	4113 2	N	15			34
06	4980 X	4633	-0-	-347	-0-	415 1	4224 2	N	4	19	1	19
*07	5146 X	4728	-0-	-418	-0-	366 1	4325 2	N	4			23
*08	5022 X	4570	-0-	-452	-0-	405 1	4156 2	N	-0-			23
*09	4440 X	4084	-0-	-356	-0-	17 9	3707 2	N	1			24
10	0	4203	-0-	4203	4203	399 1	3798 2	N	8	12	1	20
11	0	3936	-0-	3936	8139	4 9	3509 2	N	1	13	1	8

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231												
CERRITO B		WELL #:		14H	RRCID ->	263081	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	6086	PERF.	6460 - 11787		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	1635	-0-	1635	1635	157	1	1478	2	N	-0-		-0-
10		0	5998	-0-	5998	7633	968	1	5030	2	N	-0-		-0-
11		0	6044	-0-	6044	13677	757	1	5287	2	N	-0-		-0-

CERRITO B		WELL #:		15H	RRCID ->	263219	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	7006 - 12585		
06		14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	2280	1	11712	2	N	7		30
							8	9						
07		13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	2381	1	10999	2	N	8		38
							9	9						
08		0	12678	-0-	12678	12678	2368	1	10304	2	N	5		43
							6	9						
09		0	11313	-0-	11313	23991	2147	1	9164	2	N	2		45
							2	9						
10		0	8249	-0-	8249	32240	1338	1	6911	2	N	-0-	40 1	5
11		0	9611	-0-	9611	41851	1307	1	8304	2	N	-0-		5

CERRITO		WELL #:		12H	RRCID ->	263607	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	6147 - 10511		
*12		7223 X	6650	-0-	-573	-0-	510	1	6140	2	N	-0-		7
*01		7161 X	5894	-0-	-1267	-0-	457	1	5430	2	N	6		13
							7	9						
*02		6412 X	5496	-0-	-916	-0-	441	1	5051	2	N	4		17
							4	9						
03		6913 X	6217	-0-	-696	-0-	515	1	5696	2	N	5		22
							6	9						
04		6540 X	5688	-0-	-852	-0-	471	1	5215	2	N	2	5 1	19
							2	9						
05		6665 X	6302	-0-	-363	-0-	526	1	5772	2	N	4		23
							4	9						
06		6030 X	5872	-0-	-158	-0-	495	1	5374	2	N	3	19 1	7
							3	9						
07		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	531	1	5755	2	N	1		8
							1	9						
08		6231 X	6205	-0-	-26	-0-	513	1	5690	2	N	2		10
							2	9						
09		6090 X	5030	-0-	-1060	-0-	456	1	4572	2	N	2		12
							2	9						
10		0	5868	-0-	5868	5868	532	1	5330	2	N	5	6 1	11
							6	9						
11		0	4596	-0-	4596	10464	467	1	4129	2	N	-0-	6 1	5

CERRITO		WELL #:		16H	RRCID ->	264573	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8442 - 12752		
06		4530 X	3781	-0-	-749	-0-	103	1	3663	2	N	14	129 1	49
							15	9						
07		4464 X	2952	-0-	-1512	-0-	85	1	2852	2	N	14	21 1	42
							15	9						
08		0	2432	-0-	2432	2432	113	1	2310	2	N	8		50
							9	9						
09		0	2590	-0-	2590	5022	85	1	2488	2	N	15	40 1	25
							17	9						
10		0	2511	-0-	2511	7533	72	1	2433	2	N	5	1 1	29
							6	9						
11		0	2333	-0-	2333	9866	74	1	2248	2	N	10	1 1	38
							11	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
MATRIX CERRITO UNIT B		WELL #:		18H	RRCID ->	266405	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	5828	PERF.	6025 - 10035	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	1800 N	1412	-0-	-388	-0-	34 1	5	1372 2	N	16 1		5	
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	6 9		1307 2	N			5	
08	0	1238	-0-	1238	1238	34 1		1205 2	N			5	
09	0	1246	-0-	1246	2484	33 1		1213 2	N			5	
10	0	1191	-0-	1191	3675	34 1		1157 2	N			5	
11	0	1015	-0-	1015	4690	29 1		986 2	N			5	

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	266407	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	5961	PERF.	6207 - 12022	
06	6210 X	5228	-0-	-982	-0-	135 1	4	5089 2	N			44	
07	6386 X	5239	-0-	-1147	-0-	4 9		5088 2	N	11		55	
08	0	5098	-0-	5098	5098	12 9		4948 2	N	1		56	
09	0	4830	-0-	4830	9928	1 9		4678 2	N	-0-	9 1	47	
10	0	4027	-0-	4027	13955	152 1	2	3891 2	N	11 1		38	
11	0	3138	-0-	3138	17093	134 1		3036 2	N	1	11 1	28	
						2 9							
						1 9							

MATRIX CERRITO UNIT A		WELL #:		17H	RRCID ->	266711	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	5839	PERF.	6112 - 10093	
*12	4681 X	4307	-0-	-374	-0-	81 1	5	4220 2	N			18	
*01	4681 X	4294	-0-	-387	-0-	6 9		4204 2	N			23	
*02	4228 X	3747	-0-	-481	-0-	84 1		3664 2	N			28	
03	4557 X	3985	-0-	-572	-0-	77 1		3894 2	N			33	
04	4290 X	3853	-0-	-437	-0-	6 9		3759 2	N	9	42 1	-0-	
05	4309 X	4030	-0-	-279	-0-	84 1		3929 2	N	7		7	
06	4170 X	3643	-0-	-527	-0-	10 9		3553 2	N	1		8	
07	4154 X	3704	-0-	-450	-0-	89 1		3606 2	N	4		12	
08	3999 X	3667	-0-	-332	-0-	1 9		3567 2	N	2		14	
09	3900 X	3506	-0-	-394	-0-	4 9		3413 2	N	-0-		14	
10	0	3745	-0-	3745	3745	93 1		3640 2	N	-0-		14	
11	0	3583	-0-	3583	7328	105 1		3479 2	N	-0-		14	
						104 1							

MATRIX CERRITO UNIT C		WELL #:		21H	RRCID ->	266712	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	8687 - 13228	
06	2010 N	1809	-0-	-201	-0-	44 1	12	1752 2	N			12	
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	13 9		1861 2	N	-0-		12	
08	0	1727	-0-	1727	1727	48 1		1681 2	N	-0-		12	
09	0	1384	-0-	1384	3111	46 1		1347 2	N	-0-		12	
10	0	1355	-0-	1355	4466	37 1		1318 2	N	-0-		12	
11	0	1702	-0-	1702	6168	37 1		1653 2	N	-0-		12	
						49 1							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		5970 X	4869	-0-	-1101	-0-	126 1	4735 2	N	7			19
							8 9						
*07		5580 X	4797	-0-	-783	-0-	127 1	4668 2	N	2			21
							2 9						
*08		5549 X	4659	-0-	-890	-0-	136 1	4523 2	N	-0-			21
*09		5010 X	4409	-0-	-601	-0-	141 1	4268 2	N	-0-	16 1		5
10		0	3788	-0-	3788	3788	126 1	3662 2	N	-0-			5
11		0	3623	-0-	3623	7411	116 1	3507 2	N	-0-			5

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607													
*03		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	89 1	2125 2	N	-0-			89
*04		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	83 1	1893 2	N	-0-			89
*05		2015 N	1881	-0-	-134	-0-	79 1	1802 2	N	-0-	17 1		72
*06		2190 N	2115	-0-	-75	-0-	89 1	2026 2	N	-0-	6 1		66
*07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	84 1	1886 2	N	-0-			66
*08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	72 1	1670 2	N	-0-			66
*09		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	87 1	1969 2	N	6			72
							7 9						
10		0	2146	-0-	2146	2146	91 1	2020 2	N	32	45 1		59
							35 9						
11		0	1851	-0-	1851	3997	81 1	1770 2	N	-0-	38 1		21

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160													
06		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	256 1	5835 2	N	-0-	8 1		18
07		5921 X	5824	-0-	-97	-0-	248 1	5559 2	N	15			33
							17 9						
08		6014 X	5537	-0-	-477	-0-	233 1	5283 2	N	19			52
							21 9						
09		6150 X	5672	-0-	-478	-0-	243 1	5405 2	N	22			74
							24 9						
10		0	5754	-0-	5754	5754	247 1	5473 2	N	31	58 1		47
							34 9						
11		0	5044	-0-	5044	10798	221 1	4816 2	N	6	30 1		23
							7 9						

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205													
06		5460 X	4583	-0-	-877	-0-	189 1	4315 2	N	72	76 1		77
							79 9						
07		5642 X	4964	-0-	-678	-0-	213 1	4729 2	N	20			97
							22 9						
08		5952 X	5166	-0-	-786	-0-	221 1	4930 2	N	14			111
							15 9						
09		5760 X	5080	-0-	-680	-0-	217 1	4837 2	N	24			135
							26 9						
10		0	4619	-0-	4619	4619	198 1	4402 2	N	17	133 1		19
							19 9						
11		0	4990	-0-	4990	9609	219 1	4756 2	N	14	15 1		18
							15 9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5100 X	3438	-0-	-1662	-0-	372 1	3047 2	Y	17			81
07	5270 X	3976	-0-	-1294	-0-	19 9	3547 2	Y	6			87
08	0	4492	-0-	4492	4492	422 1	3953 2	Y	14			101
09	0	3945	-0-	3945	8437	7 9	3460 2	Y	16	47 1		70
10	DLQ G-10	4424	-0-	4424	12861	524 1	3847 2	Y	34			104
11	DLQ G-10	4625	-0-	4625	17486	15 9	4107 2	Y	19	85 1		38
						467 1						
						18 9						
						540 1						
						37 9						
						497 1						
						21 9						

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651												
06	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	153 1	3479 2	N	40			96
07	3627 X	3383	-0-	-244	-0-	44 9	3197 2	N	41	52 1		85
08	0	3435	-0-	3435	3435	141 1	3236 2	N	51	76 1		60
09	0	3537	-0-	3537	6972	45 9	3365 2	N	19			79
10	0	3593	-0-	3593	10565	143 1	3429 2	N	9	82 1		6
11	0	3169	-0-	3169	13734	56 9	3020 2	N	9	3 1		12
						151 1						
						21 9						
						154 1						
						10 9						
						139 1						
						10 9						

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349												
*06	7950 X	7576	-0-	-374	-0-	184 1	7388 2	N	4			21
07	8060 X	7327	-0-	-733	-0-	4 9	7141 2	N	-0-			21
08	7905 X	6876	-0-	-1029	-0-	186 1	6692 2	N	-0-			21
*09	7860 X	6288	-0-	-1572	-0-	184 1	6120 2	N	-0-			21
10	0	6681	-0-	6681	6681	168 1	6492 2	N	1	1 1		21
11	0	6516	-0-	6516	13197	188 1	6327 2	N	-0-	1 1		20
						1 9						
						189 1						

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699												
06	9600 X	7453	-0-	-2147	-0-	180 1	7273 2	N	-0-			18
07	9610 X	7593	-0-	-2017	-0-	192 1	7394 2	N	6			24
08	0	6023	-0-	6023	6023	7 9	5860 2	N	1			25
09	0	5197	-0-	5197	11220	162 1	5057 2	N	-0-			25
10	0	5676	-0-	5676	16896	1 9	5516 2	N	-0-	1 1		24
11	0	5430	-0-	5430	22326	140 1	5272 2	N	-0-	1 1		23
						160 1						
						158 1						

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	185	1	6935	2	Y	-0-
07		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	174	1	6367	2	Y	-0-
08		0	6482	-0-	6482	6482	189	1	6293	2	Y	-0-
09		0	5891	-0-	5891	12373	186	1	5705	2	Y	-0-
10	DLQ	G-10	5149	-0-	5149	17522	171	1	4978	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10	5120	-0-	5120	22642	165	1	4955	2	Y	-0-

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232												
06		4260 X	3540	-0-	-720	-0-	419	1	3110	2	Y	64
07		4402 X	4290	-0-	-112	-0-	457	1	3821	2	Y	75
08		4402 X	3503	-0-	-899	-0-	406	1	3082	2	Y	89
09		3780 X	3650	-0-	-130	-0-	421	1	3212	2	Y	47
10	DLQ	G-10	3324	-0-	3324	3324	390	1	2911	2	Y	68
11	DLQ	G-10	3640	-0-	3640	6964	391	1	3231	2	Y	28

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464												
06		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	213	1	4863	2	N	61
07		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	238	1	5300	2	N	67
08		0	5371	-0-	5371	5371	227	1	5107	2	N	77
09		0	4636	-0-	4636	10007	198	1	4418	2	N	95
10		0	5421	-0-	5421	15428	233	1	5170	2	N	29
11		0	4647	-0-	4647	20075	204	1	4440	2	N	8

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593												
06		9390 X	7686	-0-	-1704	-0-	199	1	7476	2	N	40
07		8959 X	7865	-0-	-1094	-0-	209	1	7654	2	N	42
08		0	7844	-0-	7844	7844	229	1	7607	2	N	49
09		0	7697	-0-	7697	15541	243	1	7454	2	N	15
10		0	6144	-0-	6144	21685	204	1	5940	2	N	15
11		0	6211	-0-	6211	27896	201	1	6010	2	N	15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 35H RRCID -> 284616 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*06		20940 X	16606	-0-	-4334	-0-	404	1	16202	2	N	-0-		62
*07		21638 X	14987	-0-	-6651	-0-	381	1	14604	2	N	2		64
		08	20274 X	12580	-0-	-7694	-0-	335	1	12236	2	N	8 50 1	22
*09		19380 X	10702	-0-	-8678	-0-	283	1	10419	2	N	-0-		22
10		0	8633	-0-	8633	8633	240	1	8393	2	N	-0-	11 1	11
11		0	10718	-0-	10718	19351	310	1	10406	2	N	2	11 1	2
							2		9					

CERRITO-THOMAS WELL #: 40H RRCID -> 288923 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6269 - 16633														
*05		43214 X	34956	-0-	-8258	-0-	944	1	34001	2	N	10	7 1	9
							11		9					
*06		40140 X	32665	-0-	-7475	-0-	845	1	31820	2	N	-0-		9
*07		38936 X	32625	-0-	-6311	-0-	866	1	31756	2	N	3		12
							3		9					
*08		37851 X	31458	-0-	-6393	-0-	918	1	30540	2	N	-0-	5 1	7
*09		34020 X	28222	-0-	-5798	-0-	901	1	27321	2	N	-0-		7
10		0	26479	-0-	26479	26479	881	1	25590	2	N	7	2 1	12
							8		9					
11		0	25178	-0-	25178	51657	811	1	24366	2	N	1		13
							1		9					

CERRITO STATE A WELL #: 42H RRCID -> 288924 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6166 - 16107														
06		34740 X	31268	-0-	-3472	-0-	808	1	30450	2	N	9		18
							10		9					
*07		35898 X	31354	-0-	-4544	-0-	832	1	30521	2	N	1		19
							1		9					
*08		35712 X	30267	-0-	-5445	-0-	883	1	29384	2	N	-0-		19
*09		32460 X	28272	-0-	-4188	-0-	902	1	27369	2	N	1		20
							1		9					
10		0	26556	-0-	26556	26556	884	1	25671	2	N	1	2 1	19
							1		9					
11		0	25266	-0-	25266	51822	812	1	24454	2	N	-0-		19

CERRITO-THOMAS WELL #: 39H RRCID -> 288927 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6166 - 16877														
06		34110 X	27498	-0-	-6612	-0-	711	1	26785	2	N	2		39
							2		9					
07		32612 X	27628	-0-	-4984	-0-	733	1	26887	2	N	7		46
							8		9					
08		31930 X	25147	-0-	-6783	-0-	729	1	24418	2	N	-0-	33 1	13
09		30090 X	25958	-0-	-4132	-0-	818	1	25140	2	N	-0-		13
10		0	23449	-0-	23449	23449	780	1	22668	2	N	1	2 1	12
							1		9					
11		0	22637	-0-	22637	46086	729	1	21908	2	N	-0-		12

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		WELL #: 38H		RRCID -> 288930		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6403 - 17049		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	53340 X	42834	-0-	-10506	-0-	1108 1	41718 2	N	7	52
07	51057 X	44380	-0-	-6677	-0-	1177 1	43196 2	N	6	58
08	0	25330	-0-	25330	25330	694 1	24632 2	N	4 43 1	19
09	0	84	-0-	84	25414	3 1	81 2	N	-0-	19
10	0	-0-	-0-	-0-	25414			N	2 1	17
11	0	35072	-0-	35072	60486	1094 1	33978 2	N	-0-	17
CERRITO STATE B		WELL #: 44H		RRCID -> 289141		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6454 - 16405		
06	28860 X	27118	-0-	-1742	-0-	701 1	26410 2	N	6	13
*07	29822 X	26625	-0-	-3197	-0-	706 1	25918 2	N	1	14
*08	29140 X	25379	-0-	-3761	-0-	740 1	24639 2	N	-0-	14
*09	27750 X	23549	-0-	-4201	-0-	751 1	22798 2	N	-0-	14
10	0	21945	-0-	21945	21945	730 1	21215 2	N	-0- 4 1	10
11	0	20716	-0-	20716	42661	666 1	20050 2	N	-0- 2 1	8
CERRITO STATE A		WELL #: 41H		RRCID -> 289143		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6358 - 16049		
*06	36660 X	31877	-0-	-4783	-0-	824 1	31052 2	N	1	23
*07	37882 X	31967	-0-	-5915	-0-	848 1	31119 2	N	-0-	23
*08	36735 X	30928	-0-	-5807	-0-	902 1	30026 2	N	-0-	23
*09	34620 X	29629	-0-	-4991	-0-	945 1	28684 2	N	-0-	23
10	0	27800	-0-	27800	27800	925 1	26875 2	N	-0- 2 1	21
11	0	25866	-0-	25866	53666	832 1	25034 2	N	-0-	21
CERRITO STATE B		WELL #: 45H		RRCID -> 289153		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6166 - 16107		
06	33570 X	31070	-0-	-2500	-0-	803 1	30260 2	N	6	17
07	34689 X	31072	-0-	-3617	-0-	824 1	30245 2	N	3	20
08	0	29981	-0-	29981	29981	874 1	29107 2	N	-0-	20
09	0	28337	-0-	28337	58318	893 1	27444 2	N	-0-	20
10	0	26452	-0-	26452	84770	880 1	25572 2	N	-0- 6 1	14
11	0	25055	-0-	25055	109825	805 1	24250 2	N	-0- 4 1	2
CERRITO STATE A		WELL #: 43H		RRCID -> 289360		COMPL. DATE 10/21/2019		TOTAL DEPTH 6201 PERF. 6705 - 16214		
*05	42098 X	33682	-0-	-8416	-0-	910 1	32765 2	N	6 14 1	6
06	36510 X	31425	-0-	-5085	-0-	812 1	30601 2	N	11	17
07	37727 X	31487	-0-	-6240	-0-	835 1	30649 2	N	3	20
08	36394 X	30369	-0-	-6025	-0-	886 1	29477 2	N	5	25
09	34260 X	28735	-0-	-5525	-0-	906 1	27829 2	N	-0-	25
10	0	26540	-0-	26540	26540	883 1	25657 2	N	-0- 2 1	23
11	0	25100	-0-	25100	51640	807 1	24293 2	N	-0-	5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 12871												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	27180 X	23068	-0-	-4112	-0-	597	1	22471	2	N	-0-	13
07	26660 X	23318	-0-	-3342	-0-	618	1	22691	2	N	8	21
						9	9					
08	0	22767	-0-	22767	22767	664	1	22101	2	N	2	23
						2	9					
09	0	21557	-0-	21557	44324	680	1	20877	2	N	-0-	23
10	0	19219	-0-	19219	63543	638	1	18581	2	N	-0-	17
11	0	17447	-0-	17447	80990	561	1	16886	2	N	-0-	2
						9	9				6 1	17
											5 1	2

CERRITO MATRIX E WELL #: 48H RRCID -> 290635 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6467 - 13678												

06	55020 X	34288	-0-	-20732	-0-	940	1	33336	2	N	11	31
						12	9				7 1	
07	50158 X	33354	-0-	-16804	-0-	959	1	32383	2	N	11	36
						12	9				6 1	
08	43710 X	26845	-0-	-16865	-0-	1021	1	25824	2	N	-0-	28
09	37140 X	33381	-0-	-3759	-0-	896	1	32464	2	N	19	38
						21	9				9 1	
10	0	33145	-0-	33145	33145	952	1	32161	2	N	29	11
						32	9				56 1	
11	0	29164	-0-	29164	62309	925	1	28159	2	N	73	15
						80	9				69 1	

CERRITO MATRIX E WELL #: 49H RRCID -> 290646 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6983 - 13385												

06	71040 X	46145	-0-	-24895	-0-	1265	1	44863	2	N	15	38
						17	9				10 1	
07	65286 X	45097	-0-	-20189	-0-	1296	1	43775	2	N	24	55
						26	9				7 1	
08	0	20325	-0-	20325	20325	613	1	19704	2	N	7	46
						8	9				16 1	
09	0	46263	-0-	46263	66588	1240	1	44993	2	N	27	61
						30	9				12 1	
10	0	48293	-0-	48293	114881	1386	1	46861	2	N	42	14
						46	9				90 1	
11	0	41773	-0-	41773	156654	1323	1	40337	2	N	103	26
						113	9				91 1	

CERRITO MATRIX E WELL #: 47H RRCID -> 290670 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6886 - 14115												

06	55440 X	46147	-0-	-9293	-0-	1265	1	44863	2	N	17	41
						19	9				10 1	
07	57288 X	45093	-0-	-12195	-0-	1296	1	43775	2	N	20	53
						22	9				8 1	
08	0	30563	-0-	30563	30563	1376	1	29185	2	N	2	44
						2	9				11 1	
09	0	28049	-0-	28049	58612	931	1	27099	2	N	17	49
						19	9				12 1	
10	50840 X	NO RPT	-0-	-50840	7772					N	NO RPT	49
11	0	24114	-0-	24114	31886	765	1	23283	2	N	60	16
						66	9				56 1	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 291683 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6916 - 17686													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	168060 X	125030	-0-	-43030	-0-	1175 1	123779 2	N	69	67 1	67		
07	175243 X	117652	-0-	-57591	-0-	1219 1	116374 2	N	54	59 1	62		
08	0	107272	-0-	107272	107272	1177 1	106019 2	N	69	26 1	105		
09	0	95322	-0-	95322	202594	1120 1	94172 2	N	27	79 1	53		
10	0	101674	-0-	101674	304268	1189 1	100449 2	N	33	45 1	47		
11	0	88909	-0-	88909	393177	1136 1	87721 2	N	47	25 1	69		

CERRITO SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 291724 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6636 - 16000													
06	138870 X	104868	-0-	-34002	-0-	1005 1	103823 2	N	36	38 1	45		
07	162192 X	98810	-0-	-63382	-0-	1040 1	97729 2	N	37	32 1	50		
08	144801 X	89522	-0-	-55279	-0-	998 1	88491 2	N	30	38 1	42		
09	119400 X	81467	-0-	-37933	-0-	972 1	80471 2	N	22	20 1	44		
10	0	86755	-0-	86755	86755	1030 1	85712 2	N	12	29 1	32		
11	0	77613	-0-	77613	164368	1006 1	76562 2	N	41	20 1	53		

CERRITO SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 291725 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6616 - 14930													
06	166890 X	83449	-0-	-83441	-0-	794 1	82624 2	N	28	32 1	70		
07	158658 X	80323	-0-	-78335	-0-	841 1	79438 2	N	40	50 1	60		
08	134819 X	70960	-0-	-63859	-0-	787 1	70149 2	N	22	17 1	65		
09	108240 X	62660	-0-	-45580	-0-	744 1	61897 2	N	17	16 1	66		
10	0	67875	-0-	67875	67875	802 1	67063 2	N	9	25 1	54		
11	0	60105	-0-	60105	127980	775 1	59295 2	N	32	16 1	41		

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460 WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697													
06	780 N	569	-0-	-211	-0-	42 1	527 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	744 N	629	-0-	-115	-0-	46 1	583 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	806 N	679	-0-	-127	-0-	47 1	632 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	0	665	-0-	665	665	54 1	611 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	1687 N	1022	-0-	-665	-0-	81 1	941 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	48 1	798 3	N	-0-	-0-	-0-		

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728													
06	1320 N	983	-0-	-337	-0-	72 1	911 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	1302 N	1088	-0-	-214	-0-	80 1	1008 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1364 N	1174	-0-	-190	-0-	81 1	1093 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	0	1149	-0-	1149	1149	93 1	1056 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	2315 N	1166	-0-	-1149	-0-	92 1	1074 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	73 1	1195 3	N	-0-	-0-	-0-		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460														
VETERANS LAND BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 074520		COMPL. DATE 06/15/1977			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 2		RRCID -> 247848		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619							
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	35	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	227	3	Y	-0-					-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	0	136	-0-	136	136	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	234 N	98	-0-	-136	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	19	1	96	3	Y	-0-					-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 1		RRCID -> 248719		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642							
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	162	1	1357	3	N	-0-					21
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	201	1	1476	3	N	-0-					21
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	174	1	1419	3	N	-0-					21
09	0	1262	-0-	1262	1262	59	1	1203	3	N	-0-					21
10	2555 N	1293	-0-	-1262	-0-	136	1	1157	3	N	-0-					21
11	1530 N	1156	-0-	-374	-0-	194	1	962	3	N	-0-					21

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 3		RRCID -> 248936		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669							
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	67	1	564	3	Y	-0-					-0-
07	651 N	641	-0-	-10	-0-	77	1	564	3	Y	-0-					-0-
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	69	1	567	3	Y	-0-					-0-
09	0	623	-0-	623	623	29	1	594	3	Y	-0-					-0-
10	1271 N	648	-0-	-623	-0-	68	1	580	3	Y	-0-					-0-
11	0	653	-0-	653	653	109	1	544	3	Y	-0-					-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 5H		RRCID -> 260331		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814							
06	3150 X	3139	-0-	-11	-0-	334	1	2805	3	N	-0-					29
07	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	375	1	2764	3	N	-0-					29
08	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	342	1	2797	3	N	-0-					29
09	0	3139	-0-	3139	3139	146	1	2993	3	N	-0-					29
10	6278 X	3139	-0-	-3139	-0-	331	1	2808	3	N	-0-					29
11	3150 X	3139	-0-	-11	-0-	526	1	2613	3	N	-0-					29

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 6H		RRCID -> 269499		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275							
06	3060 X	2468	-0-	-592	-0-	263	1	2205	3	N	-0-					7
07	3069 X	2121	-0-	-948	-0-	254	1	1867	3	N	-0-					7
08	3069 X	2318	-0-	-751	-0-	253	1	2065	3	N	-0-					7
09	0	1165	-0-	1165	1165	54	1	1111	3	N	-0-					7
10	2881 X	1716	-0-	-1165	-0-	181	1	1535	3	N	-0-					7
*11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	484	1	2401	3	N	-0-					7

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 7H		RRCID -> 269500		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763							
06	2160 X	1458	-0-	-702	-0-	155	1	1303	3	N	-0-					-0-
07	2077 X	1417	-0-	-660	-0-	170	1	1247	3	N	-0-					-0-
08	1984 X	1211	-0-	-773	-0-	132	1	1079	3	N	-0-					-0-
09	0	453	-0-	453	453	21	1	432	3	N	-0-					-0-
10	1829 X	1014	-0-	-815	-0-	107	1	907	3	N	-0-					-0-
*11	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	336	1	1671	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460												
AUGUSTA-KENTON		WELL #:		8H	RRCID ->	269947	COMPL. DATE	08/05/2012	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	6672	- 12014	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5400 X	4780	-0-	-620	-0-	509	1	4271	3	N	-0-			43
07	5673 X	5579	-0-	-94	-0-	667	1	4912	3	N	-0-			43
08	5673 X	5514	-0-	-159	-0-	601	1	4913	3	N	-0-			43
09	0	5600	-0-	5600	5600	261	1	5339	3	N	-0-			43
10	11267 X	5667	-0-	-5600	-0-	597	1	5070	3	N	-0-			43
11	5400 X	5259	-0-	-141	-0-	881	1	4378	3	N	-0-			43

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517												
G. B. MINERALS		WELL #:		2H	RRCID ->	270150	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10519	- 15670	
06	1980 N	1723	-0-	-257	-0-	41	1	1682	3	N	-0-			-0-
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	52	1	1907	3	N	-0-			-0-
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	57	1	2097	3	N	-0-			-0-
09	0	2177	-0-	2177	2177	56	1	2121	3	N	-0-			-0-
10	0	2971	-0-	2971	5148	77	1	2894	3	N	-0-			-0-
11	0	3416	-0-	3416	8564	73	1	3343	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	281890	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	6869	PERF.	6494	- 6789	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
SANCHEZ-HARTE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	045662	COMPL. DATE	01/06/1969	TOTAL DEPTH	6036	PERF.	N/A		
06	210 N	163	-0-	-47	-0-	20	1	143	3	N	-0-			-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	11	1	131	3	N	-0-			-0-
08	248 N	68	-0-	-180	-0-	6	1	62	3	N	-0-			-0-
09	0	48	-0-	48	48	4	1	44	3	N	-0-			-0-
10	0	145	-0-	145	193	13	1	132	3	N	-0-			-0-
11	0	75	-0-	75	268	7	1	68	3	N	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	051602	COMPL. DATE	11/11/1971	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	N/A		
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	24	1	112	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	12	1	83	3	Y	-0-			-0-
09	0	82	-0-	82	82	13	1	69	3	Y	-0-			-0-
10	0	75	-0-	75	157	14	1	61	3	Y	-0-			-0-
11	0	59	-0-	59	216	8	1	51	3	Y	-0-			-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	051765	COMPL. DATE	12/16/1971	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-

JONES		WELL #:		3	RRCID ->	052165	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A		
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	67	1	96	3	Y	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	37	1	153	3	Y	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	51	1	124	3	Y	-0-			-0-
09	0	151	-0-	151	151	42	1	109	3	Y	-0-			-0-
10	0	143	-0-	143	294	17	1	126	3	Y	-0-			-0-
11	0	128	-0-	128	422	64	1	64	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 2		RRCID -> 052545		COMPL. DATE 04/08/1972			TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	38	1	165	3	Y	-0-	-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	Y	-0-	-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	-0-	-0-
09	0	188	-0-	188	188	31	1	157	3	Y	-0-	-0-
10	0	238	-0-	238	426	42	1	196	3	Y	-0-	-0-
11	0	239	-0-	239	665	34	1	205	3	Y	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 3		RRCID -> 052627		COMPL. DATE 05/21/1972			TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A			
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	59	1	259	3	Y	-0-	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	56	1	258	3	Y	-0-	-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	3	Y	-0-	-0-
09	0	263	-0-	263	263	43	1	220	3	Y	-0-	-0-
10	0	208	-0-	208	471	37	1	171	3	Y	-0-	-0-
11	0	305	-0-	305	776	43	1	262	3	Y	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 053061		COMPL. DATE 07/06/1972			TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A			
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	212	1	933	3	Y	-0-	-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	211	1	960	3	Y	-0-	-0-
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	152	1	1029	3	Y	-0-	-0-
09	0	1100	-0-	1100	1100	180	1	920	3	Y	-0-	-0-
10	0	1173	-0-	1173	2273	208	1	965	3	Y	-0-	-0-
11	0	1019	-0-	1019	3292	144	1	875	3	Y	-0-	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 053169		COMPL. DATE 07/28/1972			TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A			
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	73	1	586	3	Y	-0-	-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	56	1	496	3	Y	-0-	-0-
08	651 N	604	-0-	-47	-0-	23	1	581	3	Y	-0-	-0-
09	0	536	-0-	536	536	87	1	449	3	Y	-0-	-0-
10	0	594	-0-	594	1130	45	1	549	3	Y	-0-	-0-
11	0	541	-0-	541	1671	159	1	382	3	Y	-0-	-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 053339		COMPL. DATE 08/07/1972			TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A			
06	870 N	811	-0-	-59	-0-	120	1	691	3	Y	-0-	-0-
07	868 N	824	-0-	-44	-0-	153	1	671	3	Y	-0-	-0-
08	868 N	828	-0-	-40	-0-	120	1	708	3	Y	-0-	-0-
09	0	822	-0-	822	822	159	1	663	3	Y	-0-	-0-
10	0	806	-0-	806	1628	141	1	665	3	Y	-0-	-0-
11	0	784	-0-	784	2412	66	1	718	3	Y	-0-	-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 053345		COMPL. DATE 08/15/1972			TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A			
06	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	N	-0-	-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	1			N	-0-	-0-
09	0	22	-0-	22	22	4	1	18	3	N	-0-	-0-
10	0	9	-0-	9	31	2	1	7	3	N	-0-	-0-
11	0	8	-0-	8	39	8	3			N	-0-	-0-

JONES		WELL #: 4		RRCID -> 053396		COMPL. DATE 08/16/1972			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	70	1	100	3	Y	-0-	-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	27	1	113	3	Y	-0-	-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	43	1	104	3	Y	-0-	-0-
09	0	150	-0-	150	150	42	1	108	3	Y	-0-	-0-
10	0	152	-0-	152	302	18	1	134	3	Y	-0-	-0-
11	0	131	-0-	131	433	66	1	65	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	12	1	66	3	Y	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	3	Y	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	Y	-0-			-0-
09	0	181	-0-	181	181	31	1	150	3	Y	-0-			-0-
10	0	122	-0-	122	303	20	1	102	3	Y	-0-			-0-
11	0	106	-0-	106	409	16	1	90	3	Y	-0-			-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	71	1	409	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	394	-0-	-102	-0-	73	1	321	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	447	-0-	-49	-0-	65	1	382	3	Y	-0-			-0-
09	0	471	-0-	471	471	91	1	380	3	Y	-0-			-0-
10	0	479	-0-	479	950	83	1	396	3	Y	-0-			-0-
11	0	455	-0-	455	1405	38	1	417	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	91	1	360	3	N	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	71	1	384	3	N	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	3	N	-0-			-0-
09	0	744	-0-	744	744	184	1	560	3	N	-0-			-0-
10	0	366	-0-	366	1110	51	1	315	3	N	-0-			-0-
11	0	327	-0-	327	1437	2	1	325	3	N	-0-			-0-

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	45	1	137	3	Y	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	39	1	146	3	Y	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	160	3	Y	-0-			-0-
09	0	190	-0-	190	190	23	1	167	3	Y	-0-			-0-
10	0	201	-0-	201	391	31	1	170	3	Y	-0-			-0-
11	0	186	-0-	186	577	38	1	148	3	Y	-0-			-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

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

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

06	60 N	22	-0-	-38	-0-	4	1	18	3	Y	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	Y	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	3	Y	-0-			-0-
09	0	28	-0-	28	28	5	1	23	3	Y	-0-			-0-
10	0	67	-0-	67	95	12	1	55	3	Y	-0-			-0-
11	0	60	-0-	60	155	9	1	51	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	59	1	232	3	N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	47	1	253	3	N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	3	N	-0-			-0-
09	0	253	-0-	253	253	63	1	190	3	N	-0-			-0-
10	0	316	-0-	316	569	44	1	272	3	N	-0-			-0-
11	0	318	-0-	318	887	2	1	316	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWENS 2		WELL #: 1		RRCID -> 055105		COMPL. DATE 02/07/1973		TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	240 N	186	-0-	-54	-0-	46	1	140	3	Y	-0-
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	31	1	117	3	Y	-0-
08	403 N	145	-0-	-258	-0-	24	1	121	3	Y	-0-
09	0	168	-0-	168	168	21	1	147	3	Y	-0-
10	0	178	-0-	178	346	27	1	151	3	Y	-0-
11	0	210	-0-	210	556	43	1	167	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 055107		COMPL. DATE 01/19/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	3	N	-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	5	1	299	3	N	-0-
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	55	1	284	3	N	-0-
09	0	338	-0-	338	338	55	1	283	3	N	-0-
10	0	352	-0-	352	690	67	1	285	3	N	-0-
11	0	305	-0-	305	995	30	1	275	3	N	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 055296		COMPL. DATE 03/07/1973		TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 056286		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A			
06	570 N	317	-0-	-253	-0-	48	1	269	3	Y	-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	119	1	478	3	Y	-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS		WELL #: 3		RRCID -> 057125		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 058602		COMPL. DATE 04/16/1974		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	135	1	1077	3	Y	-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	118	1	1045	3	Y	-0-
08	1209 N	871	-0-	-338	-0-	34	1	837	3	Y	-0-
09	0	814	-0-	814	814	132	1	682	3	Y	-0-
10	0	970	-0-	970	1784	73	1	897	3	Y	-0-
11	0	900	-0-	900	2684	264	1	636	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCOOO LAND		WELL #: 5		RRCID -> 060164		COMPL. DATE 09/27/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PUIG, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 061350		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PUIG, LUIS F.		WELL #: 2		RRCID -> 061434		COMPL. DATE 01/11/1974		TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
PUIG, LUIS F.		WELL #: 4		RRCID -> 061473		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	134	-0-	134	134	134	3			Y	-0-					-0-
PUIG, LUIS F.		WELL #: 6		RRCID -> 061610		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PUIG, LUIS F.		WELL #: 5		RRCID -> 061717		COMPL. DATE 04/29/1974		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WM JAMES TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 062015		COMPL. DATE 04/30/1975		TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A								
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	0	259	-0-	259	259	42	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	0	205	-0-	205	464	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	0	151	-0-	151	615	45	1	106	3	Y	-0-					-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 062275		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A								
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	1			N	-0-					-0-
07	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	1			N	-0-					-0-
08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HACHAR, N.D. ESTATE //CONT.// 499978													
WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

PUIG, LUIS F.													
WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07		310 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

CUMMINS & SLAUGHTER													
WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

CARPENTER, PETER													
WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A													
06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	549	3	N	-0-
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	580	3	N	-0-
08		589 N	556	-0-	-33	-0-	-0-	49	1	507	3	N	-0-
09		0	532	-0-	532	-0-	-0-	46	1	486	3	N	-0-
10		0	590	-0-	590	-0-	-0-	54	1	536	3	N	-0-
11		0	493	-0-	493	-0-	-0-	47	1	446	3	N	-0-

BENAVIDES, G. G.													
WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

BENAVIDES, G. G.													
WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

BENAVIDES, G. G.													
WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		14B2 EXT	21	-0-	21	-0-	-0-	21	3		N	-0-	

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HACHAR, N. D. ESTATE //CONT.// 499978												
WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JONES												
WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A												
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-	-0-
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GLORIA												
WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A												
06	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	228	1	1659	3	N	-0-	-0-
07	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	161	1	1882	3	N	-0-	-0-
08	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	168	1	1742	3	N	-0-	-0-
09	0	1885	-0-	1885	1885	161	1	1724	3	N	-0-	-0-
10	0	1978	-0-	1978	3863	181	1	1797	3	N	-0-	-0-
11	0	1736	-0-	1736	5599	164	1	1572	3	N	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND												
WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A												
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	71	1	314	3	Y	-0-	-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	71	1	322	3	Y	-0-	-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	47	1	317	3	Y	-0-	-0-
09	0	351	-0-	351	351	58	1	293	3	Y	-0-	-0-
10	0	264	-0-	264	615	47	1	217	3	Y	-0-	-0-
11	0	157	-0-	157	772	22	1	135	3	Y	-0-	-0-

H. I. PALAFOX												
WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

POLIS, A. K.												
WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A												
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	68	1	492	3	N	-0-	-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	N	-0-	-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	46	1	476	3	N	-0-	-0-
09	0	483	-0-	483	483	41	1	442	3	N	-0-	-0-
10	0	557	-0-	557	1040	51	1	506	3	N	-0-	-0-
11	0	480	-0-	480	1520	45	1	435	3	N	-0-	-0-

CUMMINS & SLAUGHTER												
WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	11
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	11
09	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-	11
10	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	11
11	0	3	-0-	3	5	3	3			N	-0-	11

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 4		RRCID -> 071981		COMPL. DATE 06/03/1977			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	22	1	190	3	Y	-0-		6
07	341 N	226	-0-	-115	-0-	12	1	214	3	Y	-0-		6
08	248 N	197	-0-	-51	-0-	31	1	166	3	Y	-0-		6
09	0	223	-0-	223	223	33	1	190	3	Y	-0-		6
10	0	217	-0-	217	440	39	1	178	3	Y	-0-		6
11	0	225	-0-	225	665	36	1	189	3	Y	-0-		6

BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 072332		COMPL. DATE 07/26/1977			TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
09	0	13	-0-	13	13	1	1	12	3	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-		-0-

RETTIG		WELL #: 2		RRCID -> 074746		COMPL. DATE 09/16/1977			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OWEN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744				
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	16	1	682	3	Y	-0-		-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	5	1	955	3	Y	-0-		-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	23	1	1543	3	Y	-0-		-0-
09	0	1492	-0-	1492	1492	24	1	1468	3	Y	-0-		-0-
10	0	1114	-0-	1114	2606	25	1	1089	3	Y	-0-		-0-
11	0	945	-0-	945	3551	7	1	938	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17T		RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083				
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	3	N	-0-		-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	69	1	359	3	N	-0-		-0-
09	0	350	-0-	350	350	56	1	294	3	N	-0-		-0-
10	0	357	-0-	357	707	68	1	289	3	N	-0-		-0-
11	0	350	-0-	350	1057	34	1	316	3	N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270				
06	1200 N	915	-0-	-285	-0-	379	1	536	3	N	-0-		-0-
07	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	204	1	851	3	N	-0-		-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	362	1	869	3	N	-0-		-0-
09	0	972	-0-	972	972	271	1	701	3	N	-0-		-0-
10	0	1145	-0-	1145	2117	137	1	1008	3	N	-0-		-0-
11	0	970	-0-	970	3087	485	1	485	3	N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985			TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996				
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-		-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-		-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-		-0-
09	0	27	-0-	27	27	4	1	23	3	N	-0-		-0-
10	0	83	-0-	83	110	16	1	67	3	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	72	1	101	3	Y	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	43	1	176	3	Y	-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	56	1	134	3	Y	-0-
09	0	177	-0-	177	177	49	1	128	3	Y	-0-
10	0	223	-0-	223	400	27	1	196	3	Y	-0-
11	0	158	-0-	158	558	79	1	79	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293		
06	240 N	96	-0-	-144	-0-	6	1	90	3	N	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
09	0	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-
10	0	814	-0-	814	824	814	3			N	-0-
11	0	880	-0-	880	1704	880	3			N	-0-

RETTIG		WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160		
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	86	1	264	3	Y	-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	72	1	275	3	Y	-0-
08	155 N	25	-0-	-130	-0-	4	1	21	3	Y	-0-
09	0	83	-0-	83	83	10	1	73	3	Y	-0-
10	0	83	-0-	83	166	13	1	70	3	Y	-0-
11	0	59	-0-	59	225	12	1	47	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25K		RRCID -> 119150		COMPL. DATE 11/23/1985			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407		
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	49	1	767	3	N	-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	542	3	N	-0-
09	0	511	-0-	511	511	17	1	494	3	N	-0-
10	0	450	-0-	450	961	450	3			N	-0-
11	0	444	-0-	444	1405	444	3			N	-0-

TRUST, JAMES 953		WELL #: 10		RRCID -> 127368		COMPL. DATE 04/23/1988			TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911		
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	24	1	103	3	Y	-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	156	3	Y	-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	3	Y	-0-
09	0	168	-0-	168	168	36	1	132	3	Y	-0-
10	0	186	-0-	186	354	46	1	140	3	Y	-0-
11	0	215	-0-	215	569	42	1	173	3	Y	-0-

TRUST, JAMES "951"		WELL #: 11		RRCID -> 127593		COMPL. DATE 05/19/1988			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980		
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	100	1	431	3	Y	-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	104	1	448	3	Y	-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	88	1	485	3	Y	-0-
09	0	542	-0-	542	542	115	1	427	3	Y	-0-
10	0	454	-0-	454	996	111	1	343	3	Y	-0-
11	0	381	-0-	381	1377	74	1	307	3	Y	-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 1 D		RRCID -> 129439		COMPL. DATE 11/15/1989			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861		
06	2610 X	952	-0-	-1658	-0-	115	1	837	3	Y	10
07	2697 X	1384	-0-	-1313	-0-	109	1	1275	3	Y	10
08	2201 X	1763	-0-	-438	-0-	155	1	1608	3	Y	10
09	0	995	-0-	995	995	85	1	910	3	Y	10
10	0	1941	-0-	1941	2936	177	1	1764	3	Y	10
11	0	1926	-0-	1926	4862	182	1	1744	3	Y	10

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CERRITO LAND CO.		WELL #: 2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3030 X	635	-0-	-2395	-0-	77 1	558 3	Y	-0-		-0-
07	3131 X	1157	-0-	-1974	-0-	91 1	1066 3	Y	-0-		-0-
08	2449 X	1716	-0-	-733	-0-	151 1	1565 3	Y	-0-		-0-
09	0	1701	-0-	1701	1701	145 1	1556 3	Y	-0-		-0-
10	0	2286	-0-	2286	3987	209 1	2077 3	Y	-0-		-0-
11	0	2186	-0-	2186	6173	206 1	1980 3	Y	-0-		-0-

CERRITO LAND COMPANY 2164		WELL #: 2 B		RRCID -> 131078		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136		
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
09	0	104	-0-	104	104	104 3		N	-0-		-0-
10	0	68	-0-	68	172	68 3		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	172			N	-0-		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 131975		COMPL. DATE 09/14/1989			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085		
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	162 1	713 3	Y	-0-		-0-
07	868 N	809	-0-	-59	-0-	145 1	664 3	Y	-0-		-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	653	-0-	653	653	107 1	546 3	Y	-0-		-0-
10	0	1116	-0-	1116	1769	198 1	918 3	Y	-0-		-0-
11	0	1140	-0-	1140	2909	161 1	979 3	Y	-0-		-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 7D		RRCID -> 139592		COMPL. DATE 09/06/1991			TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086		
06	480 N	425	-0-	-55	-0-	51 1	374 3	N	-0-		-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	52 1	606 3	N	-0-		-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	71 1	735 3	N	-0-		-0-
09	0	1139	-0-	1139	1139	97 1	1042 3	N	-0-		-0-
10	0	1247	-0-	1247	2386	114 1	1133 3	N	-0-		-0-
11	0	1161	-0-	1161	3547	110 1	1051 3	N	-0-		-0-

LAUREL, F.D.		WELL #: 1		RRCID -> 140808		COMPL. DATE 09/01/1991			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 8		RRCID -> 143892		COMPL. DATE 02/21/1993			TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PUIG, L.F.		WELL #: 9		RRCID -> 144853		COMPL. DATE 04/05/1993			TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	356	-0-	356	356	356 3		Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
JONES		WELL #: 7		RRCID -> 147158		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	177 1	251 3	Y	-0-			-0-
07	465 N	432	-0-	-33	-0-	84 1	348 3	Y	-0-			-0-
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	130 1	311 3	Y	-0-			-0-
09	0	383	-0-	383	383	107 1	276 3	Y	-0-			-0-
10	0	446	-0-	446	829	53 1	393 3	Y	-0-			-0-
11	0	347	-0-	347	1176	173 1	174 3	Y	-0-			-0-

PUIG, A.E. / STATE		WELL #: 19		RRCID -> 148449		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	36	-0-	36	36	36 3		Y	-0-			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	139	-0-	139	139	139 3		Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	420 N	300	-0-	-120	-0-	124	1	176	3	Y	-0-
07	341 N	162	-0-	-179	-0-	31	1	131	3	Y	-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	61	1	147	3	Y	-0-
09	0	286	-0-	286	286	80	1	206	3	Y	-0-
10	0	151	-0-	151	437	18	1	133	3	Y	-0-
11	0	382	-0-	382	819	191	1	191	3	Y	-0-

JONES		WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CHAMBERLAIN/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0	43	-0-	43	43	43	3	Y	-0-	-0-	

PUIG, L.F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LAUREL, F.D.		WELL #: 2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982			
06	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	63	1	1898	3	Y	-0-
07	1736 X	1596	-0-	-140	-0-	1596	3			Y	-0-
08	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-
09	0	2497	-0-	2497	2497	2497	3			Y	-0-
10	0	1878	-0-	1878	4375	1878	3			Y	-0-
11	0	1863	-0-	1863	6238	1863	3			Y	-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 153281		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087			
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	75	1	547	3	N	19
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	389	3	N	19
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	N	19
09	0	516	-0-	516	516	44	1	472	3	N	19
10	0	521	-0-	521	1037	48	1	473	3	N	19
11	0	490	-0-	490	1527	44	1	424	3	N	39
						22	9				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAM ROMAN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 155344		COMPL. DATE 06/25/1995			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CERRITO LAND COMPANY		WELL #: 12 D		RRCID -> 157631		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175			
06	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	211	1	1536 3	N	-0-		-0-
07	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	146	1	1706 3	N	-0-		-0-
08	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	177	1	1838 3	N	-0-		-0-
09	0	2133	-0-	2133	2133	182	1	1951 3	N	-0-		-0-
10	0	2273	-0-	2273	4406	208	1	2065 3	N	-0-		-0-
11	0	2131	-0-	2131	6537	201	1	1930 3	N	-0-		-0-

LAUREL, F. D. 1390 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 157989		COMPL. DATE 03/06/1996			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297			
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	418 3	Y	-0-		-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	430 3	Y	-0-		-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405 3	Y	-0-		-0-
09	0	424	-0-	424	424	36	1	388 3	Y	-0-		-0-
10	0	429	-0-	429	853	39	1	390 3	Y	-0-		-0-
11	0	390	-0-	390	1243	37	1	353 3	Y	-0-		-0-

SAM ROMAN 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 159048		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891			
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43 3	Y	-0-		-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25 3	Y	-0-		-0-
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14 3	Y	-0-		-0-
09	0	11	-0-	11	11	1	1	10 3	Y	-0-		-0-
10	0	8	-0-	8	19	1	1	7 3	Y	-0-		-0-
11	0	60	-0-	60	79	6	1	54 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 2		RRCID -> 159443		COMPL. DATE 07/05/1996			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400			
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	8	1	125 3	Y	-0-		-0-
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		Y	-0-		-0-
08	155 N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24 3	Y	-0-		-0-
09	0	15	-0-	15	15	1	1	14 3	Y	-0-		-0-
10	0	40	-0-	40	55	40	3		Y	-0-		-0-
11	0	419	-0-	419	474	419	3		Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 3		RRCID -> 159669		COMPL. DATE 07/25/1996			TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113			
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-		-0-
07	186 N	106	-0-	-80	-0-	2	1	104 3	N	-0-		-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	120 3	N	-0-		-0-
09	0	36	-0-	36	36	6	1	30 3	N	-0-		-0-
10	0	49	-0-	49	85	9	1	40 3	N	-0-		-0-
11	0	70	-0-	70	155	7	1	63 3	N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 4		RRCID -> 159806		COMPL. DATE 07/16/1996			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091			
06	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	1		N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55 3	N	-0-		-0-
09	0	12	-0-	12	12	2	1	10 3	N	-0-		-0-
10	0	76	-0-	76	88	14	1	62 3	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 5		RRCID -> 159883		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	17 1	266 3	Y	-0-	-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		Y	-0-	-0-
08	279 N	157	-0-	-122	-0-	6 1	151 3	Y	-0-	-0-
09	0	463	-0-	463	463	16 1	447 3	Y	-0-	-0-
10	0	243	-0-	243	706	243 3		Y	-0-	-0-
11	0	165	-0-	165	871	165 3		Y	-0-	-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 4 A		RRCID -> 161421		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333		
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	33 1	238 3	N	-0-	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	36 1	417 3	N	-0-	-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	54 1	556 3	N	-0-	-0-
09	0	518	-0-	518	518	44 1	474 3	N	-0-	-0-
10	0	401	-0-	401	919	37 1	364 3	N	-0-	-0-
11	0	340	-0-	340	1259	32 1	308 3	N	-0-	-0-

LAUREL, F. D. # 1390		WELL #: 6A		RRCID -> 162444		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011		
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	239 1	1737 3	N	-0-	-0-
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	144 1	1695 3	N	-0-	-0-
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	183 1	1900 3	N	-0-	-0-
09	0	2083	-0-	2083	2083	178 1	1905 3	N	-0-	-0-
10	0	2003	-0-	2003	4086	183 1	1820 3	N	-0-	-0-
11	0	1777	-0-	1777	5863	168 1	1609 3	N	-0-	-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 7		RRCID -> 164811		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346		
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	208 1	1516 3	N	-0-	-0-
07	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	108 1	1269 3	N	-0-	-0-
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	159 1	1646 3	N	-0-	-0-
09	0	1624	-0-	1624	1624	139 1	1485 3	N	-0-	-0-
10	0	1607	-0-	1607	3231	147 1	1460 3	N	-0-	-0-
11	0	1381	-0-	1381	4612	130 1	1251 3	N	-0-	-0-

CERRITO LAND CO. 1490		WELL #: 11D		RRCID -> 165371		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151		
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7 1	51 3	N	-0-	-0-
07	341 N	98	-0-	-243	-0-	8 1	90 3	N	-0-	-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	33 1	342 3	N	-0-	-0-
09	0	353	-0-	353	353	30 1	323 3	N	-0-	-0-
10	0	356	-0-	356	709	32 1	324 3	N	-0-	-0-
11	0	330	-0-	330	1039	31 1	299 3	N	-0-	-0-

JONES		WELL #: 9		RRCID -> 165549		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176		
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	1 1	274 3	N	-0-	-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	4 1	274 3	N	-0-	-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	45 1	233 3	N	-0-	-0-
09	0	277	-0-	277	277	45 1	232 3	N	-0-	-0-
10	0	282	-0-	282	559	54 1	228 3	N	-0-	-0-
11	0	289	-0-	289	848	28 1	261 3	N	-0-	-0-

JONES		WELL #: B 7		RRCID -> 165550		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204		
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	233 1	329 3	N	-0-	-0-
07	496 N	351	-0-	-145	-0-	68 1	283 3	N	-0-	-0-
08	434 N	257	-0-	-177	-0-	75 1	182 3	N	-0-	-0-
09	0	263	-0-	263	263	73 1	190 3	N	-0-	-0-
10	0	257	-0-	257	520	31 1	226 3	N	-0-	-0-
11	0	199	-0-	199	719	99 1	100 3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
CERRITO LAND CO. 1389		WELL #: 4D		RRCID -> 165988		COMPL. DATE 09/27/1997			TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-					-0-
07		651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-					-0-
08		31 X	-0-	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 166437		COMPL. DATE 11/29/1997			TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 6		RRCID -> 166504		COMPL. DATE 11/14/1997			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JONES		WELL #: 10		RRCID -> 167284		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252							
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	195	1	275	3	N	-0-				-0-
07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	87	1	363	3	N	-0-				-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	120	1	287	3	N	-0-				-0-
09		0	408	-0-	408	408	113	1	295	3	N	-0-				-0-
10		0	399	-0-	399	807	48	1	351	3	N	-0-				-0-
11		0	301	-0-	301	1108	150	1	151	3	N	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 7		RRCID -> 167285		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339							
06		270 N	70	-0-	-200	-0-	4	1	66	3	Y	-0-				-0-
07		279 N	99	-0-	-180	-0-	99	1			Y	-0-				-0-
08		341 N	5	-0-	-336	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
09		0	274	-0-	274	274	9	1	265	3	Y	-0-				-0-
10		0	210	-0-	210	484	210	3			Y	-0-				-0-
11		0	256	-0-	256	740	256	3			Y	-0-				-0-

RETTIG		WELL #: 6B		RRCID -> 167572		COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

W.C.S.L. 1383		WELL #: L 9 T		RRCID -> 167609		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
RETTIG		WELL #: 5		RRCID -> 168267		COMPL. DATE 12/15/1997			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 9A		RRCID -> 169561		COMPL. DATE 12/26/1997			TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343							
06	810 N	740	-0-	-70	-0-	89	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	65	1	761	3	Y	-0-					-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	57	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	0	772	-0-	772	772	66	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	0	903	-0-	903	1675	82	1	821	3	Y	-0-					-0-
11	0	871	-0-	871	2546	82	1	789	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L"		WELL #: 10		RRCID -> 170459		COMPL. DATE 08/19/1998			TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. 1931		WELL #: 5A		RRCID -> 170473		COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387							
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	18	1	129	3	N	-0-					-0-
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	17	1	181	3	N	-0-					-0-
09	0	198	-0-	198	198	17	1	181	3	N	-0-					-0-
10	0	176	-0-	176	374	16	1	160	3	N	-0-					-0-
11	0	119	-0-	119	493	11	1	108	3	N	-0-					-0-

RETTIG		WELL #: 7		RRCID -> 170554		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252							
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	38	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	23	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	53	-0-	-71	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	0	157	-0-	157	157	19	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	0	91	-0-	91	248	14	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	0	158	-0-	158	406	33	1	125	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D, 1864		WELL #: 10A		RRCID -> 170965		COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424							
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	35	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	23	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	25	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	0	271	-0-	271	271	23	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	0	391	-0-	391	662	36	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	0	312	-0-	312	974	30	1	282	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 36		RRCID -> 180614		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203							
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	109	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	120	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	682 N	417	-0-	-265	-0-	68	1	349	3	Y	-0-					-0-
09	0	432	-0-	432	432	53	1	379	3	Y	-0-					-0-
10	0	571	-0-	571	1003	88	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	0	560	-0-	560	1563	115	1	445	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG, MABEL		WELL #: P 37		RRCID -> 181830		COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	270 N	217	-0-	-53	-0-	53	1	164	3	Y	-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	39	1	150	3	Y	-0-
08	248 N	187	-0-	-61	-0-	31	1	156	3	Y	-0-
09	0	189	-0-	189	189	23	1	166	3	Y	-0-
10	0	192	-0-	192	381	29	1	163	3	Y	-0-
11	0	195	-0-	195	576	40	1	155	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 38		RRCID -> 182534		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052		
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	114	1	349	3	Y	-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	98	1	375	3	Y	-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	72	1	365	3	Y	-0-
09	0	525	-0-	525	525	65	1	460	3	Y	-0-
10	0	470	-0-	470	995	72	1	398	3	Y	-0-
11	0	408	-0-	408	1403	84	1	324	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160		
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	72	1	219	3	Y	-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	88	1	336	3	Y	-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	75	1	381	3	Y	-0-
09	0	506	-0-	506	506	62	1	444	3	Y	-0-
10	0	477	-0-	477	983	73	1	404	3	Y	-0-
11	0	479	-0-	479	1462	98	1	381	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944		
06	720 N	657	-0-	-63	-0-	162	1	495	3	Y	-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	140	1	535	3	Y	-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	128	1	657	3	Y	-0-
09	0	826	-0-	826	826	101	1	725	3	Y	-0-
10	0	773	-0-	773	1599	119	1	654	3	Y	-0-
11	0	617	-0-	617	2216	127	1	490	3	Y	-0-

OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	43	-0-	43	43	3	1	40	3	Y	-0-

OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	1029	-0-	1029	1029	50	1	979	3	Y	-0-
11	14B2 EXT	1173	-0-	1173	2202	71	1	1102	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MALTSBERGER, J. T. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 191510		COMPL. DATE 08/31/2002			TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 193376		COMPL. DATE 01/25/2003			TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978						
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	298	3	Y	-0-				10
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	Y	-0-				10
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	76	1	411	3	Y	-0-				10
09	0	362	-0-	362	362	53	1	309	3	Y	-0-				10
10	0	399	-0-	399	761	71	1	328	3	Y	-0-				10
11	0	385	-0-	385	1146	61	1	324	3	Y	-0-				10
RETTIG, MABEL		WELL #: P 41		RRCID -> 195148		COMPL. DATE 04/13/2003			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022						
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	69	1	211	3	N	-0-				-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	60	1	226	3	N	-0-				-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	52	1	267	3	N	-0-				-0-
09	0	342	-0-	342	342	42	1	300	3	N	-0-				-0-
10	0	368	-0-	368	710	56	1	312	3	N	-0-				-0-
11	0	318	-0-	318	1028	65	1	253	3	N	-0-				-0-
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 4		RRCID -> 195187		COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244						
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	3	N	-0-				3
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	N	-0-				3
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	17	1	88	3	N	-0-				3
09	0	115	-0-	115	115	17	1	98	3	N	-0-				3
10	0	120	-0-	120	235	21	1	99	3	N	-0-				3
11	0	111	-0-	111	346	18	1	93	3	N	-0-				3
RETTIG, MABEL		WELL #: P 43		RRCID -> 195202		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020						
06	780 N	651	-0-	-129	-0-	160	1	491	3	N	-0-				-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	160	1	608	3	N	-0-				-0-
08	775 N	760	-0-	-15	-0-	124	1	636	3	N	-0-				-0-
09	0	747	-0-	747	747	92	1	655	3	N	-0-				-0-
10	0	800	-0-	800	1547	123	1	677	3	N	-0-				-0-
11	0	650	-0-	650	2197	134	1	516	3	N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
CERRITO 1389 //CONT.// 499978												
WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	1628	1	11834	3	N	-0-	3
07	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	814	1	9548	3	N	-0-	3
08	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	760	1	7874	3	N	-0-	3
09	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	683	1	7308	3	N	-0-	3
*10	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	582	1	5791	3	N	9	12
						10	9					
11	0	6024	-0-	6024	6024	564	1	5413	3	N	43	55
						47	9					
PUIG, L. F.												
WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PUIG, L. F.												
WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384												
WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886												
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-	-0-
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	1	1	92	3	N	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
09	0	194	-0-	194	194	31	1	163	3	N	-0-	-0-
10	0	201	-0-	201	395	38	1	163	3	N	-0-	-0-
11	0	148	-0-	148	543	14	1	134	3	N	-0-	-0-
PUIG, L. F.												
WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND												
WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168												
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	122	1	540	3	Y	-0-	-0-
07	682 N	653	-0-	-29	-0-	117	1	536	3	Y	-0-	-0-
08	651 N	611	-0-	-40	-0-	79	1	532	3	Y	-0-	-0-
09	0	473	-0-	473	473	78	1	395	3	Y	-0-	-0-
10	0	533	-0-	533	1006	95	1	438	3	Y	-0-	-0-
11	0	607	-0-	607	1613	86	1	521	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 202641		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	119	1	524	3	Y	-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	106	1	483	3	Y	-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	73	1	493	3	Y	-0-
09	0	622	-0-	622	622	102	1	520	3	Y	-0-
10	0	456	-0-	456	1078	81	1	375	3	Y	-0-
11	0	578	-0-	578	1656	82	1	496	3	Y	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 9		RRCID -> 202642		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094		
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	74	1	328	3	Y	-0-
07	465 N	378	-0-	-87	-0-	68	1	310	3	Y	-0-
08	465 N	346	-0-	-119	-0-	45	1	301	3	Y	-0-
09	0	343	-0-	343	343	56	1	287	3	Y	-0-
10	0	350	-0-	350	693	62	1	288	3	Y	-0-
11	0	305	-0-	305	998	43	1	262	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 14		RRCID -> 203235		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427		
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	3	Y	-0-
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-
08	434 N	18	-0-	-416	-0-	1	1	17	3	Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	642	-0-	642	642	642	3			Y	-0-
11	0	614	-0-	614	1256	1	1	613	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 12		RRCID -> 203515		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366		
06	542 X	112	-0-	-430	-0-	7	1	105	3	Y	-0-
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-
08	155 N	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	3	Y	-0-
09	0	260	-0-	260	260	9	1	251	3	Y	-0-
10	0	157	-0-	157	417	157	3			Y	-0-
11	0	142	-0-	142	559	142	3			Y	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 1		RRCID -> 204903		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	6	1	408	3	Y	-0-
09	14B2 EXT	163	-0-	163	163	3	1	160	3	Y	-0-
10	14B2 EXT	61	-0-	61	224	1	1	60	3	Y	-0-
11	14B2 EXT	71	-0-	71	295	71	3			Y	-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724		WELL #: 2		RRCID -> 207015		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398		
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-
09	0	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-
10	0	524	-0-	524	533	12	1	512	3	Y	-0-
11	0	494	-0-	494	1027	3	1	491	3	Y	-0-

OWEN 2227		WELL #: 1		RRCID -> 207620		COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314		
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	3	Y	-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	3	Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	760	-0-	760	760	17	1	743	3	Y	-0-
11	0	2395	-0-	2395	3155	16	1	2379	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 8		RRCID -> 207815		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	94 3	N	-0-	11	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	N	-0-	11	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	30 1	160 3	N	-0-	11	
09	0	105	-0-	105	105	15 1	90 3	N	-0-	11	
10	0	105	-0-	105	210	19 1	86 3	N	-0-	11	
11	0	132	-0-	132	342	21 1	111 3	N	-0-	11	

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 1		RRCID -> 208619		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336		
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	-0-	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-	
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	8 1	549 3	Y	-0-	-0-	
09	0	1465	-0-	1465	1465	24 1	1441 3	Y	-0-	-0-	
10	0	1056	-0-	1056	2521	23 1	1033 3	Y	-0-	-0-	
11	0	457	-0-	457	2978	3 1	454 3	Y	-0-	-0-	

WM JAMES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 208786		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772		
06	510 N	260	-0-	-250	-0-	29 1	231 3	Y	-0-	-0-	
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	24 1	217 3	Y	-0-	-0-	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10 1	248 3	Y	-0-	-0-	
09	0	229	-0-	229	229	37 1	192 3	Y	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	229			Y	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	229			Y	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 19 C		RRCID -> 208795		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372		
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	Y	-0-	-0-	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-	-0-	
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 3	Y	-0-	-0-	
09	0	15	-0-	15	15	1 1	14 3	Y	-0-	-0-	
10	0	83	-0-	83	98	83 3		Y	-0-	-0-	
11	0	28	-0-	28	126	28 3		Y	-0-	-0-	

OWEN, E.A. 1140		WELL #: 7		RRCID -> 208825		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	231	-0-	231	231	15 1	216 3	N	-0-	-0-	
11	0	795	-0-	795	1026	31 1	764 3	N	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 15		RRCID -> 209795		COMPL. DATE 03/27/2005			TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	322	-0-	322	322	322 3		Y	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 8		RRCID -> 209802		COMPL. DATE 04/16/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404		
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	12 1	181 3	Y	-0-	-0-	
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		Y	-0-	-0-	
08	217 N	27	-0-	-190	-0-	1 1	26 3	Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0	309	-0-	309	309	309 3		Y	-0-	-0-	
11	0	189	-0-	189	498	189 3		Y	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 13		RRCID -> 209866		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	3	Y	-0-
09	0	247	-0-	247	247	8	1	239	3	Y	-0-
10	0	236	-0-	236	483	236	3			Y	-0-
11	0	211	-0-	211	694	211	3			Y	-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 209942		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328			
06	420 N	325	-0-	-95	-0-	49	1	276	3	N	-0-
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	72	1	288	3	N	-0-
08	403 N	356	-0-	-47	-0-	52	1	304	3	N	-0-
09	0	385	-0-	385	385	66	1	319	3	N	-0-
10	0	390	-0-	390	775	65	1	325	3	N	-0-
11	0	390	-0-	390	1165	57	1	333	3	N	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 3		RRCID -> 210508		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358			
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	275	3	Y	-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	3	Y	-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	12	1	832	3	Y	-0-
09	0	1176	-0-	1176	1176	19	1	1157	3	Y	-0-
10	0	907	-0-	907	2083	20	1	887	3	Y	-0-
11	0	575	-0-	575	2658	4	1	571	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 11		RRCID -> 210524		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288			
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	25	1	388	3	Y	-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	Y	-0-
09	0	736	-0-	736	736	25	1	711	3	Y	-0-
10	0	1553	-0-	1553	2289	1553	3			Y	-0-
11	0	1367	-0-	1367	3656	1	1	1366	3	Y	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 2		RRCID -> 210525		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371			
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	3	Y	-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	Y	-0-
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	2	1	125	3	Y	-0-
09	0	56	-0-	56	56	1	1	55	3	Y	-0-
10	0	34	-0-	34	90	1	1	33	3	Y	-0-
11	0	67	-0-	67	157	67	3			Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 12		RRCID -> 210942		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166			
06	540 N	311	-0-	-229	-0-	63	1	248	3	Y	-0-
07	496 N	367	-0-	-129	-0-	57	1	310	3	Y	-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	64	1	545	3	Y	-0-
09	0	439	-0-	439	439	109	1	330	3	Y	-0-
10	0	465	-0-	465	904	65	1	400	3	Y	-0-
11	0	514	-0-	514	1418	4	1	510	3	Y	-0-

OWEN 1136		WELL #: 1		RRCID -> 211494		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	153	1	556	3	Y	-0-
07	744 N	720	-0-	-24	-0-	124	1	596	3	Y	-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	172	1	619	3	Y	-0-
09	0	166	-0-	166	166	36	1	130	3	Y	-0-
10	0	362	-0-	362	528	70	1	292	3	Y	-0-
11	0	342	-0-	342	870	64	1	278	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

06	252 X	17	-0-	-235	-0-	1	1	16	3	Y	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			Y	-0-
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	1			Y	-0-
09	0	25	-0-	25	25	1	1	24	3	Y	-0-
10	0	20	-0-	20	45	20	3			Y	-0-
11	0	9	-0-	9	54	9	3			Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	356	-0-	356	356	356	3			Y	-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	154	-0-	154	154	3	1	151	3	N	-0-
11	0	77	-0-	77	231	1	1	76	3	N	-0-

VT JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

06	420 N	248	-0-	-172	-0-	37	1	211	3	N	-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	129	1	520	3	N	-0-
08	558 N	508	-0-	-50	-0-	75	1	433	3	N	-0-
09	0	493	-0-	493	493	85	1	407	3	N	-0-
10	0	658	-0-	658	1151	109	1	549	3	N	-0-
11	0	389	-0-	389	1540	57	1	332	3	N	-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

06	450 N	382	-0-	-68	-0-	57	1	325	3	N	-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	85	1	341	3	N	-0-
08	620 N	494	-0-	-126	-0-	72	1	422	3	N	-0-
09	0	494	-0-	494	494	85	1	409	3	N	-0-
10	0	565	-0-	565	1059	94	1	471	3	N	-0-
11	0	457	-0-	457	1516	67	1	390	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT JAMES		WELL #: 27		RRCID -> 212816		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	120	1	677	3	N	-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	73	1	295	3	N	-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	104	1	605	3	N	-0-
09	0	674	-0-	674	674	116	1	558	3	N	-0-
10	0	619	-0-	619	1293	103	1	516	3	N	-0-
11	0	630	-0-	630	1923	92	1	538	3	N	-0-

OWENS 2		WELL #: 2		RRCID -> 212892		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275		
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	3	Y	-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	19	1	112	3	Y	-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	20	1	115	3	Y	-0-
09	0	123	-0-	123	123	19	1	104	3	Y	-0-
10	0	121	-0-	121	244	16	1	105	3	Y	-0-
11	0	130	-0-	130	374	4	1	126	3	Y	-0-

OWEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 213672		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273		
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	37	1	200	3	Y	-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	37	1	215	3	Y	-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	42	1	245	3	Y	-0-
09	0	280	-0-	280	280	42	1	238	3	Y	-0-
10	0	280	-0-	280	560	37	1	243	3	Y	-0-
11	0	307	-0-	307	867	9	1	298	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 10		RRCID -> 213791		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192		
06	570 N	468	-0-	-102	-0-	95	1	373	3	Y	-0-
07	589 N	581	-0-	-8	-0-	90	1	491	3	Y	-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	3	Y	-0-
09	0	540	-0-	540	540	134	1	406	3	Y	-0-
10	0	587	-0-	587	1127	82	1	505	3	Y	-0-
11	0	589	-0-	589	1716	4	1	585	3	Y	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 2		RRCID -> 214747		COMPL. DATE 10/15/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	34	-0-	34	34	1	1	33	3	N	-0-
11	14B2 EXT	69	-0-	69	103	69	3			N	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 215948		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131		
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	66	1	291	3	Y	-0-
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	55	1	251	3	Y	-0-
08	372 N	295	-0-	-77	-0-	38	1	257	3	Y	-0-
09	0	271	-0-	271	271	44	1	227	3	Y	-0-
10	0	311	-0-	311	582	55	1	256	3	Y	-0-
11	0	331	-0-	331	913	47	1	284	3	Y	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 216034		COMPL. DATE 12/04/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 1		RRCID -> 216037		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
09	0	37	-0-	37	37	1	1	36	3	Y	-0-			-0-
10	0	25	-0-	25	62	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	63	1	3			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 18		RRCID -> 216333		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505						
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
07	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 216348		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	3	Y	-0-			-0-
09	0	174	-0-	174	174	6	1	168	3	Y	-0-			-0-
10	0	191	-0-	191	365	191	3			Y	-0-			-0-
11	0	241	-0-	241	606	241	3			Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 11		RRCID -> 216352		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123						
06	930 N	89	-0-	-841	-0-	16	1	73	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	354	-0-	-235	-0-	64	1	290	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	364	-0-	-39	-0-	47	1	317	3	Y	-0-			-0-
09	0	383	-0-	383	383	63	1	320	3	Y	-0-			-0-
10	0	210	-0-	210	593	37	1	173	3	Y	-0-			-0-
11	0	233	-0-	233	826	33	1	200	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 26		RRCID -> 216537		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	146	-0-	146	146	146	3			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 17		RRCID -> 216728		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	215	-0-	215	215	215	3			Y	-0-			-0-

OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 216924		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449						
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WM JAMES TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 217037		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	870 N	688	-0-	-182	-0-	76 1	612 3	Y	-0-			-0-
07	899 N	658	-0-	-241	-0-	67 1	591 3	Y	-0-			-0-
08	837 N	682	-0-	-155	-0-	26 1	656 3	Y	-0-			-0-
09	0	627	-0-	627	627	101 1	526 3	Y	-0-			-0-
10	0	407	-0-	407	1034	30 1	377 3	Y	-0-			-0-
11	0	684	-0-	684	1718	201 1	483 3	Y	-0-			-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 217212		COMPL. DATE 12/13/2005			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954			
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	91 1	726 3	Y	-0-			-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	81 1	720 3	Y	-0-			-0-
08	837 N	793	-0-	-44	-0-	31 1	762 3	Y	-0-			-0-
09	0	782	-0-	782	782	127 1	655 3	Y	-0-			-0-
10	0	788	-0-	788	1570	59 1	729 3	Y	-0-			-0-
11	0	451	-0-	451	2021	132 1	319 3	Y	-0-			-0-

VT RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 217329		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438			
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			22
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			22
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-			22
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	25 1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 218425		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	867	-0-	867	867	31 1	836 3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	983	-0-	983	1850	33 1	950 3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	376	-0-	376	2226	376 3		Y	-0-			-0-
11	0	244	-0-	244	2470	244 3		Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 27		RRCID -> 218435		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 2		RRCID -> 218785		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322			
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	10 1	403 3	Y	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	2 1	417 3	Y	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	6 1	405 3	Y	-0-			-0-
09	0	467	-0-	467	467	8 1	459 3	Y	-0-			-0-
10	0	1029	-0-	1029	1496	23 1	1006 3	Y	-0-			-0-
11	0	1305	-0-	1305	2801	9 1	1296 3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 28		RRCID -> 218956		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 5		RRCID -> 219284		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	1 1	27 3	Y	-0-	-0-
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 3		Y	-0-	-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 3	Y	-0-	-0-
09	0	15	-0-	15	15	15 3		Y	-0-	-0-
10	0	9	-0-	9	24	9 3		Y	-0-	-0-
11	0	11	-0-	11	35	11 3		Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 1		RRCID -> 219285		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419		
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	Y	-0-	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 3	Y	-0-	-0-
09	0	29	-0-	29	29	29 3		Y	-0-	-0-
10	0	52	-0-	52	81	1 1	51 3	Y	-0-	-0-
11	0	34	-0-	34	115	34 3		Y	-0-	-0-

VT RAMIREZ		WELL #: 2		RRCID -> 219333		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463		
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	25 1	144 3	N	-0-	65
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	41 1	163 3	N	-0-	65
08	248 N	103	-0-	-145	-0-	15 1	88 3	N	-0-	65
09	0	52	-0-	52	52	9 1	43 3	N	-0-	65
10	0	68	-0-	68	120	11 1	57 3	N	-0-	65
11	0	105	-0-	105	225	15 1	90 3	N	-0-	65

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 219469		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205		
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	55 1	244 3	Y	-0-	-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	45 1	206 3	Y	-0-	-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	35 1	234 3	Y	-0-	-0-
09	0	291	-0-	291	291	48 1	243 3	Y	-0-	-0-
10	0	226	-0-	226	517	40 1	186 3	Y	-0-	-0-
11	0	3	-0-	3	520	3 3		Y	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 23		RRCID -> 219493		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134		
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	135 1	592 3	Y	-0-	-0-
07	713 N	687	-0-	-26	-0-	124 1	563 3	Y	-0-	-0-
08	713 N	610	-0-	-103	-0-	79 1	531 3	Y	-0-	-0-
09	0	458	-0-	458	458	75 1	383 3	Y	-0-	-0-
10	0	559	-0-	559	1017	99 1	460 3	Y	-0-	-0-
11	0	552	-0-	552	1569	78 1	474 3	Y	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17		RRCID -> 219505		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 3		RRCID -> 219621		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 219654		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	600 N	484	-0-	-116	-0-	90	1	394	3	Y	-0-
07	651 N	511	-0-	-140	-0-	92	1	419	3	Y	-0-
08	651 N	497	-0-	-154	-0-	64	1	433	3	Y	-0-
09	0	570	-0-	570	570	93	1	477	3	Y	-0-
10	0	256	-0-	256	826	46	1	210	3	Y	-0-
11	0	125	-0-	125	951	18	1	107	3	Y	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332		
06	630 N	455	-0-	-175	-0-	10	1	445	3	Y	-0-
07	558 N	438	-0-	-120	-0-	2	1	436	3	Y	-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	12	1	821	3	Y	-0-
09	0	1067	-0-	1067	1067	17	1	1050	3	Y	-0-
10	0	905	-0-	905	1972	20	1	885	3	Y	-0-
11	0	746	-0-	746	2718	5	1	741	3	Y	-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 2		RRCID -> 220125		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672		
06	2760 X	1260	-0-	-1500	-0-	29	1	1231	3	Y	-0-
07	2852 X	1157	-0-	-1695	-0-	6	1	1151	3	Y	-0-
08	2542 X	766	-0-	-1776	-0-	11	1	755	3	Y	-0-
09	0	567	-0-	567	567	9	1	558	3	Y	-0-
10	0	543	-0-	543	1110	12	1	531	3	Y	-0-
11	0	499	-0-	499	1609	4	1	495	3	Y	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 26		RRCID -> 220310		COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 220463		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951		
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	30	1	131	3	Y	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	19	1	86	3	Y	-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25		RRCID -> 220465		COMPL. DATE 05/13/2006			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

VT STOKES-MILLER G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220752		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320		
06	330 N	203	-0-	-127	-0-	31	1	172	3	N	18
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	64	1	259	3	N	18
08	248 N	158	-0-	-90	-0-	23	1	135	3	N	18
09	0	230	-0-	230	230	40	1	190	3	N	18
10	0	211	-0-	211	441	35	1	176	3	N	18
11	0	133	-0-	133	574	19	1	114	3	N	18

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN		WELL #: 4		RRCID -> 221785		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	1 1	48 3	Y	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-	-0-
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3		Y	-0-	-0-
09	0	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	-0-
11	0	5	-0-	5	11	5 3		Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 29		RRCID -> 221793		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397		
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	2 1	33 3	Y	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	Y	-0-	-0-
09	0	54	-0-	54	54	2 1	52 3	Y	-0-	-0-
10	0	44	-0-	44	98	44 3		Y	-0-	-0-
11	0	10	-0-	10	108	10 3		Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 2		RRCID -> 222597		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	923	-0-	923	923	20 1	903 3	Y	-0-	-0-
11	T. A.	235	-0-	235	1158	2 1	233 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 37		RRCID -> 222601		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	664	-0-	664	664	664 3		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	454	-0-	454	1118	454 3		Y	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22		RRCID -> 222730		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190		
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	136 1	601 3	Y	-0-	-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	135 1	616 3	Y	-0-	-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	97 1	657 3	Y	-0-	-0-
09	0	690	-0-	690	690	113 1	577 3	Y	-0-	-0-
10	0	711	-0-	711	1401	126 1	585 3	Y	-0-	-0-
11	0	693	-0-	693	2094	98 1	595 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 40		RRCID -> 222756		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 4		RRCID -> 222757		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1 1	179 3	Y	-0-	-0-
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	15 1	997 3	Y	-0-	-0-
09	0	992	-0-	992	992	16 1	976 3	Y	-0-	-0-
10	0	1340	-0-	1340	2332	30 1	1310 3	Y	-0-	-0-
11	0	1214	-0-	1214	3546	8 1	1206 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 4		RRCID -> 222759		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	92	-0-	92	254	2 1	90 3	Y	-0-	-0-
07	259 X	5	-0-	-254	-0-	5 1		Y	-0-	-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
09	0	26	-0-	26	26	26 3		Y	-0-	-0-
10	0	57	-0-	57	83	1 1	56 3	Y	-0-	-0-
11	0	71	-0-	71	154	71 3		Y	-0-	-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 223416		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134		
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	31 1	175 3	N	-0-	-0-
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	62 1	251 3	N	-0-	-0-
08	372 N	315	-0-	-57	-0-	46 1	269 3	N	-0-	-0-
09	0	380	-0-	380	380	65 1	315 3	N	-0-	-0-
10	0	376	-0-	376	756	62 1	314 3	N	-0-	-0-
11	0	318	-0-	318	1074	47 1	271 3	N	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 4		RRCID -> 223754		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 5		RRCID -> 224304		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398		
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4 1	156 3	Y	-0-	-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	1 1	157 3	Y	-0-	-0-
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	2 1	152 3	Y	-0-	-0-
09	0	144	-0-	144	144	2 1	142 3	Y	-0-	-0-
10	0	155	-0-	155	299	3 1	152 3	Y	-0-	-0-
11	0	157	-0-	157	456	1 1	156 3	Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 3		RRCID -> 224968		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595		
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	4 1	175 3	Y	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1 1	185 3	Y	-0-	-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3 1	187 3	Y	-0-	-0-
09	0	157	-0-	157	157	3 1	154 3	Y	-0-	-0-
10	0	181	-0-	181	338	4 1	177 3	Y	-0-	-0-
11	0	171	-0-	171	509	1 1	170 3	Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 6		RRCID -> 225038		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597		
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	3 1	143 3	N	-0-	-0-
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	1 1	133 3	N	-0-	-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3 1	177 3	N	-0-	-0-
09	0	151	-0-	151	151	3 1	148 3	N	-0-	-0-
10	0	171	-0-	171	322	4 1	167 3	N	-0-	-0-
11	0	158	-0-	158	480	1 1	157 3	N	-0-	-0-

JONES		WELL #: D 7		RRCID -> 226258		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050		
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	236 1	333 3	Y	-0-	-0-
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	90 1	377 3	Y	-0-	-0-
08	620 N	502	-0-	-118	-0-	148 1	354 3	Y	-0-	-0-
09	0	456	-0-	456	456	127 1	329 3	Y	-0-	-0-
10	0	452	-0-	452	908	54 1	398 3	Y	-0-	-0-
11	0	533	-0-	533	1441	266 1	267 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
OWEN 2 //CONT.// 499978 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		240 N	216	-0-	-24	-0-	34	1	182	3	Y	-0-			-0-
07		248 N	230	-0-	-18	-0-	34	1	196	3	Y	-0-			-0-
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	38	1	228	3	Y	-0-			-0-
09		0	247	-0-	247	247	37	1	210	3	Y	-0-			-0-
10		0	235	-0-	235	482	31	1	204	3	Y	-0-			-0-
11		0	203	-0-	203	685	6	1	197	3	Y	-0-			-0-

JONES															
WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022															
06		450 N	186	-0-	-264	-0-	77	1	109	3	N	-0-			-0-
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	109	1	455	3	N	-0-			-0-
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	195	1	469	3	N	-0-			-0-
09		0	506	-0-	506	506	141	1	365	3	N	-0-			-0-
10		0	482	-0-	482	988	58	1	424	3	N	-0-			-0-
11		0	450	-0-	450	1438	225	1	225	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L															
WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274															
06		330 N	108	-0-	-222	-0-	6	1	102	3	Y	-0-			-0-
07		217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
08		186 N	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	1084	-0-	1084	1084	1084	3			Y	-0-			-0-
11		0	1247	-0-	1247	2331	1	1	1246	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 1133															
WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373															
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	Y	-0-			-0-
07		186 N	161	-0-	-25	-0-	1	1	160	3	Y	-0-			-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	Y	-0-			-0-
09		0	159	-0-	159	159	3	1	156	3	Y	-0-			-0-
10		0	193	-0-	193	352	4	1	189	3	Y	-0-			-0-
11		0	160	-0-	160	512	1	1	159	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE															
WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248															
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	61	1	345	3	N	-0-			-0-
07		279 N	243	-0-	-36	-0-	48	1	195	3	N	-0-			-0-
08		620 N	205	-0-	-415	-0-	30	1	175	3	N	-0-			-0-
09		0	137	-0-	137	137	24	1	113	3	N	-0-			-0-
10		0	231	-0-	231	368	38	1	193	3	N	-0-			-0-
11		0	338	-0-	338	706	49	1	289	3	N	-0-			-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE															
WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335															
06		300 N	109	-0-	-191	-0-	16	1	93	3	N	-0-			6
07		248 N	217	-0-	-31	-0-	43	1	174	3	N	-0-			6
08		403 N	376	-0-	-27	-0-	55	1	321	3	N	-0-			6
09		0	407	-0-	407	407	68	1	326	3	N	12			18
							13	9							
10		0	806	-0-	806	1213	133	1	670	3	N	3	18	1	3
							3	9							
11		0	326	-0-	326	1539	48	1	277	3	N	1			4
							1	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.//	67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
OWEN BRISCOE 1133		WELL #:		6	RRCID ->	233193	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7344 - 7478
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	425	-0-	425	569	10	1 415 3	Y	-0-		-0-	
07	1593 X	1024	-0-	-569	-0-	6	1 1018 3	Y	-0-		-0-	
08	678 X	678	-0-	-0-	-0-	10	1 668 3	Y	-0-		-0-	
09	0	757	-0-	757	757	12	1 745 3	Y	-0-		-0-	
10	0	643	-0-	643	1400	14	1 629 3	Y	-0-		-0-	
11	0	551	-0-	551	1951	4	1 547 3	Y	-0-		-0-	

OWEN		WELL #:		5	RRCID ->	234934	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7325 - 7366
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	3	1 132 3	Y	-0-		-0-	
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	1	1 167 3	Y	-0-		-0-	
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	3	1 193 3	Y	-0-		-0-	
09	0	328	-0-	328	328	5	1 323 3	Y	-0-		-0-	
10	0	175	-0-	175	503	4	1 171 3	Y	-0-		-0-	
11	0	131	-0-	131	634	1	1 130 3	Y	-0-		-0-	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		1	RRCID ->	235039	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5494 - 5593
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	7	1 316 3	Y	-0-		-0-	
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	2	1 295 3	Y	-0-		-0-	
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	5	1 337 3	Y	-0-		-0-	
09	0	240	-0-	240	240	4	1 236 3	Y	-0-		-0-	
10	0	243	-0-	243	483	5	1 238 3	Y	-0-		-0-	
11	0	196	-0-	196	679	1	1 195 3	Y	-0-		-0-	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		2	RRCID ->	235043	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5534 - 5597
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	7	1 303 3	Y	-0-		-0-	
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	2	1 307 3	Y	-0-		-0-	
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	11	1 761 3	Y	-0-		-0-	
09	0	728	-0-	728	728	12	1 716 3	Y	-0-		-0-	
10	0	498	-0-	498	1226	11	1 487 3	Y	-0-		-0-	
11	0	549	-0-	549	1775	4	1 545 3	Y	-0-		-0-	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		3	RRCID ->	240349	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5540 - 5640
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1 176 3	Y	-0-		-0-	
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	1	1 196 3	Y	-0-		-0-	
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	3	1 189 3	Y	-0-		-0-	
09	0	274	-0-	274	274	5	1 269 3	Y	-0-		-0-	
10	0	235	-0-	235	509	5	1 230 3	Y	-0-		-0-	
11	0	120	-0-	120	629	1	1 119 3	Y	-0-		-0-	

LAUREL 1390		WELL #:		11A	RRCID ->	241015	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6284 - 6319
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	87	1 629 3	Y	-0-		-0-	
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	57	1 671 3	Y	-0-		-0-	
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	67	1 693 3	Y	-0-		-0-	
09	0	721	-0-	721	721	62	1 659 3	Y	-0-		-0-	
10	0	729	-0-	729	1450	67	1 662 3	Y	-0-		-0-	
11	0	706	-0-	706	2156	67	1 639 3	Y	-0-		-0-	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		4	RRCID ->	241018	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7495 - 7544
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 241079		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	56	1	316	3	N	-0-	5
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	75	1	305	3	N	-0-	5
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	57	1	333	3	N	-0-	5
09	0	602	-0-	602	602	101	1	487	3	N	13	18
						14	9					
10	0	545	-0-	545	1147	90	1	451	3	N	4	3
						4	9					
11	0	476	-0-	476	1623	69	1	406	3	N	1	4
						1	9					

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 7		RRCID -> 241741		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424			
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	4	1	167	3	Y	-0-	-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	-0-	-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	8	1	530	3	Y	-0-	-0-
09	0	723	-0-	723	723	12	1	711	3	Y	-0-	-0-
10	0	527	-0-	527	1250	12	1	515	3	Y	-0-	-0-
11	0	399	-0-	399	1649	3	1	396	3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 5		RRCID -> 241743		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605			
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	5	1	201	3	Y	-0-	-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	1	1	210	3	Y	-0-	-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	5	1	341	3	Y	-0-	-0-
09	0	342	-0-	342	342	6	1	336	3	Y	-0-	-0-
10	0	304	-0-	304	646	7	1	297	3	Y	-0-	-0-
11	0	265	-0-	265	911	2	1	263	3	Y	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 7		RRCID -> 241927		COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582			
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	9	1	365	3	N	-0-	-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	N	-0-	-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	8	1	554	3	N	-0-	-0-
09	0	486	-0-	486	486	8	1	478	3	N	-0-	-0-
10	0	556	-0-	556	1042	12	1	544	3	N	-0-	-0-
11	0	524	-0-	524	1566	4	1	520	3	N	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 242200		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456			
06	360 N	277	-0-	-83	-0-	6	1	271	3	Y	-0-	-0-
07	403 N	334	-0-	-69	-0-	2	1	332	3	Y	-0-	-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	8	1	549	3	Y	-0-	-0-
09	0	551	-0-	551	551	9	1	542	3	Y	-0-	-0-
10	0	578	-0-	578	1129	13	1	565	3	Y	-0-	-0-
11	0	457	-0-	457	1586	3	1	454	3	Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 7		RRCID -> 242202		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387			
06	900 N	9	-0-	-891	-0-	9	3			Y	-0-	-0-
07	1581 N	610	-0-	-971	-0-	3	1	607	3	Y	-0-	-0-
08	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	35	1	2393	3	Y	-0-	-0-
09	0	2761	-0-	2761	2761	45	1	2716	3	Y	-0-	-0-
10	0	2756	-0-	2756	5517	61	1	2695	3	Y	-0-	-0-
11	0	2264	-0-	2264	7781	15	1	2249	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400				NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
LAUREL, F. D. 1931		WELL #: 12A				RRCID -> 242227	COMPL. DATE 06/15/2008	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6182	-			6471		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1230 N	968	-0-	-262	-0-	117	1	851	3	Y	-0-				-0-
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	110	1	1295	3	Y	-0-				-0-
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	155	1	1600	3	Y	-0-				-0-
09	0	1501	-0-	1501	1501	128	1	1373	3	Y	-0-				-0-
10	0	1444	-0-	1444	2945	132	1	1312	3	Y	-0-				-0-
11	0	1290	-0-	1290	4235	122	1	1168	3	Y	-0-				-0-

VT HOLLAND 1374		WELL #: 1				RRCID -> 242337	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 7278	-			7318		
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	495	3			N	-0-				67
07	682 N	416	-0-	-266	-0-	416	3			N	-0-				67
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-				67
09	0	496	-0-	496	496	496	3			N	-0-				67
10	0	494	-0-	494	990	494	3			N	-0-				67
11	0	440	-0-	440	1430	438	3	2	9	N	2	49	1		20

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 9				RRCID -> 243699	COMPL. DATE 09/04/2008	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 5581	-			7546		
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	12	1	503	3	Y	-0-				-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	3	1	569	3	Y	-0-				-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	9	1	615	3	Y	-0-				-0-
09	0	674	-0-	674	674	11	1	663	3	Y	-0-				-0-
10	0	686	-0-	686	1360	15	1	671	3	Y	-0-				-0-
11	0	611	-0-	611	1971	4	1	607	3	Y	-0-				-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 8				RRCID -> 244635	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 5559	-			7527		
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	23	1	970	3	Y	-0-				-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	7	1	1280	3	Y	-0-				-0-
08	1054 N	889	-0-	-165	-0-	13	1	876	3	Y	-0-				-0-
09	0	1210	-0-	1210	1210	20	1	1190	3	Y	-0-				-0-
10	0	1058	-0-	1058	2268	23	1	1035	3	Y	-0-				-0-
11	0	929	-0-	929	3197	6	1	923	3	Y	-0-				-0-

OWEN 2		WELL #: 6				RRCID -> 244639	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 7457	PERF. 7089	-			7206		
06	300 N	186	-0-	-114	-0-	29	1	157	3	Y	-0-				-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	29	1	166	3	Y	-0-				-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	Y	-0-				-0-
09	0	257	-0-	257	257	39	1	218	3	Y	-0-				-0-
10	0	280	-0-	280	537	37	1	243	3	Y	-0-				-0-
11	0	217	-0-	217	754	7	1	210	3	Y	-0-				-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT		WELL #: 7				RRCID -> 244714	COMPL. DATE 11/23/2008	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 5548	-			5602		
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	3	Y	-0-				-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-				-0-
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	1	1	56	3	Y	-0-				-0-
09	0	82	-0-	82	82	1	1	81	3	Y	-0-				-0-
10	0	79	-0-	79	161	2	1	77	3	Y	-0-				-0-
11	0	12	-0-	12	173	12	3			Y	-0-				-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 8				RRCID -> 245232	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 7610	PERF. 7158	-			7293		
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	75	1	432	3	Y	-0-				-0-
07	527 N	521	-0-	-6	-0-	96	1	425	3	Y	-0-				-0-
08	527 N	512	-0-	-15	-0-	74	1	438	3	Y	-0-				-0-
09	0	489	-0-	489	489	95	1	394	3	Y	-0-				-0-
10	0	500	-0-	500	989	87	1	413	3	Y	-0-				-0-
11	0	473	-0-	473	1462	40	1	433	3	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)											CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.											67885 400		NON-ASSOCIATED									
BRISCOE-MANRY 1393											499978		WELL #: 6		RRCID -> 246984		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5476 - 7390	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06		300 N	220	-0-	-80	-0-	-0-	5	1	215	3	Y	-0-				-0-					
07		248 N	219	-0-	-29	-0-	-0-	1	1	218	3	Y	-0-				-0-					
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	378	3	Y	-0-				-0-					
09		0	372	-0-	372	372	372	6	1	366	3	Y	-0-				-0-					
10		0	324	-0-	324	696	696	7	1	317	3	Y	-0-				-0-					
11		0	293	-0-	293	989	989	2	1	291	3	Y	-0-				-0-					
BRISCOE-MANRY 1393											WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7402 - 7529			
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-				-0-					
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-					
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-				-0-					
09		0	61	-0-	61	61	61	1	1	60	3	Y	-0-				-0-					
10		0	68	-0-	68	129	129	2	1	66	3	Y	-0-				-0-					
11		0	70	-0-	70	199	199	7	3			Y	-0-				-0-					
VILLARREAL											WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 7595 - 7616			
06		966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	876	3	N	-0-				-0-					
07		1085 N	1053	-0-	-32	-0-	-0-	8	1	966	3	N	-0-				-0-					
08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	951	3	N	-0-				-0-					
09		0	1167	-0-	1167	1167	1167	9	1	1072	3	N	-0-				-0-					
10		0	1160	-0-	1160	2327	2327	1	1	1057	3	N	-0-				-0-					
11		0	974	-0-	974	3301	3301	6	1	907	3	N	-0-				-0-					
OWENS, E. ARLEIGH											WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5655 - 5715			
06		210 N	177	-0-	-33	-0-	-0-	4	1	173	3	Y	-0-				-0-					
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-				-0-					
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	Y	-0-				-0-					
09		0	241	-0-	241	241	241	4	1	237	3	Y	-0-				-0-					
10		0	188	-0-	188	429	429	4	1	184	3	Y	-0-				-0-					
11		0	151	-0-	151	580	580	1	1	150	3	Y	-0-				-0-					
BRISCOE-MANRY 1393											WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 5497 - 7448			
06		420 N	394	-0-	-26	-0-	-0-	9	1	385	3	Y	-0-				-0-					
07		434 N	354	-0-	-80	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	-0-				-0-					
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	464	3	Y	-0-				-0-					
09		0	497	-0-	497	497	497	8	1	489	3	Y	-0-				-0-					
10		0	422	-0-	422	919	919	9	1	413	3	Y	-0-				-0-					
11		0	423	-0-	423	1342	1342	3	1	420	3	Y	-0-				-0-					
OWEN, E.A.											WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7250 - 7397			
06		390 N	333	-0-	-57	-0-	-0-	4	1	284	3	Y	-0-				-0-					
07		403 N	341	-0-	-62	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	-0-				-0-					
08		403 N	339	-0-	-64	-0-	-0-	4	1	290	3	Y	-0-				-0-					
09		0	328	-0-	328	328	328	6	1	265	3	Y	-0-				-0-					
10		0	338	-0-	338	666	666	5	1	279	3	Y	-0-				-0-					
11		0	318	-0-	318	984	984	2	1	291	3	Y	-0-				-0-					
BRISCOE-MANRY 1393											WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5598 - 7494			
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	237	3	Y	-0-				3					
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	Y	-0-				3					
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	-0-				3					
09		0	181	-0-	181	181	181	3	1	178	3	Y	-0-				3					
10		0	170	-0-	170	351	351	4	1	166	3	Y	-0-				3					
11		0	139	-0-	139	490	490	1	1	138	3	Y	-0-				3					

OWEN (OLMOS)		//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:	12	RRCID ->	248836	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5592 - 5632
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	4 1	165 3	Y	-0-		-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	1 1	127 3	Y	-0-		-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	3 1	176 3	Y	-0-		-0-
09	0	204	-0-	204	204	3 1	201 3	Y	-0-		-0-
10	0	194	-0-	194	398	4 1	190 3	Y	-0-		-0-
11	0	181	-0-	181	579	1 1	180 3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:	14	RRCID ->	248963	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7434 - 7480
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	6 1	232 3	Y	-0-		-0-
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	1 1	260 3	Y	-0-		-0-
08	279 N	188	-0-	-91	-0-	3 1	185 3	Y	-0-		-0-
09	0	881	-0-	881	881	14 1	867 3	Y	-0-		-0-
10	0	577	-0-	577	1458	13 1	564 3	Y	-0-		-0-
11	0	422	-0-	422	1880	3 1	419 3	Y	-0-		-0-

OWEN		WELL #:	9	RRCID ->	249003	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5528 - 7487
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	6 1	261 3	Y	-0-		-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	2 1	383 3	Y	-0-		-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	5 1	348 3	Y	-0-		-0-
09	0	292	-0-	292	292	5 1	287 3	Y	-0-		-0-
10	0	281	-0-	281	573	6 1	275 3	Y	-0-		-0-
11	0	319	-0-	319	892	2 1	317 3	Y	-0-		-0-

NEEL		WELL #:	1	RRCID ->	249070	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	5692 - 7558
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWEN		WELL #:	8	RRCID ->	249476	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7360 - 7435
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	72 3	Y	-0-		-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	2 1	292 3	Y	-0-		-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	5 1	361 3	Y	-0-		-0-
09	0	161	-0-	161	161	3 1	158 3	Y	-0-		-0-
10	0	360	-0-	360	521	8 1	352 3	Y	-0-		-0-
11	0	219	-0-	219	740	2 1	217 3	Y	-0-		-0-

VT MILLER-STOKES 1968		WELL #:	1	RRCID ->	251186	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7157 - 7286
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	122 1	688 3	N	-0-		28
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	191 1	771 3	N	20	5 1	43
						22 9					
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	124 1	720 3	N	-0-		43
09	0	1443	-0-	1443	1443	232 1	1114 3	N	88	112 1	19
						97 9					
10	0	1338	-0-	1338	2781	217 1	1092 3	N	26		45
						29 9					
11	0	1137	-0-	1137	3918	163 1	954 3	N	18		63
						20 9					

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	2327	-0-	-973	-0-	24	1	2302	3	Y	1			5
07	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	32	1	2362	3	Y	-0-	2	1	3
08	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	56	1	2875	3	Y	-0-			3
09	0	2069	-0-	2069	2069	40	1	2029	3	Y	-0-			3
10	0	3044	-0-	3044	5113	82	1	2962	3	Y	-0-			3
11	0	2707	-0-	2707	7820	23	1	2684	3	Y	-0-			3

CERRITO LAND CO.														
WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350														
06	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	320	1	2323	3	N	-0-			-0-
07	2697 X	2681	-0-	-16	-0-	211	1	2470	3	N	-0-			-0-
08	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	239	1	2480	3	N	-0-			-0-
09	0	2674	-0-	2674	2674	228	1	2446	3	N	-0-			-0-
10	0	2734	-0-	2734	5408	250	1	2484	3	N	-0-			-0-
11	0	2566	-0-	2566	7974	242	1	2324	3	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. A														
WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799														
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	208	1	1510	3	Y	-0-			-0-
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	146	1	1716	3	Y	-0-			-0-
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	174	1	1804	3	Y	-0-			-0-
09	0	1851	-0-	1851	1851	158	1	1693	3	Y	-0-			-0-
10	0	1842	-0-	1842	3693	168	1	1674	3	Y	-0-			-0-
11	0	1730	-0-	1730	5423	163	1	1567	3	Y	-0-			-0-

NEEL														
WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810														
06	2580 X	1779	-0-	-801	-0-	1772	3	7	9	N	6			18
07	2666 X	1783	-0-	-883	-0-	1783	3			N	-0-	18	1	-0-
08	2046 X	1808	-0-	-238	-0-	1808	3			N	-0-			-0-
09	0	1768	-0-	1768	1768	1723	3	45	9	N	41	41	1	-0-
10	0	1660	-0-	1660	3428	1625	3	35	9	N	32	20	1	12
11	0	1681	-0-	1681	5109	1681	3			N	-0-			12

BRISCOE-MANRY 1469														
WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010														
06	2340 N	2210	-0-	-130	-0-	23	1	2187	3	Y	-0-			-0-
07	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	35	1	2630	3	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3173	-0-	73	73	61	1	3112	3	Y	-0-			-0-
09	0	2209	-0-	2209	2282	42	1	2167	3	Y	-0-			-0-
10	0	2695	-0-	2695	4977	73	1	2609	3	Y	12			12
11	0	1911	-0-	1911	6888	13	9							
						17	1	1894	3	Y	-0-			12

BRISCOE STATE 1130														
WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915														
06	5790 X	5599	-0-	-191	-0-	58	1	5539	3	Y	2			2
07	5921 X	5708	-0-	-213	-0-	76	1	5632	3	Y	-0-			2
08	5859 X	5568	-0-	-291	-0-	107	1	5461	3	Y	-0-			2
09	0	5583	-0-	5583	5583	107	1	5476	3	Y	-0-			2
10	0	5786	-0-	5786	11369	157	1	5629	3	Y	-0-			2
11	0	5380	-0-	5380	16749	47	1	5331	3	Y	2			4
						2	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	621	1	1948	3	N	-0-
07	2542 X	1903	-0-	-639	-0-	415	1	1488	3	N	-0-
08	2728 X	1668	-0-	-1060	-0-	435	1	1233	3	N	-0-
09	0	1743	-0-	1743	1743	504	1	1239	3	N	-0-
10	0	1840	-0-	1840	3583	230	1	1610	3	N	-0-
11	0	1743	-0-	1743	5326	181	1	1562	3	N	-0-

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-
11	0	349	-0-	349	352	349	3			N	-0-

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	22	1	999	3	Y	3	39		
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	26	1	970	3	Y	77	101	1	15
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	85	9	1182	3	Y	112	72	1	55
09	0	1149	-0-	1149	1149	123	9	969	3	Y	23	53	1	25
10	0	1056	-0-	1056	2205	155	1	928	3	Y	41	52	1	14
11	0	974	-0-	974	3179	25	9	873	3	Y	30			44

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

06	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	34	1	1455	3	Y	-0-			14
07	1147 X	443	-0-	-704	-0-	2	1	419	3	Y	20			34
08	1147 X	838	-0-	-309	-0-	22	9	826	3	Y	-0-			34
09	0	1708	-0-	1708	1708	12	1	1680	3	Y	-0-			34
10	0	877	-0-	877	2585	28	1	857	3	Y	1			35
11	0	468	-0-	468	3053	19	1	465	3	Y	-0-			35

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

06	3420 X	3177	-0-	-243	-0-	33	1	3130	3	Y	13			52
07	3534 X	2868	-0-	-666	-0-	14	9	2828	3	Y	2	24	1	30
08	3534 X	3295	-0-	-239	-0-	38	1	3228	3	Y	4			34
09	0	2289	-0-	2289	2289	2	9	2245	3	Y	-0-			34
10	0	3389	-0-	3389	5678	63	1	3296	3	Y	1			35
11	0	2743	-0-	2743	8421	44	1	2717	3	Y	2			37

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
SAN ROMAN A		WELL #: 2H		RRCID ->	255806	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 6678 - 9991
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		630 N	630	-0-	-0-	630 3		N	-0-	-0-
07		600 N	600	-0-	-0-	600 3		N	-0-	-0-
08		596 N	596	-0-	-0-	596 3		N	-0-	-0-
09		0	555	-0-	555	555 3		N	-0-	-0-
10		0	476	-0-	476	1031		N	-0-	-0-
11		0	473	-0-	473	1504		N	-0-	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 4H		RRCID ->	255859	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6786 - 10399
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAUREL, F. D. B		WELL #: 17H		RRCID ->	256530	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	6521	PERF. 7174 - 10687
06		8070 X	6540	-0-	-1530	61 1	6464 3	N	14	27
						15 9				
07		8339 X	-0-	-0-	-8339			N	-0-	27
08		6605 X	6605	-0-	-0-	175 1	6379 3	N	46	73
						51 9				
09		0	5420	-0-	5420	5420	359 1	5061 3	N	-0-
10		0	8941	-0-	8941	14361	760 1	8181 3	N	-0-
11		0	7841	-0-	7841	22202	532 1	7309 3	N	-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 18H		RRCID ->	256727	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	5773	PERF. 6078 - 10051
06		3150 X	2937	-0-	-213	30 1	2907 3	Y	-0-	-0-
07		3255 X	3035	-0-	-220	40 1	2995 3	Y	-0-	-0-
08		3162 X	2958	-0-	-204	57 1	2901 3	Y	-0-	-0-
09		0	2776	-0-	2776	53 1	2723 3	Y	-0-	-0-
10		0	2925	-0-	2925	5701	79 1	2833 3	Y	12
						13 9				
11		0	2806	-0-	2806	8507	24 1	2782 3	Y	-0-
										12

DRYDEN		WELL #: 1		RRCID ->	256885	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	6144	PERF. 6395 - 10305
06		6060 X	5006	-0-	-1054			N	-0-	38
07		6262 X	4907	-0-	-1355	5006 3		N	-0-	38
08		4898 X	4635	-0-	-263	243 1	4664 3	N	-0-	
09		5010 X	4685	-0-	-325	128 1	4507 3	N	-0-	15
*10		5177 X	4411	-0-	-766	62 1	4623 3	N	-0-	15
11		0	4156	-0-	4156	9 1	4402 3	N	-0-	15
						4149 3	7 9	N	6	20

LAUREL, F. D. C		WELL #: 18H		RRCID ->	257127	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6327	PERF. 6568 - 11971
06		10080 X	9824	-0-	-256	92 1	9721 3	N	10	17
						11 9				
07		10416 X	-0-	-0-	-10416			N	-0-	17
08		11125 X	11125	-0-	-0-	297 1	10828 3	N	-0-	17
09		0	9813	-0-	9813	649 1	9164 3	N	-0-	17
10		0	13645	-0-	13645	23458	1160 1	12485 3	N	-0-
11		0	11811	-0-	11811	35269	799 1	10972 3	N	36
						40 9				53

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 5H		RRCID -> 257128		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	25	1	2372	3	Y	-0-	-0-
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	32	1	2390	3	Y	-0-	-0-
08	2666 N	2611	-0-	-55	-0-	50	1	2561	3	Y	-0-	-0-
09	0	2272	-0-	2272	2272	43	1	2229	3	Y	-0-	-0-
10	0	2340	-0-	2340	4612	63	1	2277	3	Y	-0-	-0-
11	0	2114	-0-	2114	6726	18	1	2096	3	Y	-0-	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 257134		COMPL. DATE 05/16/2010			TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748			
06	4020 X	3516	-0-	-504	-0-	36	1	3480	3	Y	-0-	6
07	4154 X	3595	-0-	-559	-0-	48	1	3547	3	Y	-0-	5
08	4154 X	3574	-0-	-580	-0-	69	1	3505	3	Y	-0-	5
09	0	4877	-0-	4877	4877	93	1	4784	3	Y	-0-	5
10	0	4658	-0-	4658	9535	126	1	4532	3	Y	-0-	5
11	0	4102	-0-	4102	13637	36	1	4066	3	Y	-0-	5

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 4H		RRCID -> 257430		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975			
06	6060 X	5863	-0-	-197	-0-	60	1	5801	3	N	2	45
07	6262 X	6050	-0-	-212	-0-	80	1	5967	3	N	3	48
08	6200 X	5959	-0-	-241	-0-	115	1	5844	3	N	-0-	11
09	0	5738	-0-	5738	5738	110	1	5628	3	N	-0-	11
10	0	5837	-0-	5837	11575	158	1	5678	3	N	1	12
11	0	2856	-0-	2856	14431	25	1	2830	3	N	1	13

SAN ROMAN A		WELL #: 4H		RRCID -> 257964		COMPL. DATE 07/24/2010			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516			
06	2460 X	1474	-0-	-986	-0-	15	1	1459	3	Y	-0-	-0-
07	2077 X	991	-0-	-1086	-0-	13	1	978	3	Y	-0-	-0-
08	2077 X	1176	-0-	-901	-0-	23	1	1153	3	Y	-0-	-0-
09	0	1886	-0-	1886	1886	36	1	1850	3	Y	-0-	-0-
10	0	1243	-0-	1243	3129	34	1	1209	3	Y	-0-	-0-
11	0	1040	-0-	1040	4169	9	1	1031	3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1131		WELL #: 1H		RRCID -> 258940		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624			
06	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	27	1	1142	3	N	60	60
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	6	1	1148	3	N	137	35
08	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	18	1	1232	3	N	33	68
09	0	1253	-0-	1253	1253	20	1	1214	3	N	17	30
10	0	1277	-0-	1277	2530	28	1	1230	3	N	17	13
11	0	1258	-0-	1258	3788	8	1	1211	3	N	35	48

SAN ROMAN "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 259056		COMPL. DATE 07/19/2010			TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523			
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-	-0-
09	0	52	-0-	52	52	1	1	51	3	Y	-0-	-0-
10	0	1198	-0-	1198	1250	32	1	1166	3	Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1250					Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN STATE 1128 G.U.		WELL #: 2H		RRCID -> 259218		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	123	1	5248	3	Y	-0-	15
07	5642 X	5424	-0-	-218	-0-	29	1	5395	3	Y	-0-	15
08	5642 X	5231	-0-	-411	-0-	76	1	5155	3	Y	-0-	4
09	5460 X	4891	-0-	-569	-0-	80	1	4811	3	Y	-0-	4
*10	5642 X	4979	-0-	-663	-0-	110	1	4840	3	Y	26	30
						29	9					
11	0	4674	-0-	4674	4674	31	1	4643	3	Y	-0-	30

STEWART STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 259263		COMPL. DATE 04/30/2010			TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257			
06	5250 X	4983	-0-	-267	-0-	51	1	4931	3	N	1	25
						1	9					
07	5425 X	4989	-0-	-436	-0-	66	1	4920	3	N	3	28
						3	9					
08	5301 X	5060	-0-	-241	-0-	97	1	4963	3	N	-0-	28
09	0	4821	-0-	4821	4821	92	1	4729	3	N	-0-	28
10	0	4872	-0-	4872	9693	132	1	4736	3	N	4	32
						4	9					
11	0	4716	-0-	4716	14409	41	1	4675	3	N	-0-	32

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 20H		RRCID -> 259298		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741			
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	23	1	2218	3	Y	3	4
						3	9				5	1
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	30	1	2240	3	Y	-0-	-0-
08	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	41	1	2100	3	Y	-0-	-0-
09	0	2000	-0-	2000	2000	38	1	1962	3	Y	-0-	-0-
10	0	1958	-0-	1958	3958	53	1	1905	3	Y	-0-	-0-
11	0	1773	-0-	1773	5731	15	1	1758	3	Y	-0-	-0-

STEWART STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 259323		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090			
06	4080 X	4070	-0-	-10	-0-	41	1	3981	3	N	44	13
						48	9				31	1
07	4402 X	4139	-0-	-263	-0-	55	1	4084	3	N	-0-	13
08	4402 X	4121	-0-	-281	-0-	79	1	4042	3	N	-0-	13
09	0	3950	-0-	3950	3950	76	1	3874	3	N	-0-	13
10	0	4092	-0-	4092	8042	111	1	3981	3	N	-0-	13
11	0	3974	-0-	3974	12016	34	1	3940	3	N	-0-	13

LONG, J. S.		WELL #: 3H		RRCID -> 259440		COMPL. DATE 02/01/2011			TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051			
06	3000 N	3660	-0-	660	660	38	1	3605	3	N	15	27
						17	9					
07	3100 N	3814	-0-	714	1374	51	1	3754	3	N	8	35
						9	9					
08	3100 N	3443	-0-	343	1717	66	1	3358	3	N	17	52
						19	9					
09	0	3101	-0-	3101	4818	59	1	3042	3	N	-0-	52
10	0	2906	-0-	2906	7724	79	1	2827	3	N	-0-	52
11	0	2748	-0-	2748	10472	24	1	2724	3	N	-0-	52

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3750 X	2045	-0-	-1705	-0-	20	1	1963	3	N	56	20	1	43
07	3503 X	1959	-0-	-1544	-0-	62	9	1933	3	N	-0-			43
08	3503 X	2098	-0-	-1405	-0-	26	1	2050	3	N	7			50
09	0	1664	-0-	1664	1664	8	9	1632	3	N	-0-			50
10	0	2126	-0-	2126	3790	32	1	2068	3	N	-0-			50
11	0	1660	-0-	1660	5450	14	1	1646	3	N	-0-			50
BRISCOE-MANRY 1469														
WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006														
06	2400 N	2188	-0-	-212	-0-	22	1	2162	3	Y	4	7	1	6
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	4	9	1699	3	Y	-0-	6	1	-0-
08	1984 N	1526	-0-	-458	-0-	23	1	1497	3	Y	-0-			-0-
09	0	1402	-0-	1402	1402	29	1	1375	3	Y	-0-			-0-
10	0	1404	-0-	1404	2806	27	1	1366	3	Y	-0-			-0-
11	0	2034	-0-	2034	4840	18	1	2016	3	Y	-0-			-0-
STEWART TRUST														
WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632														
06	2130 N	1462	-0-	-668	-0-	15	1	1424	3	Y	21			21
07	1705 N	1263	-0-	-442	-0-	23	9	1238	3	Y	7	18	1	10
08	2232 N	1294	-0-	-938	-0-	8	9	1263	3	Y	5			15
09	0	1377	-0-	1377	1377	6	9	1351	3	Y	-0-			15
10	0	1406	-0-	1406	2783	26	1	1368	3	Y	-0-			15
11	0	1455	-0-	1455	4238	13	1	1442	3	Y	-0-			15
LA MOCA GAS UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086														
06	5640 X	5505	-0-	-135	-0-	57	1	5447	3	Y	1			5
07	5828 X	5609	-0-	-219	-0-	1	9	5533	3	Y	1	1	1	5
08	5828 X	5487	-0-	-341	-0-	75	1	5381	3	Y	-0-			5
09	0	5226	-0-	5226	5226	1	9	5126	3	Y	-0-			5
10	0	5387	-0-	5387	10613	100	1	5235	3	Y	5			10
11	0	5060	-0-	5060	15673	6	9	5016	3	Y	-0-			10
44						4	1							
LA MOCA GAS UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883														
06	6390 X	6172	-0-	-218	-0-	64	1	6106	3	Y	2			7
07	6541 X	6198	-0-	-343	-0-	2	9	6114	3	Y	2	1	1	8
08	6479 X	6125	-0-	-354	-0-	82	1	6007	3	Y	-0-			8
09	0	5862	-0-	5862	5862	2	9	5750	3	Y	-0-			8
10	0	5978	-0-	5978	11840	118	1	5808	3	Y	8			16
11	0	5801	-0-	5801	17641	161	1	5751	3	Y	-0-			16
9						9	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
VOLZ 1125 GU		WELL #: 1H		RRCID -> 259877		COMPL. DATE 03/17/2011			TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		493 N	493	-0-	-0-		11 1	482 3		Y	-0-			1
07		489 N	489	-0-	-0-		3 1	486 3		Y	-0-			1
08		512 N	512	-0-	-0-		7 1	505 3		Y	-0-			1
09		0	505	-0-	505		8 1	497 3		Y	-0-			1
10		0	476	-0-	476		11 1	465 3		Y	-0-			1
11		0	443	-0-	443		3 1	440 3		Y	-0-			1

BENAVIDES, G.G.		WELL #: 5H		RRCID -> 260626		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166					
06		2752 X	2752	-0-	-0-		28 1	2682 3		N	38	26 1		12
							42 9							
07		2821 X	2779	-0-	-42		37 1	2742 3		N	-0-	12 1		-0-
08		2837 X	2837	-0-	-0-		55 1	2782 3		N	-0-			-0-
09		0	2790	-0-	2790		53 1	2737 3		N	-0-			-0-
10		0	2913	-0-	2913		79 1	2834 3		N	-0-			-0-
11		0	2391	-0-	2391		21 1	2370 3		N	-0-			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 1		RRCID -> 260640		COMPL. DATE 12/28/2010			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566					
06		2640 N	2617	-0-	-23		27 1	2590 3		N	-0-			35
07		2790 N	2694	-0-	-96		36 1	2658 3		N	-0-			35
08		3100 N	3217	-0-	117		62 1	3155 3		N	-0-			35
09		0	2992	-0-	2992		57 1	2935 3		N	-0-			35
10		0	2730	-0-	2730		74 1	2656 3		N	-0-			35
11		0	2766	-0-	2766		24 1	2734 3		N	7			42
							8 9							

STEWART TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 260909		COMPL. DATE 02/27/2012			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301					
06		3270 X	3143	-0-	-127		32 1	3111 3		Y	-0-			-0-
07		3348 X	3234	-0-	-114		43 1	3191 3		Y	-0-			-0-
08		3348 X	3187	-0-	-161		61 1	3126 3		Y	-0-			-0-
09		0	3062	-0-	3062		59 1	3003 3		Y	-0-			-0-
10		0	3122	-0-	3122		84 1	3038 3		Y	-0-			-0-
11		0	3022	-0-	3022		26 1	2996 3		Y	-0-			-0-

GATES "O" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 261015		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 12H		RRCID -> 261693		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961					
06		4230 X	3792	-0-	-438		39 1	3753 3		Y	-0-			-0-
07		4371 X	3342	-0-	-1029		44 1	3283 3		Y	14	14 1		-0-
							15 9							
08		4371 X	4056	-0-	-315		78 1	3978 3		Y	-0-			-0-
09		0	3938	-0-	3938		75 1	3863 3		Y	-0-			-0-
10		0	4775	-0-	4775		129 1	4646 3		Y	-0-			-0-
11		0	4939	-0-	4939		43 1	4889 3		Y	6			6
							7 9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LONG, J. S.		WELL #: 2H		RRCID -> 261708		COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2820 X	2723	-0-	-97	-0-	28	1	2665	3	Y	27		27
07	2914 X	2422	-0-	-492	-0-	30	9	2387	3	Y	3	23 1	7
08	2914 X	2306	-0-	-608	-0-	44	1	2259	3	Y	3		10
09	0	2508	-0-	2508	2508	48	1	2449	3	Y	10		20
10	0	2692	-0-	2692	5200	73	1	2616	3	Y	3		23
11	0	2570	-0-	2570	7770	22	1	2547	3	Y	1		24

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 261709		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343				
06	3330 X	3281	-0-	-49	-0-	34	1	3247	3	N	-0-		-0-
07	3441 X	3368	-0-	-73	-0-	45	1	3323	3	N	-0-		-0-
08	3441 X	3380	-0-	-61	-0-	65	1	3302	3	N	12		12
09	0	3165	-0-	3165	3165	13	9	3103	3	N	1		13
10	0	3217	-0-	3217	6382	61	1	3126	3	N	4		17
11	0	3384	-0-	3384	9766	87	1	3355	3	N	-0-		17

SAN ROMAN "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 261818		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014				
06	5070 X	4500	-0-	-570	-0-	46	1	4454	3	Y	-0-		-0-
07	5239 X	4814	-0-	-425	-0-	64	1	4750	3	Y	-0-		-0-
08	4929 X	4293	-0-	-636	-0-	83	1	4210	3	Y	-0-		-0-
09	0	4375	-0-	4375	4375	84	1	4291	3	Y	-0-		-0-
10	0	2818	-0-	2818	7193	76	1	2742	3	Y	-0-		-0-
11	0	5351	-0-	5351	12544	46	1	5305	3	Y	-0-		-0-

COX, G. A.		WELL #: 8H		RRCID -> 261861		COMPL. DATE 02/02/2011			TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321				
06	4860 X	4244	-0-	-616	-0-	44	1	4200	3	Y	-0-		-0-
07	4154 X	3534	-0-	-620	-0-	47	1	3487	3	Y	-0-		-0-
08	4092 X	3665	-0-	-427	-0-	71	1	3594	3	Y	-0-		-0-
09	0	3932	-0-	3932	3932	75	1	3857	3	Y	-0-		-0-
10	0	3613	-0-	3613	7545	98	1	3515	3	Y	-0-		-0-
11	0	4056	-0-	4056	11601	35	1	4021	3	Y	-0-		-0-

COX, G. A.		WELL #: 9H		RRCID -> 261862		COMPL. DATE 02/06/2011			TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554				
06	4050 X	3707	-0-	-343	-0-	38	1	3669	3	Y	-0-		-0-
07	3999 X	3812	-0-	-187	-0-	51	1	3761	3	Y	-0-		-0-
08	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	81	1	4147	3	Y	-0-		-0-
09	0	4065	-0-	4065	4065	78	1	3987	3	Y	-0-		-0-
10	0	4040	-0-	4040	8105	109	1	3931	3	Y	-0-		-0-
11	0	3941	-0-	3941	12046	34	1	3907	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LA MOCA GU "O"														
WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2160 X	1939	-0-	-221	-0-	20	1	1919	3	N	-0-		40
07		2201 X	2062	-0-	-139	-0-	27	1	1982	3	N	48	33 1	55
							53	9						
08		2108 X	2104	-0-	-4	-0-	40	1	2064	3	N	-0-		55
09		0	1970	-0-	1970	1970	38	1	1924	3	N	7		62
							8	9						
10		0	2210	-0-	2210	4180	59	1	2139	3	N	11		73
							12	9						
11		0	2086	-0-	2086	6266	18	1	2068	3	N	-0-		73
HACHAR, N. D. HEIRS													WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661	
06		2640 X	1988	-0-	-652	-0-	20	1	1968	3	Y	-0-		-0-
07		2666 X	1902	-0-	-764	-0-	25	1	1857	3	Y	18	18 1	-0-
							20	9						
08		2573 X	2069	-0-	-504	-0-	40	1	2029	3	Y	-0-		-0-
09		0	1850	-0-	1850	1850	35	1	1815	3	Y	-0-		-0-
10		0	1954	-0-	1954	3804	53	1	1901	3	Y	-0-		-0-
11		0	1944	-0-	1944	5748	17	1	1919	3	Y	7		7
							8	9						
COX, G. A.													WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310	
06		3480 X	3334	-0-	-146	-0-	34	1	3300	3	Y	-0-		-0-
07		3534 X	3414	-0-	-120	-0-	45	1	3369	3	Y	-0-		-0-
08		3534 X	3488	-0-	-46	-0-	67	1	3421	3	Y	-0-		-0-
09		0	3290	-0-	3290	3290	63	1	3227	3	Y	-0-		-0-
10		0	3312	-0-	3312	6602	90	1	3222	3	Y	-0-		-0-
11		0	3199	-0-	3199	9801	28	1	3171	3	Y	-0-		-0-
LA MOCA GAS UNIT F													WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321	
06		6930 X	6845	-0-	-85	-0-	70	1	6760	3	Y	14		80
							15	9						
07		7223 X	6882	-0-	-341	-0-	91	1	6784	3	Y	6	24 1	62
							7	9						
08		7657 X	6932	-0-	-725	-0-	133	1	6799	3	Y	-0-		62
09		7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	151	1	7738	3	Y	2		64
							2	9						
*10		7657 X	6568	-0-	-1089	-0-	177	1	6383	3	Y	7		71
							8	9						
11		0	5998	-0-	5998	5998	52	1	5937	3	Y	8		74
							9	9						
LA MOCA GAS UNIT I													WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4230 X	4000	-0-	-230	-0-	41	1 3959	3 Y	-0-			78
07	4371 X	4085	-0-	-286	-0-	54	1 4031	3 Y	-0-	78	1	-0-
08	4371 X	4089	-0-	-282	-0-	79	1 4010	3 Y	-0-			-0-
09	0	3696	-0-	3696	3696	71	1 3625	3 Y	-0-			-0-
10	0	4055	-0-	4055	7751	110	1 3945	3 Y	-0-			-0-
11	0	3688	-0-	3688	11439	32	1 3632	3 Y	22			22
						24	9					

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

06	3750 X	3438	-0-	-312	-0-	35	1 3381	3 Y	20			20
						22	9					
07	4030 X	3367	-0-	-663	-0-	45	1 3320	3 Y	2	16	1	6
						2	9					
08	4030 X	3341	-0-	-689	-0-	64	1 3276	3 Y	1			7
						1	9					
09	0	3292	-0-	3292	3292	63	1 3228	3 Y	1			8
						1	9					
10	0	3368	-0-	3368	6660	91	1 3277	3 Y	-0-			8
11	0	3155	-0-	3155	9815	27	1 3128	3 Y	-0-			8

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

06	6900 X	6324	-0-	-576	-0-	65	1 6250	3 Y	8			45
						9	9					
07	7130 X	6381	-0-	-749	-0-	85	1 6293	3 Y	3	13	1	35
						3	9					
08	7130 X	6283	-0-	-847	-0-	121	1 6162	3 Y	-0-			35
09	6720 X	5990	-0-	-730	-0-	115	1 5874	3 Y	1			36
						1	9					
*10	6665 X	6597	-0-	-68	-0-	178	1 6416	3 Y	3			39
						3	9					
11	0	6131	-0-	6131	6131	53	1 6072	3 Y	5			49
						6	9					

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

06	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	83	1 8852	3 N	7			22
						8	9					
07	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-			N	-0-			22
08	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	249	1 9071	3 N	-0-	20	1	2
09	0	8892	-0-	8892	8892	589	1 8303	3 N	-0-			2
10	0	8479	-0-	8479	17371	721	1 7758	3 N	-0-			2
11	0	8390	-0-	8390	25761	569	1 7804	3 N	15			17
						17	9					

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

06	4590 X	4300	-0-	-290	-0-	44	1 4250	3 Y	5			5
						6	9					
07	4743 X	4360	-0-	-383	-0-	58	1 4302	3 Y	-0-			5
08	4619 X	4227	-0-	-392	-0-	81	1 4143	3 Y	3			8
						3	9					
09	0	4244	-0-	4244	4244	81	1 4163	3 Y	-0-			8
10	0	4334	-0-	4334	8578	117	1 4217	3 Y	-0-			8
11	0	4140	-0-	4140	12718	36	1 4104	3 Y	-0-			8

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 10H		RRCID -> 262605		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3	Y	-0-	-0-		
07	3627 X	3395	-0-	-232	-0-	7	1	Y	14	9	1	5
08	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	15	9	Y	-0-	-0-		
09	0	3721	-0-	3721	3721	642	1	Y	-0-	-0-		
10	0	3479	-0-	3479	7200	1028	1	Y	-0-	-0-		
11	0	2311	-0-	2311	9511	16	1	Y	-0-	-0-		

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 16H		RRCID -> 262807		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370			
06	5430 X	5066	-0-	-364	-0-	52	1	Y	3	-0-		
07	5611 X	5179	-0-	-432	-0-	3	9	Y	-0-	-0-		
08	5332 X	4896	-0-	-436	-0-	69	1	Y	-0-	-0-		
09	0	4806	-0-	4806	4806	94	1	Y	-0-	-0-		
10	0	4926	-0-	4926	4806	92	1	Y	-0-	-0-		
11	0	4956	-0-	4956	9732	133	1	Y	1	4	5	5

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 17H		RRCID -> 263068		COMPL. DATE 05/04/2011			TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370			
06	8490 X	7908	-0-	-582	-0-	81	1	Y	5	-0-		
07	8680 X	8085	-0-	-595	-0-	6	9	Y	-0-	-0-		
08	8525 X	7530	-0-	-995	-0-	107	1	Y	-0-	-0-		
09	0	7538	-0-	7538	7538	145	1	Y	-0-	-0-		
10	0	7379	-0-	7379	14917	144	1	Y	-0-	-0-		
11	0	6464	-0-	6464	21381	200	1	Y	-0-	-0-		

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 8H		RRCID -> 263123		COMPL. DATE 06/27/2011			TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941			
06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-	-0-		
07	4898 X	4214	-0-	-684	-0-	56	1	Y	1	1	1	9
08	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	1	9	Y	-0-	-0-		
09	0	5365	-0-	5365	5365	95	1	Y	-0-	-0-		
10	0	4578	-0-	4578	9943	103	1	Y	-0-	-0-		
11	0	4568	-0-	4568	14511	124	1	Y	-0-	-0-		

THORNBURY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 263249		COMPL. DATE 05/12/2011			TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171			
06	7980 X	7616	-0-	-364	-0-	78	1	N	-0-	-0-		
07	7998 X	7762	-0-	-236	-0-	103	1	N	5	38	1	57
08	7998 X	7682	-0-	-316	-0-	6	9	N	-0-	-0-		
09	0	7439	-0-	7439	7439	148	1	N	1	41	1	16
10	0	7670	-0-	7670	15109	142	1	N	3	-0-		
11	0	3715	-0-	3715	18824	1	9	N	-0-	-0-		

LA MOCA GAS UNIT "D"		WELL #: 4H		RRCID -> 263268		COMPL. DATE 12/11/2010			TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283			
06	2790 N	2782	-0-	-8	-0-	29	1	N	-0-	-0-		
07	2914 N	2465	-0-	-449	-0-	33	1	N	-0-	-0-		
08	2666 N	2246	-0-	-420	-0-	43	1	N	-0-	-0-		
09	0	2891	-0-	2891	2891	55	1	N	-0-	-0-		
10	0	3190	-0-	3190	6081	86	1	N	-0-	-0-		
11	0	2921	-0-	2921	9002	25	1	N	-0-	-0-		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
SANCHEZ, DANIEL		WELL #: 2H		RRCID ->	263281	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	6026	PERF.	6261 - 10494					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE		
06	3210 X	2012	-0-	-1198	-0-	103	1	1909	3	N	-0-				3	
07	3317 X	1023	-0-	-2294	-0-	82	1	941	3	N	-0-	3	1		-0-	
08	3317 X	1401	-0-	-1916	-0-	123	1	1278	3	N	-0-				-0-	
09	0	844	-0-	844	844	61	1	783	3	N	-0-				-0-	
10	0	655	-0-	655	1499	35	1	620	3	N	-0-				-0-	
11	0	1697	-0-	1697	3196	84	1	1613	3	N	-0-				-0-	

RODRIGUEZ, J. UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	263290	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	5793	PERF.	6124 - 10585					
06	5190 X	4576	-0-	-614	-0-	4576	3			N	-0-				25	
07	5363 X	4040	-0-	-1323	-0-	4040	3			N	-0-				25	
08	4805 X	4684	-0-	-121	-0-	167	1	4517	3	N	-0-				25	
09	0	4677	-0-	4677	4677	47	1	4630	3	N	-0-				25	
10	0	4710	-0-	4710	9387	515	1	4195	3	N	-0-				25	
11	0	4429	-0-	4429	13816	441	1	3988	3	N	-0-				25	

LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 16H		RRCID ->	263392	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	6402 - 11079					
06	5850 X	5597	-0-	-253	-0-	58	1	5528	3	Y	10				10	
07	6045 X	5643	-0-	-402	-0-	75	1	5568	3	Y	-0-	1	1		9	
08	5983 X	5506	-0-	-477	-0-	106	1	5400	3	Y	-0-				9	
09	0	5277	-0-	5277	5277	101	1	5176	3	Y	-0-				9	
10	0	5340	-0-	5340	10617	144	1	5196	3	Y	-0-				9	
11	0	5077	-0-	5077	15694	44	1	5033	3	Y	-0-				9	

LA MOCA GAS UNIT G		WELL #: 15H		RRCID ->	264273	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	6064 - 11041					
06	6450 X	6234	-0-	-216	-0-	64	1	6170	3	Y	-0-				40	
07	6541 X	6205	-0-	-336	-0-	82	1	6117	3	Y	5	36	1		9	
08	6510 X	6426	-0-	-84	-0-	124	1	6299	3	Y	3				12	
09	0	6298	-0-	6298	6298	120	1	6178	3	Y	-0-				12	
10	0	6568	-0-	6568	12866	178	1	6390	3	Y	-0-				12	
11	0	6511	-0-	6511	19377	56	1	6455	3	Y	-0-				12	

TREVINO, J. J.		WELL #: 2H		RRCID ->	264274	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	5332 - 10337					
06	3900 X	3402	-0-	-498	-0-	35	1	3367	3	N	-0-				-0-	
07	3937 X	3474	-0-	-463	-0-	46	1	3428	3	N	-0-				-0-	
08	3937 X	3518	-0-	-419	-0-	68	1	3450	3	N	-0-				-0-	
09	0	3424	-0-	3424	3424	65	1	3359	3	N	-0-				-0-	
10	0	3549	-0-	3549	6973	96	1	3453	3	N	-0-				-0-	
11	0	3451	-0-	3451	10424	30	1	3421	3	N	-0-				-0-	

VOLZ 1125		WELL #: 2H		RRCID ->	264275	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	5997 - 10646					
06	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	158	1	6720	3	Y	-0-				7	
07	5828 X	4397	-0-	-1431	-0-	24	1	4373	3	Y	-0-				7	
08	5828 X	4654	-0-	-1174	-0-	68	1	4585	3	Y	1				8	
09	0	4757	-0-	4757	4757	78	1	4679	3	Y	-0-				8	
10	0	4965	-0-	4965	9722	110	1	4843	3	Y	11				19	
11	0	5647	-0-	5647	15369	38	1	5609	3	Y	-0-				19	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 1H		RRCID -> 264276		COMPL. DATE 07/19/2011			TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2250 N	2238	-0-	-12	-0-	23	1	2208	3	Y	6
07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	31	1	2268	3	Y	6
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	43	1	2176	3	Y	6
09	0	2158	-0-	2158	2158	41	1	2113	3	Y	10
10	0	2060	-0-	2060	4218	56	1	2002	3	Y	12
11	0	1475	-0-	1475	5693	13	1	1460	3	Y	14

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 9H		RRCID -> 264528		COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341		
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	3	1	243	3	Y	13
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	3	1	194	3	Y	12
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	225	3	Y	12
09	0	233	-0-	233	233	4	1	229	3	Y	12
10	0	231	-0-	231	464	6	1	225	3	Y	12
11	0	216	-0-	216	680	2	1	214	3	Y	12

OWEN STATE 1128		WELL #: 3H		RRCID -> 264687		COMPL. DATE 07/10/2011			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041		
06	1680 N	1598	-0-	-82	-0-	37	1	1561	3	Y	-0-
07	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	9	1	1644	3	Y	-0-
08	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	21	1	1421	3	Y	-0-
09	0	1475	-0-	1475	1475	24	1	1451	3	Y	-0-
10	0	1475	-0-	1475	2950	33	1	1442	3	Y	-0-
11	0	1373	-0-	1373	4323	9	1	1364	3	Y	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 264910		COMPL. DATE 07/07/2013			TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774		
06	5940 X	4442	-0-	-1498	-0-	45	1	4373	3	Y	28
07	6138 X	5587	-0-	-551	-0-	74	1	5505	3	Y	35
08	6138 X	5513	-0-	-625	-0-	106	1	5407	3	Y	35
09	0	5268	-0-	5268	5268	101	1	5167	3	Y	35
*10	10832 X	5564	-0-	-5268	-0-	151	1	5413	3	Y	17
11	0	5310	-0-	5310	5310	46	1	5243	3	Y	35

LA MOCA GAS UNIT L		WELL #: 8H		RRCID -> 265095		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747		
06	5940 X	3838	-0-	-2102	-0-	3832	3	6	9	N	35
07	6138 X	3290	-0-	-2848	-0-	3290	3			N	18
08	5642 X	4152	-0-	-1490	-0-	148	1	4004	3	N	18
09	0	4799	-0-	4799	4799	49	1	4750	3	N	18
10	0	5976	-0-	5976	10775	654	1	5322	3	N	18
11	0	5928	-0-	5928	16703	591	1	5337	3	N	18

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COX 2927		WELL #: 13H		RRCID -> 265124		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	27 1	2621 3	N	16	4 1	12
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	18 9	2601 3	N	1	13 1	-0-
08	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	35 1	2784 3	N	-0-		-0-
09	0	2507	-0-	2507	2507	1 9	2459 3	N	-0-		-0-
10	0	2833	-0-	2833	5340	55 1	2756 3	N	-0-		-0-
11	0	1758	-0-	1758	7098	48 1	1743 3	N	-0-		-0-
						77 1					
						15 1					
LYSSY GU		WELL #: 3H		RRCID -> 265360		COMPL. DATE 02/17/2012			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675		
06	2700 X	2156	-0-	-544	-0-	531 1	1531 3	Y	85	45 1	82
07	2790 X	2069	-0-	-721	-0-	94 9	1619 3	Y	58	128 1	12
08	2356 X	1733	-0-	-623	-0-	386 1	1205 3	Y	173		185
09	0	1200	-0-	1200	1200	64 9	853 3	Y	100	178 1	107
10	0	1752	-0-	1752	2952	338 1	1387 3	Y	111	31 1	187
11	0	478	-0-	478	3430	190 9	294 3	Y	130	174 1	143
						237 1					
						110 9					
						243 1					
						122 9					
						41 1					
						143 9					
LA MOCA GAS UNIT H		WELL #: 14H		RRCID -> 265516		COMPL. DATE 06/15/2011			TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038		
06	7800 X	7512	-0-	-288	-0-	77 1	7435 3	Y	-0-		45
07	8029 X	7351	-0-	-678	-0-	98 1	7246 3	Y	6	40 1	11
08	7998 X	7768	-0-	-230	-0-	7 9	7615 3	Y	4		15
09	0	7540	-0-	7540	7540	149 1	7396 3	Y	-0-		15
10	0	7581	-0-	7581	15121	4 9	7376 3	Y	-0-		15
11	0	7332	-0-	7332	22453	144 1	7268 3	Y	-0-		15
						205 1					
						64 1					
LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 19H		RRCID -> 266188		COMPL. DATE 08/04/2011			TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643		
06	4380 X	3808	-0-	-572	-0-	39 1	3769 3	N	-0-		15
07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	59 1	4363 3	N	13		28
08	4309 X	4218	-0-	-91	-0-	14 9	4135 3	N	2		30
09	0	3334	-0-	3334	3334	81 1	3267 3	N	3		33
10	0	4333	-0-	4333	7667	2 9	4210 3	N	5		38
11	0	4174	-0-	4174	11841	64 1	4138 3	N	-0-		38
						3 9					
						117 1					
						6 9					
						36 1					
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 2H		RRCID -> 266223		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JACKSON VESTAL		WELL #: 2H		RRCID -> 266483		COMPL. DATE 01/02/2012			TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	2730 X	2709	-0-	-21	-0-	28 1	2677 3	Y	4		7
07	2821 X	2704	-0-	-117	-0-	4 9	2668 3	Y	-0-		7
08	2821 X	2611	-0-	-210	-0-	36 1	2559 3	Y	2		9
09	0	2591	-0-	2591	2591	50 1	2540 3	Y	1		10
10	0	2614	-0-	2614	5205	1 9	2539 3	Y	4		14
11	0	2557	-0-	2557	7762	71 1	2532 3	Y	3		17

STEWART TRUST		WELL #: 9H		RRCID -> 266533		COMPL. DATE 09/10/2011			TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282		
06	4470 X	4284	-0-	-186	-0-	44 1	4226 3	Y	13		13
07	4526 X	4342	-0-	-184	-0-	14 9	4280 3	Y	4	11 1	6
08	4495 X	4209	-0-	-286	-0-	58 1	4125 3	Y	3		9
09	0	3909	-0-	3909	3909	4 9	3834 3	Y	-0-		9
10	0	3973	-0-	3973	7882	81 1	3866 3	Y	-0-		9
11	0	3183	-0-	3183	11065	107 1	3155 3	Y	-0-		9

LONG, J. S.		WELL #: 5H		RRCID -> 266658		COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014		
06	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	27 1	2596 3	Y	18		29
07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	20 9	2472 3	Y	2		31
08	2728 N	1936	-0-	-792	-0-	33 1	1877 3	Y	20		51
09	0	1759	-0-	1759	1759	2 9	1723 3	Y	2		53
10	0	1216	-0-	1216	2975	34 1	1183 3	Y	-0-		53
11	0	1457	-0-	1457	4432	33 1	1444 3	Y	-0-		53

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 10H		RRCID -> 266702		COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012		
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	3 1	311 3	Y	-0-		5
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	6 1	462 3	Y	-0-	1 1	4
08	527 N	90	-0-	-437	-0-	2 1	88 3	Y	-0-		4
09	0	120	-0-	120	120	2 1	118 3	Y	-0-		4
10	0	122	-0-	122	242	3 1	119 3	Y	-0-		4
11	0	181	-0-	181	423	2 1	179 3	Y	-0-		4

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 11H		RRCID -> 266704		COMPL. DATE 08/18/2011			TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012		
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 24H		RRCID -> 266705		COMPL. DATE 08/29/2011			TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5100 X	4298	-0-	-802	-0-	44 1	4253 3	Y	1	2 1		1
07	5270 X	4455	-0-	-815	-0-	59 1	4396 3	Y	-0-	1 1		-0-
08	4681 X	4554	-0-	-127	-0-	88 1	4466 3	Y	-0-			-0-
09	0	4246	-0-	4246	4246	81 1	4165 3	Y	-0-			-0-
10	0	4357	-0-	4357	8603	118 1	4239 3	Y	-0-			-0-
11	0	4333	-0-	4333	12936	38 1	4295 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 25H		RRCID -> 266796		COMPL. DATE 08/25/2011			TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071			
06	3900 X	3576	-0-	-324	-0-	37 1	3539 3	N	-0-			100
07	4030 X	3710	-0-	-320	-0-	49 1	3638 3	N	21	106 1		15
08	4030 X	3560	-0-	-470	-0-	67 1	3421 3	N	65			80
09	0	3627	-0-	3627	3627	68 1	3498 3	N	55	102 1		33
10	0	3650	-0-	3650	7277	61 9	3427 3	N	116	89 1		60
11	0	3497	-0-	3497	10774	95 1	3297 3	N	155	121 1		94
						128 9						
						29 1						
						171 9						

STEWART TRUST		WELL #: 8H		RRCID -> 266968		COMPL. DATE 09/07/2011			TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720			
06	3210 X	3055	-0-	-155	-0-	31 1	2998 3	Y	24			24
07	3286 X	3087	-0-	-199	-0-	26 9	3037 3	Y	8	20 1		12
08	3224 X	3045	-0-	-179	-0-	41 1	2980 3	Y	6			18
09	0	2856	-0-	2856	2856	9 9	2801 3	Y	-0-			18
10	0	2817	-0-	2817	5673	58 1	2741 3	Y	-0-			18
11	0	2826	-0-	2826	8499	7 9	2802 3	Y	-0-			18
						24 1						

LEWIS, M.		WELL #: 1H		RRCID -> 266969		COMPL. DATE 09/26/2011			TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145			
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	18 1	1754 3	Y	6			11
07	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	7 9	1733 3	Y	5	14 1		2
08	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	23 1	1670 3	Y	4	5 1		1
09	0	1355	-0-	1355	1355	6 9	1329 3	Y	-0-			1
10	0	1464	-0-	1464	2819	33 1	1424 3	Y	-0-			1
11	0	1059	-0-	1059	3878	4 9	1040 3	Y	9			10
						40 1						
						9 1						
						10 9						

LA MOCA GAS UNIT S		WELL #: 18H		RRCID -> 267189		COMPL. DATE 10/04/2011			TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606			
06	4590 X	4405	-0-	-185	-0-	45 1	4360 3	N	-0-			7
07	4619 X	4353	-0-	-266	-0-	58 1	4295 3	N	-0-			7
08	4619 X	4190	-0-	-429	-0-	81 1	4108 3	N	1			8
09	0	4546	-0-	4546	4546	1 9	4459 3	N	-0-			8
10	0	4575	-0-	4575	9121	87 1	4449 3	N	-0-			10
11	0	4278	-0-	4278	13399	124 1	4241 3	N	2			10
						2 9						
						37 1						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	21 1	2016 3	Y	2	5 1	3	
						2 9						
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	27 1	1998 3	Y	-0-	3 1	-0-	
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	40 1	2063 3	Y	-0-		-0-	
09	0	1885	-0-	1885	1885	36 1	1849 3	Y	-0-		-0-	
10	0	1920	-0-	1920	3805	52 1	1868 3	Y	-0-		-0-	
11	0	1596	-0-	1596	5401	14 1	1582 3	Y	-0-		-0-	

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537												
06	2940 X	2549	-0-	-391	-0-	26 1	2521 3	Y	2	5 1	3	
						2 9						
07	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	45 1	3373 3	Y	-0-	3 1	-0-	
08	2635 X	2542	-0-	-93	-0-	49 1	2493 3	Y	-0-		-0-	
09	0	2364	-0-	2364	2364	45 1	2319 3	Y	-0-		-0-	
10	0	2658	-0-	2658	5022	72 1	2586 3	Y	-0-		-0-	
11	0	3552	-0-	3552	8574	31 1	3521 3	Y	-0-		-0-	

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917												
06	2070 N	1839	-0-	-231	-0-	19 1	1820 3	Y	-0-		19	
07	2077 N	2074	-0-	-3	-0-	28 1	2046 3	Y	-0-	8 1	11	
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	40 1	2055 3	Y	-0-		11	
09	0	1710	-0-	1710	1710	33 1	1677 3	Y	-0-		11	
10	0	1812	-0-	1812	3522	49 1	1763 3	Y	-0-		11	
11	0	1054	-0-	1054	4576	9 1	1035 3	Y	9		20	
						10 9						

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880												
06	3270 X	3259	-0-	-11	-0-	33 1	3217 3	Y	8	4 1	8	
						9 9						
07	3379 X	2814	-0-	-565	-0-	37 1	2777 3	Y	-0-		8	
08	3379 X	3281	-0-	-98	-0-	63 1	3218 3	Y	-0-		8	
09	0	3034	-0-	3034	3034	58 1	2970 3	Y	5		13	
						6 9						
10	0	2978	-0-	2978	6012	81 1	2897 3	Y	-0-		13	
11	0	3042	-0-	3042	9054	26 1	3016 3	Y	-0-		13	

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362												
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	16 1	1552 3	Y	-0-		-0-	
07	930 N	425	-0-	-505	-0-	6 1	419 3	Y	-0-		-0-	
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	1927	-0-	1927	1927	37 1	1890 3	Y	-0-		-0-	
10	0	936	-0-	936	2863	25 1	911 3	Y	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	2863			Y	-0-		-0-	

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778												
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2 1	148 3	Y	-0-		-0-	
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	1 1	40 3	Y	-0-		-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	27	-0-	27	27	1 1	26 3	Y	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-		-0-	
11	0	27	-0-	27	54	27 3		Y	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
STEWART STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 267621		COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5220 X	3244	-0-	-1976	-0-	33	1	3207	3	Y	4
						4	9			2	1
07	5394 X	3715	-0-	-1679	-0-	49	1	3666	3	Y	-0-
08	5394 X	4160	-0-	-1234	-0-	80	1	4080	3	Y	-0-
09	0	3612	-0-	3612	3612	69	1	3540	3	Y	3
						3	9				
10	0	3953	-0-	3953	7565	107	1	3846	3	Y	-0-
11	0	4369	-0-	4369	11934	38	1	4331	3	Y	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 267735		COMPL. DATE 11/20/2011			TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398		
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	1	1	69	3	Y	-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	326	3	Y	53
						58	9				
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	3	Y	-0-
09	0	191	-0-	191	191	4	1	186	3	Y	1
						1	9				
10	0	-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-
11	0	20	-0-	20	211	20	3			Y	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 26H		RRCID -> 268089		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505		
06	5760 X	5529	-0-	-231	-0-	57	1	5472	3	Y	-0-
07	5952 X	5689	-0-	-263	-0-	76	1	5613	3	Y	-0-
08	5952 X	5567	-0-	-385	-0-	107	1	5452	3	Y	7
						8	9				
09	0	5343	-0-	5343	5343	102	1	5241	3	Y	-0-
10	0	4190	-0-	4190	9533	113	1	4073	3	Y	4
						4	9				
11	0	5140	-0-	5140	14673	45	1	5091	3	Y	4
						4	9				15

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 36H		RRCID -> 268178		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096		
06	4830 X	4569	-0-	-261	-0-	47	1	4522	3	N	-0-
07	4898 X	4695	-0-	-203	-0-	62	1	4633	3	N	-0-
08	4805 X	4684	-0-	-121	-0-	89	1	4551	3	N	40
						44	9				
09	0	4481	-0-	4481	4481	85	1	4374	3	N	20
						22	9				47
10	0	4414	-0-	4414	8895	119	1	4287	3	N	7
						8	9				
11	0	5332	-0-	5332	14227	46	1	5280	3	N	5
						6	9				

GONZALEZ, J. I.		WELL #: 2H		RRCID -> 268611		COMPL. DATE 04/26/2012			TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453		
06	2190 X	2011	-0-	-179	-0-	21	1	1990	3	Y	-0-
07	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	27	1	1978	3	Y	-0-
08	2139 N	1831	-0-	-308	-0-	35	1	1796	3	Y	-0-
09	0	1523	-0-	1523	1523	29	1	1494	3	Y	-0-
10	0	1708	-0-	1708	3231	46	1	1662	3	Y	-0-
11	0	1525	-0-	1525	4756	13	1	1512	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SANCHEZ, DANIEL GU B //CONT.// 499978												
WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06		2610 N	2474	-0-	-136	-0-	25	1	2401	3	Y	44
							48	9				49
07		2666 N	2482	-0-	-184	-0-	33	1	2449	3	Y	9
08		2604 N	2572	-0-	-32	-0-	49	1	2523	3	Y	9
09		0	2463	-0-	2463	2463	47	1	2404	3	Y	20
							12	9				
10		0	2635	-0-	2635	5098	71	1	2564	3	Y	20
11		0	2555	-0-	2555	7653	22	1	2533	3	Y	20

DE LA GARZA GU												
WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748												
06		1890 N	1789	-0-	-101	-0-	18	1	1771	3	Y	13
07		1953 N	1925	-0-	-28	-0-	26	1	1899	3	Y	13
08		2077 N	1930	-0-	-147	-0-	37	1	1893	3	Y	13
09		0	1863	-0-	1863	1863	36	1	1827	3	Y	13
10		0	2036	-0-	2036	3899	55	1	1979	3	Y	15
							2	9				
11		0	1827	-0-	1827	5726	16	1	1811	3	Y	15

VOLZ 1125												
WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999												
06		2250 N	2073	-0-	-177	-0-	21	1	2052	3	Y	18
07		2232 N	2135	-0-	-97	-0-	28	1	2107	3	Y	18
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	44	1	2219	3	Y	13
09		0	2112	-0-	2112	2112	40	1	2072	3	Y	13
10		0	2091	-0-	2091	4203	57	1	2034	3	Y	13
11		0	2001	-0-	2001	6204	17	1	1984	3	Y	13

VOLZ 1125												
WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035												
06		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	50	1	4806	3	Y	21
07		5239 X	5006	-0-	-233	-0-	67	1	4939	3	Y	12
08		5239 X	5219	-0-	-20	-0-	100	1	5119	3	Y	7
09		0	4836	-0-	4836	4836	92	1	4741	3	Y	10
							3	9				
10		0	4730	-0-	4730	9566	128	1	4601	3	Y	11
							1	9				
11		0	5144	-0-	5144	14710	45	1	5099	3	Y	11

TREVINO, J. J.												
WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560												
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	25
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	14
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	13
09		0	54	-0-	54	54	1	1	53	3	Y	13
10		0	53	-0-	53	107	1	1	52	3	Y	13
11		0	45	-0-	45	152	45	3			Y	13

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3009	-0-	9	156	31	1	2978	3	N	-0-		14
07	3199 X	3043	-0-	-156	-0-	40	1	3000	3	N	3		17
08	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	3	9	2884	3	N	1		18
09	0	2773	-0-	2773	2773	57	1	2718	3	N	2		20
10	0	2801	-0-	2801	5574	1	9	2725	3	N	-0-		20
11	0	2511	-0-	2511	8085	2	9	2489	3	N	-0-		20

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974													
06	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	12	1	1178	3	N	-0-		-0-
07	1209 N	962	-0-	-247	-0-	13	1	949	3	N	-0-		-0-
08	1147 N	849	-0-	-298	-0-	16	1	833	3	N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	781	-0-	781	781	21	1	760	3	N	-0-		-0-
11	0	396	-0-	396	1177	3	1	393	3	N	-0-		-0-

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770													
06	3540 X	3008	-0-	-532	-0-	31	1	2965	3	N	11		28
07	3658 X	3238	-0-	-420	-0-	12	9	3194	3	N	1	17 1	12
08	3410 X	3243	-0-	-167	-0-	43	1	3178	3	N	3		15
09	0	3105	-0-	3105	3105	1	9	3046	3	N	-0-		15
10	0	3284	-0-	3284	6389	59	1	3189	3	N	5		20
11	0	3335	-0-	3335	9724	6	9	3300	3	N	5		25

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780													
06	2340 N	457	-0-	-1883	-0-	5	1	452	3	Y	-0-		33
07	2201 N	2132	-0-	-69	-0-	28	1	2104	3	Y	-0-	33 1	-0-
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	44	1	2224	3	Y	-0-		-0-
09	0	1774	-0-	1774	1774	34	1	1740	3	Y	-0-		-0-
10	0	1559	-0-	1559	3333	42	1	1517	3	Y	-0-		-0-
11	0	29	-0-	29	3362	29	3			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
NEEL		WELL #: 7H		RRCID -> 268831		COMPL. DATE 01/11/2012			TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1590 N	1457 -0-	-133	-0-	31 1	1424 3	Y	2			18
07	1539 N	1539 -0-	-0-	-0-	2 9						
08	1560 N	1560 -0-	-0-	-0-	39 1	1458 3	Y	38	53 1		3
09	0	1127 -0-	1127	1127	42 9						
10	0	1569 -0-	1569	2696	47 1	1454 3	Y	54	34 1		23
11	0	1690 -0-	1690	4386	59 9						
					154 1	963 3	Y	9	24 1		8
					10 9						
					126 1	1421 3	Y	20	24 1		4
					22 9						
					121 1	1550 3	Y	17			21
					19 9						
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 2H		RRCID -> 268847		COMPL. DATE 01/22/2012			TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194		
06	3635 X	3635 -0-	-0-	-0-	37 1	3591 3	Y	6			6
07	3689 X	3667 -0-	-22	-0-	7 9						
08	3689 X	3616 -0-	-73	-0-	49 1	3618 3	Y	-0-			6
09	0	3455 -0-	3455	3455	70 1	3546 3	Y	-0-			6
10	0	3508 -0-	3508	6963	66 1	3385 3	Y	4			10
11	0	3334 -0-	3334	10297	4 9						
					95 1	3412 3	Y	1			11
					1 9						
					29 1	3303 3	Y	2			13
					2 9						
ZAMORA B		WELL #: 3H		RRCID -> 268848		COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863		
06	450 N	216 -0-	-234	-0-	2 1	214 3	N	-0-			33
07	434 N	318 -0-	-116	-0-	4 1	314 3	N	-0-	33 1		-0-
08	372 N	101 -0-	-271	-0-	2 1	99 3	N	-0-			-0-
09	0	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	12 -0-	12	12	12 3		N	-0-			-0-
11	0	923 -0-	923	935	8 1	915 3	N	-0-			-0-
STEWART TRUST		WELL #: 12H		RRCID -> 268851		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834		
06	5070 X	4447 -0-	-623	-0-	46 1	4388 3	Y	12	10 1		2
07	5239 X	4454 -0-	-785	-0-	13 9						
08	5239 X	4480 -0-	-759	-0-	59 1	4395 3	Y	-0-			2
09	0	4434 -0-	4434	4434	86 1	4394 3	Y	-0-			2
10	0	4466 -0-	4466	8900	85 1	4349 3	Y	-0-			2
11	0	4170 -0-	4170	13070	121 1	4344 3	Y	1			3
					1 9						
					36 1	4134 3	Y	-0-			3
LONG, J. S.		WELL #: 6H		RRCID -> 268867		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210		
06	2377 N	2377 -0-	-0-	-0-	24 1	2339 3	Y	13			13
07	2425 N	2425 -0-	-0-	-0-	14 9						
08	2278 N	2278 -0-	-0-	-0-	32 1	2392 3	Y	1	12 1		2
09	0	2171 -0-	2171	2171	1 9						
10	0	2193 -0-	2193	4364	44 1	2233 3	Y	1			3
11	0	2033 -0-	2033	6397	1 9						
					41 1	2124 3	Y	5			8
					6 9						
					59 1	2132 3	Y	2			10
					2 9						
					18 1	2014 3	Y	1			11
					1 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SLAUGHTER		WELL #: 3H		RRCID -> 268876		COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	16 1	1549 3	Y	-0-	-0-	
07	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	21 1	1544 3	Y	-0-	-0-	
08	1674 N	1432	-0-	-242	-0-	28 1	1404 3	Y	-0-	-0-	
09	0	1408	-0-	1408	1408	27 1	1381 3	Y	-0-	-0-	
10	0	1276	-0-	1276	2684	35 1	1241 3	Y	-0-	-0-	
11	0	1010	-0-	1010	3694	9 1	1001 3	Y	-0-	-0-	

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 268884		COMPL. DATE 06/08/2011			TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUTIERREZ STATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268895		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950		
06	570 N	329	-0-	-241	-0-	3 1	326 3	N	-0-	-0-	
07	496 N	163	-0-	-333	-0-	2 1	161 3	N	-0-	-0-	
08	434 N	29	-0-	-405	-0-	1 1	28 3	N	-0-	-0-	
09	0	13	-0-	13	13	13 3		N	-0-	-0-	
10	0	434	-0-	434	447	12 1	422 3	N	-0-	-0-	
11	0	535	-0-	535	982	5 1	530 3	N	-0-	-0-	

LA MOCA GAS UNIT Q		WELL #: 22H		RRCID -> 268948		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701		
06	2790 N	2651	-0-	-139	-0-	27 1	2624 3	N	-0-	15	
07	2852 N	2709	-0-	-143	-0-	36 1	2673 3	N	-0-	15	
08	2790 N	2669	-0-	-121	-0-	51 1	2618 3	N	-0-	15 1	
09	0	2549	-0-	2549	2549	49 1	2500 3	N	-0-	-0-	
10	0	2630	-0-	2630	5179	71 1	2559 3	N	-0-	-0-	
11	0	2513	-0-	2513	7692	22 1	2483 3	N	7	7	

VOLZ 1125		WELL #: 5H		RRCID -> 268949		COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912		
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	13 1	1290 3	Y	-0-	-0-	
07	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	18 1	1313 3	Y	-0-	-0-	
08	1395 N	1106	-0-	-289	-0-	21 1	1085 3	Y	-0-	-0-	
09	0	1188	-0-	1188	1188	23 1	1165 3	Y	-0-	-0-	
10	0	1235	-0-	1235	2423	33 1	1202 3	Y	-0-	-0-	
11	0	1234	-0-	1234	3657	11 1	1223 3	Y	-0-	-0-	

SALINAS, JUAN		WELL #: 3H		RRCID -> 268950		COMPL. DATE 10/01/2011			TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181		
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	35 1	3408 3	N	-0-	17	
07	3441 X	3129	-0-	-312	-0-	42 1	3086 3	N	1	18 1	
08	3875 X	2612	-0-	-1263	-0-	50 1	2562 3	N	-0-	-0-	
09	0	3063	-0-	3063	3063	59 1	3004 3	N	-0-	-0-	
10	0	3034	-0-	3034	6097	82 1	2952 3	N	-0-	-0-	
11	0	3001	-0-	3001	9098	26 1	2945 3	N	27	27	

OWEN (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. SAN ROMAN 1507			//CONT.// 67885 400 //CONT.// 499978	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WEBB			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953														
06	4050 X	3455	-0-	-595	-0-	35 1	3413 3	Y		6			17	
07	4185 X	3220	-0-	-965	-0-	43 1	3177 3	Y		-0-			17	
08	4185 X	2682	-0-	-1503	-0-	52 1	2630 3	Y		-0-	17 1		-0-	
09	0	3821	-0-	3821	3821	72 1	3709 3	Y		36			36	
10	0	3766	-0-	3766	7587	102 1	3664 3	Y		-0-			36	
11	0	3518	-0-	3518	11105	30 1	3485 3	Y		3			39	
						3 9								
WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390														
06	9330 X	8782	-0-	-548	-0-	90 1	8685 3	Y		6	36 1		28	
07	9641 X	9011	-0-	-630	-0-	120 1	8878 3	Y		12	37 1		3	
08	9300 X	9068	-0-	-232	-0-	174 1	8870 3	Y		22	17 1		8	
09	0	8086	-0-	8086	8086	24 9	7929 3	Y		2			10	
10	0	8523	-0-	8523	16609	155 1	8292 3	Y		-0-			10	
11	0	8750	-0-	8750	25359	2 9	8674 3	Y		-0-			10	
						76 1								
WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549														
06	2220 N	2182	-0-	-38	-0-	22 1	2160 3	Y		-0-			13	
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	31 1	2285 3	Y		-0-	13 1		-0-	
08	2666 N	1072	-0-	-1594	-0-	21 1	1051 3	Y		-0-			-0-	
09	0	1696	-0-	1696	1696	32 1	1664 3	Y		-0-			-0-	
10	0	2758	-0-	2758	4454	75 1	2683 3	Y		-0-			-0-	
11	0	2540	-0-	2540	6994	22 1	2504 3	Y		13			13	
						14 9								
WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792														
06	14550 X	12317	-0-	-2233	-0-	12295 3	22 9	N		20			20	
07	15035 X	12265	-0-	-2770	-0-	609 1	11656 3	N		-0-			20	
08	12059 X	11265	-0-	-794	-0-	311 1	10932 3	N		20			40	
09	0	9010	-0-	9010	9010	22 9	8892 3	N		-0-			40	
10	0	10784	-0-	10784	19794	118 1	10761 3	N		-0-			40	
11	0	10298	-0-	10298	30092	23 1		N		-0-			40	
						10298 3								
WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338														
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y		-0-			-0-	
07	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y		-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
BRISCOE-MANRY 1469															
WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	30	1	2931	3	Y	-0-				3
07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	40	1	2998	3	Y	-0-				3
08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	53	1	2688	3	Y	-0-				3
09	0	2367	-0-	2367	2367	45	1	2322	3	Y	-0-				3
10	0	2065	-0-	2065	4432	56	1	2000	3	Y	8				11
11	0	2011	-0-	2011	6443	17	1	1994	3	Y	-0-				11

HUISACHE CATTLE COMPANY A															
WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754															
06	3990 X	3708	-0-	-282	-0-	38	1	3659	3	Y	10				32
07	4123 X	3795	-0-	-328	-0-	50	1	3742	3	Y	3	18	1		17
08	4123 X	3748	-0-	-375	-0-	72	1	3675	3	Y	1				18
09	0	3489	-0-	3489	3489	67	1	3420	3	Y	2				20
10	0	3768	-0-	3768	7257	102	1	3659	3	Y	6				26
11	0	4060	-0-	4060	11317	35	1	4024	3	Y	1				27

SLAUGHTER															
WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107															
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	12	1	1149	3	Y	-0-				-0-
07	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	14	1	1066	3	Y	-0-				-0-
08	1364 N	1029	-0-	-335	-0-	20	1	1009	3	Y	-0-				-0-
09	0	894	-0-	894	894	17	1	877	3	Y	-0-				-0-
10	0	664	-0-	664	1558	18	1	646	3	Y	-0-				-0-
11	0	1010	-0-	1010	2568	9	1	1001	3	Y	-0-				-0-

SAN ROMAN 1508															
WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342															
06	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	57	1	5494	3	Y	-0-	36	1		-0-
07	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	76	1	5670	3	Y	-0-				-0-
08	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	109	1	5574	3	Y	20				20
09	0	5381	-0-	5381	5381	103	1	5278	3	Y	-0-				20
10	0	6124	-0-	6124	11505	166	1	5958	3	Y	-0-				20
11	0	5725	-0-	5725	17230	50	1	5675	3	Y	-0-				20

SAN ROMAN 1508															
WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754															
06	3510 X	3291	-0-	-219	-0-	34	1	3257	3	Y	-0-	12	1		-0-
07	3627 X	3053	-0-	-574	-0-	41	1	3012	3	Y	-0-				-0-
08	3627 X	3058	-0-	-569	-0-	59	1	2999	3	Y	-0-				-0-
09	0	2949	-0-	2949	2949	56	1	2893	3	Y	-0-				-0-
10	0	2726	-0-	2726	5675	74	1	2652	3	Y	-0-				-0-
11	0	2355	-0-	2355	8030	20	1	2335	3	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 30H		RRCID -> 269033		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 5536		PERF. 6050 - 10336				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4620 X	4466	-0-	-154	-0-	46	1	4420	3	Y	-0-			11
07	4774 X	4568	-0-	-206	-0-	61	1	4507	3	Y	-0-	11	1	-0-
08	4774 X	4461	-0-	-313	-0-	86	1	4368	3	Y	6			6
09	0	4296	-0-	4296	4296	82	1	4214	3	Y	-0-			6
10	0	3490	-0-	3490	7786	94	1	3393	3	Y	3			9
11	0	4118	-0-	4118	11904	36	1	4078	3	Y	4	13	1	-0-
						4	9							

ZAMORA A		WELL #: 4H		RRCID -> 269055		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 7034 - 11240				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 19H		RRCID -> 269056		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 6305		PERF. 6621 - 11382				
06	2820 X	2292	-0-	-528	-0-	24	1	2262	3	Y	5			5
07	2821 X	2282	-0-	-539	-0-	30	1	2252	3	Y	-0-			5
08	2821 X	2176	-0-	-645	-0-	42	1	2127	3	Y	6	2	1	9
09	0	2169	-0-	2169	2169	41	1	2128	3	Y	-0-			9
10	0	2115	-0-	2115	4284	57	1	2058	3	Y	-0-			9
11	0	2031	-0-	2031	6315	18	1	2013	3	Y	-0-			9

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 20H		RRCID -> 269069		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 6856 - 11832				
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	35	1	2634	3	Y	-0-			-0-
08	3100 N	9056	-0-	5956	5956	174	1	8882	3	Y	-0-			-0-
09	0	7887	-0-	7887	13843	151	1	7736	3	Y	-0-			-0-
10	0	7732	-0-	7732	21575	209	1	7523	3	Y	-0-			-0-
11	0	7307	-0-	7307	28882	63	1	7244	3	Y	-0-			-0-

GONZALEZ, J. I.		WELL #: 3H		RRCID -> 269214		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 6334		PERF. 6693 - 10430				
06	2550 N	2547	-0-	-3	-0-	26	1	2521	3	N	-0-			-0-
07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	35	1	2601	3	N	-0-			-0-
08	2635 N	2630	-0-	-5	-0-	51	1	2579	3	N	-0-			-0-
09	0	2405	-0-	2405	2405	46	1	2359	3	N	-0-			-0-
10	0	2670	-0-	2670	5075	72	1	2598	3	N	-0-			-0-
11	0	2470	-0-	2470	7545	21	1	2449	3	N	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 28H		RRCID -> 269217		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 5701		PERF. 6202 - 10866				
06	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	39	1	3778	3	Y	-0-			1
07	3906 X	3743	-0-	-163	-0-	50	1	3693	3	Y	-0-			1
08	3906 X	3388	-0-	-518	-0-	65	1	3323	3	Y	-0-			1
09	0	3090	-0-	3090	3090	59	1	3031	3	Y	-0-			1
10	0	2427	-0-	2427	5517	66	1	2361	3	Y	-0-			1
11	0	3315	-0-	3315	8832	29	1	3286	3	Y	-0-			1

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BRISCOE-MANRY 1469 //CONT.// 499978												
WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1710 N	1685	-0-	-25	-0-	17	1	1668	3	Y	-0-	1
07	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	22	1	1657	3	Y	-0-	1
08	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	32	1	1624	3	Y	-0-	1
09	0	1433	-0-	1433	1433	27	1	1406	3	Y	-0-	1
10	0	1712	-0-	1712	3145	46	1	1658	3	Y	7	8
11	0	1565	-0-	1565	4710	14	1	1551	3	Y	-0-	8

SAN ROMAN "A"												
WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614												
06	2310 N	2188	-0-	-122	-0-	22	1	2158	3	Y	7	62
07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	30	1	2262	3	Y	18	38
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	44	1	2241	3	Y	-0-	38
09	0	2094	-0-	2094	2094	40	1	2054	3	Y	-0-	38
10	0	2081	-0-	2081	4175	56	1	2025	3	Y	-0-	38
11	0	2037	-0-	2037	6212	18	1	2018	3	Y	1	39

JACKSON-VESTAL												
WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404												
06	3420 X	3299	-0-	-121	-0-	34	1	3262	3	Y	3	8
07	3503 X	3354	-0-	-149	-0-	45	1	3309	3	Y	-0-	8
08	3472 X	3343	-0-	-129	-0-	64	1	3277	3	Y	2	10
09	0	3182	-0-	3182	3182	61	1	3121	3	Y	-0-	10
10	0	3238	-0-	3238	6420	87	1	3147	3	Y	4	14
11	0	3162	-0-	3162	9582	27	1	3132	3	Y	3	17

LA MOCA GAS UNIT L												
WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868												
06	6450 X	6420	-0-	-30	-0-	61	1	6340	3	Y	17	17
07	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	65	1	6472	3	Y	2	5
08	6603 X	6467	-0-	-136	-0-	78	1	6388	3	Y	1	6
09	0	6253	-0-	6253	6253	273	1	5979	3	Y	1	7
10	0	6387	-0-	6387	12640	114	1	6273	3	Y	-0-	7
11	0	6144	-0-	6144	18784	102	1	6042	3	Y	-0-	7

LA MOCA GAS UNIT C												
WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706												
06	6030 X	3977	-0-	-2053	-0-	41	1	3936	3	Y	-0-	-0-
07	5828 X	4075	-0-	-1753	-0-	54	1	3997	3	Y	22	22
08	5828 X	4097	-0-	-1731	-0-	79	1	4015	3	Y	3	25
09	0	4065	-0-	4065	4065	78	1	3987	3	Y	-0-	25
10	0	4264	-0-	4264	8329	115	1	4146	3	Y	3	28
11	0	4119	-0-	4119	12448	36	1	4083	3	Y	-0-	28

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SANchez, DANIEL GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 269265		COMPL. DATE 06/21/2012			TOTAL DEPTH 6014		PERF. 6168 - 11488	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2520 N	2255	-0-	-265	-0-	23 1	35	2193 3	Y			41
07	2511 N	1695	-0-	-816	-0-	39 9		1672 3	Y	32 1		9
08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	23 1		2737 3	Y			9
09	0	3185	-0-	3185	3185	54 1		3114 3	Y			18
10	0	3137	-0-	3137	6322	10 9		3052 3	Y			18
11	0	351	-0-	351	6673	85 1		348 3	Y			18
11	0	351	-0-	351	6673	3 1						

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U.		WELL #: 2H		RRCID -> 269270		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 6275		PERF. 6734 - 11811	
06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	23 1		3701 3	Y			40
07	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	39 9		3988 3	Y			40
08	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	54 1		3858 3	Y			40
09	0	3625	-0-	3625	3625	76 1		3556 3	Y			40
10	0	4113	-0-	4113	7738	69 1		4002 3	Y			40
11	0	4249	-0-	4249	11987	111 1		4212 3	Y			40
11	0	4249	-0-	4249	11987	37 1						

SAN ROMAN "A"		WELL #: 20H		RRCID -> 269273		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 6146		PERF. 6493 - 11055	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			Y			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			Y			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			Y			-0-
09	0	6	-0-	6	6	6 3			Y			-0-
10	0	12	-0-	12	18	12 3			Y			-0-
11	0	9	-0-	9	27	9 3			Y			-0-

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU		WELL #: 5H		RRCID -> 269287		COMPL. DATE 01/24/2014			TOTAL DEPTH 6319		PERF. 6585 - 10787	
06	7080 X	6682	-0-	-398	-0-	69 1		6613 3	N			-0-
07	7626 X	6692	-0-	-934	-0-	89 1		6603 3	N			-0-
08	7626 X	6663	-0-	-963	-0-	128 1		6535 3	N			-0-
09	0	6473	-0-	6473	6473	124 1		6349 3	N			-0-
10	0	445	-0-	445	6918	12 1		433 3	N			-0-
11	0	2733	-0-	2733	9651	24 1		2709 3	N			-0-

FASKEN-STATE 1613		WELL #: 19		RRCID -> 269439		COMPL. DATE 07/04/2012			TOTAL DEPTH 6993		PERF. 6314 - 6398	
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	5 1		492 3	N			27
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	7 1		689 3	N	27 1		-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	6 1		509 3	N			-0-
09	0	590	-0-	590	590	26 1		564 3	N			-0-
10	0	679	-0-	679	1269	12 1		667 3	N			-0-
11	0	528	-0-	528	1797	9 1		519 3	N			-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 3H		RRCID -> 269593		COMPL. DATE 11/04/2012			TOTAL DEPTH 5589		PERF. 5859 - 10243	
06	3300 X	2531	-0-	-769	-0-	26 1		2497 3	Y	7		7
07	3410 X	2672	-0-	-738	-0-	8 9		2636 3	Y			7
08	3286 X	2444	-0-	-842	-0-	36 1		2397 3	Y			7
09	0	2693	-0-	2693	2693	47 1		2638 3	Y	4		11
10	0	3119	-0-	3119	5812	51 1						
11	0	2570	-0-	2570	8382	4 9		3033 3	Y	2		13
11	0	2570	-0-	2570	8382	84 1		2546 3	Y	2		15
11	0	2570	-0-	2570	8382	2 9						
11	0	2570	-0-	2570	8382	22 1						
11	0	2570	-0-	2570	8382	2 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
STEWART TRUST		WELL #: 19H		RRCID -> 269757		COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 5661		PERF. 6014 - 10626	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6120 X	6009	-0-	-111	-0-	62 1	5929 3	Y	16	12	1	4
07	6448 X	6339	-0-	-109	-0-	18 9						4
08	6448 X	6258	-0-	-190	-0-	84 1	6255 3	Y	-0-			4
09	0	5275	-0-	5275	5275	120 1	6138 3	Y	-0-			4
10	0	5294	-0-	5294	10569	101 1	5174 3	Y	-0-			4
11	0	5499	-0-	5499	16068	143 1	5151 3	Y	-0-			4
						48 1	5451 3	Y	-0-			4

VOLZ 1125		WELL #: 11H		RRCID -> 269758		COMPL. DATE 12/24/2013			TOTAL DEPTH 5606		PERF. 5937 - 9843	
06	2490 X	2222	-0-	-268	-0-	23 1	2199 3	Y	-0-	18	1	29
07	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	30 1	2222 3	Y	-0-			29
08	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	45 1	2280 3	Y	-0-	8	1	21
09	2220 X	2084	-0-	-136	-0-	40 1	2044 3	Y	-0-			21
*10	2294 X	2179	-0-	-115	-0-	59 1	2120 3	Y	-0-			21
11	0	2091	-0-	2091	2091	18 1	2073 3	Y	-0-			20

SAN ROMAN "A"		WELL #: 15H		RRCID -> 269801		COMPL. DATE 08/10/2013			TOTAL DEPTH 5838		PERF. 6318 - 10656	
06	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	44 1	4229 3	Y	-0-	3	1	-0-
07	4464 X	4376	-0-	-88	-0-	58 1	4318 3	Y	-0-			-0-
08	4464 X	3446	-0-	-1018	-0-	66 1	3380 3	Y	-0-			-0-
09	0	3774	-0-	3774	3774	72 1	3702 3	Y	-0-			-0-
10	0	2728	-0-	2728	6502	74 1	2654 3	Y	-0-			-0-
11	0	3141	-0-	3141	9643	27 1	3114 3	Y	-0-			-0-

SAN ROMAN "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 269989		COMPL. DATE 07/02/2012			TOTAL DEPTH 6106		PERF. 5983 - 9991	
06	3630 X	2821	-0-	-809	-0-	29 1	2792 3	Y	-0-			-0-
07	3751 X	3013	-0-	-738	-0-	40 1	2973 3	Y	-0-			-0-
08	3751 X	3089	-0-	-662	-0-	59 1	3030 3	Y	-0-			-0-
09	0	2913	-0-	2913	2913	56 1	2857 3	Y	-0-			-0-
10	0	2390	-0-	2390	5303	65 1	2325 3	Y	-0-			-0-
11	0	169	-0-	169	5472	1 1	168 3	Y	-0-			-0-

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 24H		RRCID -> 269990		COMPL. DATE 07/14/2012			TOTAL DEPTH 6108		PERF. 6663 - 10674	
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			Y	33			33
07	4247 X	1072	-0-	-3175	-0-	14 1	1058 3	Y	-0-	33	1	-0-
08	4247 X	2809	-0-	-1438	-0-	54 1	2755 3	Y	-0-			-0-
09	0	1295	-0-	1295	1295	25 1	1270 3	Y	-0-			-0-
10	0	2002	-0-	2002	3297	54 1	1948 3	Y	-0-			-0-
11	0	1698	-0-	1698	4995	15 1	1683 3	Y	-0-			-0-

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 25H		RRCID -> 269992		COMPL. DATE 07/21/2012			TOTAL DEPTH 5976		PERF. 6548 - 11953	
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	30 1	2870 3	Y	4			4
07	3007 X	2716	-0-	-291	-0-	4 9						
08	3069 X	2488	-0-	-581	-0-	36 1	2680 3	Y	-0-	3	1	1
09	0	2461	-0-	2461	2461	48 1	2440 3	Y	-0-			1
10	0	2450	-0-	2450	4911	47 1	2414 3	Y	-0-			1
11	0	1973	-0-	1973	6884	66 1	2384 3	Y	-0-			1
						17 1	1956 3	Y	-0-			1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
STEWART STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 269999		COMPL. DATE 07/25/2012			TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
06	3690 X	3584 -0- -106 -0-	37 1 3541 3 Y	5	3 1	3					
07	3782 X	3639 -0- -143 -0-	6 9 48 1 3591 3 Y	-0-		3					
08	3782 X	3614 -0- -168 -0-	70 1 3544 3 Y	-0-		3					
09	0	3452 -0- 3452 3452	66 1 3383 3 Y	3		6					
10	0	3507 -0- 3507 6959	95 1 3412 3 Y	-0-		6					
11	0	3338 -0- 3338 10297	29 1 3309 3 Y	-0-		6					
STEWART TRUST		WELL #: 13H		RRCID -> 270000		COMPL. DATE 07/27/2012			TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836		
06	5100 X	4850 -0- -250 -0-	50 1 4794 3 Y	5	3 1	4					
07	5270 X	4843 -0- -427 -0-	6 9 64 1 4779 3 Y	-0-		4					
08	5518 X	4845 -0- -673 -0-	93 1 4752 3 Y	-0-		4					
09	0	4866 -0- 4866 4866	93 1 4770 3 Y	3		7					
10	0	5229 -0- 5229 10095	141 1 5088 3 Y	-0-		7					
11	0	4888 -0- 4888 14983	42 1 4846 3 Y	-0-		7					
BRISCOE STATE 1130		WELL #: 2H		RRCID -> 270001		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736		
06	180 N	54 -0- -126 -0-	1 1 53 3 Y	-0-		-0-					
07	100 N	100 -0- -0- -0-	1 1 99 3 Y	-0-		-0-					
08	87 N	87 -0- -0- -0-	2 1 85 3 Y	-0-		-0-					
09	0	-0- -0- -0- -0-		-0-		-0-					
10	0	10 -0- 10 10	10 3 Y	-0-		-0-					
11	0	17 -0- 17 27	17 3 Y	-0-		-0-					
BRISCOE STATE 1130		WELL #: 3H		RRCID -> 270002		COMPL. DATE 08/14/2012			TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705		
06	2520 N	2499 -0- -21 -0-	26 1 2469 3 Y	4		4					
07	2573 N	2542 -0- -31 -0-	34 1 2508 3 Y	-0-		4					
08	2635 N	2477 -0- -158 -0-	48 1 2429 3 Y	-0-		4					
09	0	2416 -0- 2416 2416	46 1 2370 3 Y	-0-		4					
10	0	914 -0- 914 3330	25 1 889 3 Y	-0-		4					
11	0	432 -0- 432 3762	4 1 424 3 Y	4		8					
VOLZ 1125		WELL #: 9H		RRCID -> 270003		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870		
06	4140 X	3718 -0- -422 -0-	38 1 3680 3 Y	-0-	15 1	24					
07	4278 X	3240 -0- -1038 -0-	43 1 3197 3 Y	-0-		24					
08	4123 X	2767 -0- -1356 -0-	53 1 2714 3 Y	-0-	7 1	17					
09	0	3875 -0- 3875 3875	74 1 3801 3 Y	-0-		17					
10	0	3756 -0- 3756 7631	102 1 3654 3 Y	-0-		17					
11	0	3519 -0- 3519 11150	31 1 3488 3 Y	-0-		17					
SAN ROMAN "A"		WELL #: 12H		RRCID -> 270004		COMPL. DATE 08/30/2012			TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283		
06	1980 X	1238 -0- -742 -0-	13 1 1225 3 Y	-0-		-0-					
07	2046 X	1105 -0- -941 -0-	15 1 1090 3 Y	-0-		-0-					
08	1953 X	1299 -0- -654 -0-	25 1 1274 3 Y	-0-		-0-					
09	0	1231 -0- 1231 1231	24 1 1207 3 Y	-0-		-0-					
10	0	1176 -0- 1176 2407	32 1 1144 3 Y	-0-		-0-					
11	0	1237 -0- 1237 3644	11 1 1226 3 Y	-0-		-0-					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4680 X	4275	-0-	-405	-0-	44	1	4223	3	Y	7			12
07	4805 X	4657	-0-	-148	-0-	62	1	4594	3	Y	1			13
08	4805 X	4507	-0-	-298	-0-	87	1	4417	3	Y	3			16
09	0	4344	-0-	4344	4344	83	1	4260	3	Y	1			17
10	0	4458	-0-	4458	8802	120	1	4329	3	Y	8			25
11	0	4229	-0-	4229	13031	37	1	4185	3	Y	6			31

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881														
06	1920 N	1540	-0-	-380	-0-	16	1	1524	3	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1916	-0-	-6	-0-	25	1	1891	3	Y	-0-			-0-
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	31	1	1576	3	Y	-0-			-0-
09	0	1642	-0-	1642	1642	31	1	1611	3	Y	-0-			-0-
10	0	1465	-0-	1465	3107	40	1	1425	3	Y	-0-			-0-
11	0	1305	-0-	1305	4412	11	1	1294	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816														
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	12	1	1154	3	Y	-0-			-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	13	1	988	3	Y	-0-			-0-
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	29	1	1471	3	Y	-0-			-0-
09	0	1035	-0-	1035	1035	20	1	1015	3	Y	-0-			-0-
10	0	1107	-0-	1107	2142	30	1	1077	3	Y	-0-			-0-
11	0	1054	-0-	1054	3196	9	1	1045	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546														
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	36	1	3426	3	Y	-0-			1
07	3658 X	3266	-0-	-392	-0-	43	1	3223	3	Y	-0-			1
08	3658 X	2915	-0-	-743	-0-	56	1	2859	3	Y	-0-			1
09	0	2687	-0-	2687	2687	51	1	2636	3	Y	-0-			1
10	0	2171	-0-	2171	4858	59	1	2112	3	Y	-0-			1
11	0	2296	-0-	2296	7154	20	1	2276	3	Y	-0-			1

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750														
06	5700 X	5497	-0-	-203	-0-	57	1	5440	3	N	-0-			-0-
07	5890 X	5616	-0-	-274	-0-	75	1	5541	3	N	-0-			-0-
08	5797 X	5505	-0-	-292	-0-	105	1	5369	3	N	28			28
09	0	5378	-0-	5378	5378	103	1	5275	3	N	-0-			28
10	0	3059	-0-	3059	8437	83	1	2970	3	N	5			33
11	0	4974	-0-	4974	13411	43	1	4931	3	N	-0-	28	1	5

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639														
06	6210 X	5090	-0-	-1120	-0-	52	1	5038	3	Y	-0-			-0-
07	6293 X	5151	-0-	-1142	-0-	68	1	5083	3	Y	-0-			-0-
08	6014 X	4603	-0-	-1411	-0-	89	1	4514	3	Y	-0-			-0-
09	0	3880	-0-	3880	3880	74	1	3806	3	Y	-0-			-0-
10	0	3669	-0-	3669	7549	99	1	3570	3	Y	-0-			-0-
11	0	4345	-0-	4345	11894	38	1	4307	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
06		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-			-0-	
07		248 N	29	-0-	-219	-0-		29	3		Y	-0-			-0-	
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		0	11	-0-	11	11		11	3		Y	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-	

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801																
06		1890 N	1886	-0-	-4	-0-		19	1	1867	3	Y	-0-		-0-	
07		2263 N	1982	-0-	-281	-0-		26	1	1956	3	Y	-0-		-0-	
08		2077 N	2024	-0-	-53	-0-		39	1	1985	3	Y	-0-		-0-	
09		0	1953	-0-	1953	1953		37	1	1916	3	Y	-0-		-0-	
10		0	2038	-0-	2038	3991		55	1	1983	3	Y	-0-		-0-	
11		0	1430	-0-	1430	5421		12	1	1418	3	Y	-0-		-0-	

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861																
06		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		14	1	1363	3	Y	23	28	1	17
07		1426 N	1409	-0-	-17	-0-		19	1	1390	3	Y	-0-	17	1	-0-
08		1426 N	1397	-0-	-29	-0-		27	1	1370	3	Y	-0-			-0-
09		0	1184	-0-	1184	1184		23	1	1161	3	Y	-0-			-0-
10		0	1374	-0-	1374	2558		37	1	1337	3	Y	-0-			-0-
11		0	1289	-0-	1289	3847		11	1	1278	3	Y	-0-			-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977																
06		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-		47	1	4517	3	Y	4			4
07		4712 X	4654	-0-	-58	-0-		62	1	4592	3	Y	-0-			4
08		4774 X	4605	-0-	-169	-0-		89	1	4516	3	Y	-0-			4
09		0	3954	-0-	3954	3954		76	1	3876	3	Y	2			6
10		0	4622	-0-	4622	8576		125	1	4496	3	Y	1			7
11		0	4135	-0-	4135	12711		36	1	4098	3	Y	1			8

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400																
06		5340 X	5229	-0-	-111	-0-		54	1	5175	3	Y	-0-			13
07		5642 X	5408	-0-	-234	-0-		72	1	5336	3	Y	-0-	5	1	8
08		5642 X	5232	-0-	-410	-0-		101	1	5131	3	Y	-0-			8
09		0	5156	-0-	5156	5156		99	1	5057	3	Y	-0-			8
10		0	5164	-0-	5164	10320		140	1	5024	3	Y	-0-			8
11		0	2756	-0-	2756	13076		24	1	2729	3	Y	3			11

OWEN (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.// 67885 400	NON-ASSOCIATED														
LONG, J. S.				//CONT.// 499978															
				WELL #: 7H	RRCID -> 270084	COMPL. DATE 08/19/2012	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	5918	-	10527							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	2190 N	1898	-0-	-292	-0-	19 1	1864 3	Y	14				23						
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	15 9	1876 3	Y	1				24						
08	2263 N	1653	-0-	-610	-0-	25 1	1605 3	Y	15				39						
09	0	1721	-0-	1721	1721	1 9	1687 3	Y	1				40						
10	0	1368	-0-	1368	3089	33 1	1331 3	Y	-0-				40						
11	0	1346	-0-	1346	4435	12 1	1334 3	Y	-0-				40						
LONG, J. S.										WELL #: 8H		RRCID -> 270106	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH	5437	PERF.	5823	-	10001
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	19 1	1779 3	Y	8				27						
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	9 9	1844 3	Y	4		11 1		20						
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	4 9	1695 3	Y	10		16 1		14						
09	0	1705	-0-	1705	1705	11 9	1672 3	Y	-0-				14						
10	0	1648	-0-	1648	3353	33 1	1603 3	Y	-0-				14						
11	0	1740	-0-	1740	5093	45 1	1725 3	Y	-0-		3 1		11						
TROST										WELL #: 1H		RRCID -> 270109	COMPL. DATE 11/10/2012	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7290	-	11776
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	12 1	1192 3	Y	-0-				4						
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	15 1	1131 3	Y	-0-				4						
08	1240 N	942	-0-	-298	-0-	18 1	924 3	Y	-0-				4						
09	0	791	-0-	791	791	15 1	776 3	Y	-0-				4						
10	0	882	-0-	882	1673	24 1	858 3	Y	-0-				4						
11	0	831	-0-	831	2504	7 1	824 3	Y	-0-				4						
SLAUGHTER										WELL #: 5H		RRCID -> 270192	COMPL. DATE 08/15/2013	TOTAL DEPTH	5583	PERF.	5986	-	10324
06	3900 X	1950	-0-	-1950	-0-	20 1	1930 3	Y	-0-				-0-						
07	3162 X	2221	-0-	-941	-0-	30 1	2191 3	Y	-0-				-0-						
08	3100 X	2313	-0-	-787	-0-	44 1	2269 3	Y	-0-				-0-						
09	0	573	-0-	573	573	11 1	562 3	Y	-0-				-0-						
10	0	313	-0-	313	886	8 1	305 3	Y	-0-				-0-						
11	0	2699	-0-	2699	3585	23 1	2676 3	Y	-0-				-0-						
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"										WELL #: 8H		RRCID -> 270197	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH	6838	PERF.	7279	-	11533
06	67 X	67	-0-	-0-	-0-	39 3	28 9	Y	25		8 1		17						
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		17 1		-0-						
08	31 X	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-				-0-						
09	0	86	-0-	86	86	2 1	78 3	Y	5		4 1		1						
10	0	67	-0-	67	153	2 1	65 3	Y	-0-				1						
11	0	78	-0-	78	231	1 1	68 3	Y	8				9						
LYSSY GU A										WELL #: 4H		RRCID -> 270198	COMPL. DATE 06/27/2012	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8739	-	14198
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	Y	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LYSSY 1370		WELL #: 6H		RRCID -> 270201		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 8980 - 14359	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2460 X	2304	-0-	-156	-0-	585 1	1687 3	Y	29	71 1	10
07	2542 X	2417	-0-	-125	-0-	32 9 461 1	1938 3	Y	16	19 1	7
08	2480 X	2285	-0-	-195	-0-	18 9 501 1	1784 3	Y	-0-		7
09	0	2204	-0-	2204	2204	478 1	1719 3	Y	6		13
10	0	1923	-0-	1923	4127	7 9 282 1	1608 3	Y	30		43
11	0	1886	-0-	1886	6013	33 9 216 1	1547 3	Y	112	135 1	20
						123 9					
MALTSBERGER, W. A.		WELL #: 3H		RRCID -> 270331		COMPL. DATE 06/23/2012		TOTAL DEPTH 7138		PERF. 7738 - 12412	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TREVINO, J. J.		WELL #: 4H		RRCID -> 270333		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 5370		PERF. 5765 - 10687	
06	30 X	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
07	310 X	3	-0-	-307	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
08	310 X	1	-0-	-309	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
09	0	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
11	0	40	-0-	40	42	40 3		Y	-0-		-0-
STEWART TRUST STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 270344		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 6178		PERF. 6465 - 11099	
06	122 X	122	-0-	-0-	-0-	1 1	66 3	N	50		50
07	62 X	10	-0-	-52	-0-	55 9 10 3		N	-0-	10 1	40
08	124 X	4	-0-	-120	-0-	4 3		N	-0-		40
09	0	25	-0-	25	25	25 3		N	-0-		40
10	0	102	-0-	102	127	3 1	99 3	N	-0-		40
11	0	2	-0-	2	129	2 3		N	-0-		40
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 29H		RRCID -> 270554		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 5885		PERF. 6162 - 11058	
06	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	40 1	3818 3	Y	1		5
07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	1 9 53 1	3898 3	Y	1	1 1	5
08	4092 X	3971	-0-	-121	-0-	1 9 76 1	3895 3	Y	-0-		5
09	3960 X	3836	-0-	-124	-0-	73 1	3763 3	Y	-0-		5
*10	4092 X	3932	-0-	-160	-0-	106 1	3822 3	Y	4		9
11	0	3228	-0-	3228	3228	4 9 28 1	3200 3	Y	-0-		8
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 9H		RRCID -> 270713		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 6823		PERF. 7215 - 11487	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
STEWART TRUST //CONT.// 499978														
WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5400 X	5000	-0-	-400	-0-	51	1	4918	3	Y	28	23	1	5
07	5580 X	5043	-0-	-537	-0-	31	9	4976	3	Y	-0-			5
08	5425 X	5120	-0-	-305	-0-	67	1	5021	3	Y	-0-			5
09	0	4917	-0-	4917	4917	99	1	4823	3	Y	-0-			5
10	0	5101	-0-	5101	10018	94	1	4962	3	Y	1			6
11	0	4898	-0-	4898	14916	138	1	4856	3	Y	-0-			6

LEWIS, M.														
WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634														
06	3870 X	2328	-0-	-1542	-0-	24	1	2292	3	Y	11			27
07	3999 X	1271	-0-	-2728	-0-	12	9	1243	3	Y	10	31	1	6
08	3999 X	1179	-0-	-2820	-0-	17	1	1148	3	Y	7	10	1	3
09	0	852	-0-	852	852	11	9	836	3	Y	-0-			3
10	0	4401	-0-	4401	5253	16	1	4282	3	Y	-0-			3
11	0	3355	-0-	3355	8608	29	1	3305	3	Y	19			22

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"														
WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041														
06	69 X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	6	2	1	4
07	31 X	23	-0-	-8	-0-	7	9			Y	-0-	4	1	-0-
08	51 X	51	-0-	-0-	-0-	23	3	33	3	Y	15	3	1	12
09	0	69	-0-	69	69	1	1	56	3	Y	11	19	1	4
10	0	57	-0-	57	126	12	9	53	3	Y	3			7
11	0	53	-0-	53	179	3	9			Y	-0-			7

LEWIS, M.														
WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511														
06	3000 X	2520	-0-	-480	-0-	26	1	2486	3	Y	7			7
07	3100 X	2133	-0-	-967	-0-	8	9	2097	3	Y	7	12	1	2
08	2790 N	2048	-0-	-742	-0-	28	1	2005	3	Y	4	5	1	1
09	0	1328	-0-	1328	1328	39	1	1303	3	Y	-0-			1
10	0	2793	-0-	2793	4121	4	9	2717	3	Y	-0-			1
11	0	3030	-0-	3030	7151	25	1	2991	3	Y	12			13

NORTHEAST COMPLEX														
WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938														
06	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	59	1	5707	3	Y	-0-			-0-
07	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	116	1	8589	3	Y	-0-			-0-
08	7502 X	5954	-0-	-1548	-0-	115	1	5839	3	Y	-0-			-0-
09	0	4819	-0-	4819	4819	92	1	4727	3	Y	-0-			-0-
10	0	4598	-0-	4598	9417	124	1	4474	3	Y	-0-			-0-
11	0	3222	-0-	3222	12639	28	1	3194	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
HUISACHE CATTLE COMPANY A																						
WELL #: 11H RRCID -> 271177													COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 6914		PERF. 7253 - 12555					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
06	3720 X	3461	-0-	-259	-0-	36	1	3414	3	Y	10		35									
07	3720 X	3493	-0-	-227	-0-	46	1	3443	3	Y	4	19 1	20									
08	3689 X	3463	-0-	-226	-0-	67	1	3394	3	Y	2		22									
09	0	3313	-0-	3313	3313	63	1	3248	3	Y	2		24									
10	0	3396	-0-	3396	6709	92	1	3297	3	Y	6		30									
11	0	3236	-0-	3236	9945	28	1	3206	3	Y	2		32									

SANTA ELENA													WELL #: 1H		RRCID -> 272322		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 7114 - 11456	
06	5130 X	4554	-0-	-576	-0-	47	1	4482	3	Y	23	28 1	31									
07	5270 X	4505	-0-	-765	-0-	60	1	4439	3	Y	5	24 1	12									
08	5115 X	4582	-0-	-533	-0-	88	1	4485	3	Y	8	17 1	3									
09	0	4519	-0-	4519	4519	86	1	4433	3	Y	-0-		3									
10	0	4594	-0-	4594	9113	124	1	4470	3	Y	-0-	3 1	-0-									
11	0	4410	-0-	4410	13523	38	1	4362	3	Y	9		9									

SANTA ELENA													WELL #: 2H		RRCID -> 272554		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 6966 - 11369	
06	6480 X	5515	-0-	-965	-0-	56	1	5427	3	Y	29	23 1	30									
07	6696 X	5818	-0-	-878	-0-	77	1	5730	3	Y	10	24 1	16									
08	6448 X	5629	-0-	-819	-0-	108	1	5506	3	Y	14	21 1	9									
09	0	5453	-0-	5453	5453	104	1	5348	3	Y	1		10									
10	0	5273	-0-	5273	10726	141	1	5084	3	Y	44	46 1	8									
11	0	4849	-0-	4849	15575	42	1	4798	3	Y	8		16									

SLAUGHTER													WELL #: 7H		RRCID -> 272560		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 5471		PERF. 5599 - 10793	
06	2460 X	2059	-0-	-401	-0-	21	1	2020	3	Y	16		20									
07	2542 X	2194	-0-	-348	-0-	29	1	2157	3	Y	7	24 1	3									
08	2542 X	2081	-0-	-461	-0-	40	1	2021	3	Y	18		21									
09	0	2097	-0-	2097	2097	40	1	2047	3	Y	9		30									
10	0	1996	-0-	1996	4093	53	1	1922	3	Y	19		49									
11	0	2059	-0-	2059	6152	18	1	2041	3	Y	-0-		49									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2790 X	2495	-0-	-295	-0-	57	1	2435	3	Y	3	5	1	4
07	2883 X	2583	-0-	-300	-0-	3	9	2539	3	Y	27	16	1	15
08	2635 X	2466	-0-	-169	-0-	14	1	2430	3	Y	-0-			15
09	0	2356	-0-	2356	2356	30	9	2318	3	Y	-0-			15
*10	4728 X	2372	-0-	-2356	-0-	36	1	2319	3	Y	-0-	2	1	13
11	0	2259	-0-	2259	2259	53	1	2244	3	Y	-0-			13
						15	1							
S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603														
06	14B2 EXT	47	-0-	47	242	47	3			N	-0-			23
07	14B2 EXT	21	-0-	21	263	21	3			N	-0-	23	1	-0-
08	263 X	-0-	-0-	-263	-0-					N	-0-			-0-
09	0	16	-0-	16	16	16	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
11	0	49	-0-	49	65	49	3			N	-0-			-0-
PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561														
06	5790 X	4896	-0-	-894	-0-	46	1	4828	3	Y	20			20
07	5983 X	4926	-0-	-1057	-0-	22	9	4877	3	Y	-0-	13	1	7
08	5208 X	4860	-0-	-348	-0-	49	1	4801	3	Y	-0-			7
09	0	4347	-0-	4347	4347	59	1	4157	3	Y	-0-			7
10	0	5019	-0-	5019	9366	190	1	4929	3	Y	-0-			7
11	0	4899	-0-	4899	14265	90	1	4817	3	Y	-0-			7
BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919														
06	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	41	1	3936	3	Y	4			4
07	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	4	9	3904	3	Y	-0-			4
08	3968 X	3617	-0-	-351	-0-	53	1	3547	3	Y	-0-			4
09	0	3448	-0-	3448	3448	70	1	3382	3	Y	-0-			4
10	0	3638	-0-	3638	7086	66	1	3540	3	Y	-0-			4
11	0	2705	-0-	2705	9791	98	1	2678	3	Y	-0-	4		8
						23	1							
						4	9							
E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862														
06	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	201	1	8561	3	N	-0-			2
07	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	48	1	8866	3	N	-0-			2
08	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	127	1	8606	3	N	-0-			2
09	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	137	1	8241	3	N	20			22
						22	9							
10	0	8727	-0-	8727	8727	193	1	8533	3	N	1			23
						1	9							
11	0	8249	-0-	8249	16976	55	1	8194	3	N	-0-			23

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
STEWART TRUST STATE GU		WELL #: 21H		RRCID -> 273014		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	9240 X	9047	-0-	-193	-0-	92 1	8891 3	N	58			58
						64 9						
07	9548 X	6996	-0-	-2552	-0-	93 1	6902 3	N	1	46	1	13
						1 9						
08	9548 X	3689	-0-	-5859	-0-	71 1	3618 3	N	-0-			13
09	0	5849	-0-	5849	5849	112 1	5737 3	N	-0-			13
10	0	8352	-0-	8352	14201	226 1	8126 3	N	-0-			13
11	0	8225	-0-	8225	22426	71 1	8154 3	N	-0-			13

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 22H		RRCID -> 273015		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094				
06	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	50 1	4819 3	Y	7			7
						8 9						
07	5177 X	4903	-0-	-274	-0-	65 1	4838 3	Y	-0-			7
08	5177 X	4850	-0-	-327	-0-	93 1	4748 3	Y	8	3	1	12
						9 9						
09	0	4749	-0-	4749	4749	91 1	4658 3	Y	-0-			12
10	0	4697	-0-	4697	9446	127 1	4570 3	Y	-0-			12
11	0	4578	-0-	4578	14024	40 1	4538 3	Y	-0-			12

M. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 273018		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646				
06	1770 N	1371	-0-	-399	-0-	14 1	1349 3	Y	7			18
						8 9						
07	2015 N	855	-0-	-1160	-0-	11 1	844 3	Y	-0-	18	1	-0-
08	2263 N	843	-0-	-1420	-0-	16 1	827 3	Y	-0-			-0-
09	0	939	-0-	939	939	18 1	921 3	Y	-0-			-0-
10	0	2201	-0-	2201	3140	60 1	2141 3	Y	-0-			-0-
11	0	1702	-0-	1702	4842	15 1	1687 3	Y	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 24H		RRCID -> 273090		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163				
06	5760 X	5431	-0-	-329	-0-	56 1	5375 3	Y	-0-			-0-
07	5859 X	5103	-0-	-756	-0-	68 1	5035 3	Y	-0-			-0-
08	5859 X	4385	-0-	-1474	-0-	84 1	4301 3	Y	-0-			-0-
09	0	3653	-0-	3653	3653	70 1	3583 3	Y	-0-			-0-
10	0	3989	-0-	3989	7642	108 1	3881 3	Y	-0-			-0-
11	0	3786	-0-	3786	11428	33 1	3753 3	Y	-0-			-0-

TROST		WELL #: 2H		RRCID -> 273095		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470				
06	2280 N	2129	-0-	-151	-0-	22 1	2107 3	Y	-0-			4
07	2387 N	2293	-0-	-94	-0-	30 1	2263 3	Y	-0-			4
08	2356 N	2242	-0-	-114	-0-	43 1	2199 3	Y	-0-			4
09	0	1907	-0-	1907	1907	36 1	1871 3	Y	-0-			4
10	0	2137	-0-	2137	4044	58 1	2079 3	Y	-0-			4
11	0	1812	-0-	1812	5856	16 1	1796 3	Y	-0-			4

J. J. TREVINO		WELL #: 6H		RRCID -> 273097		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15 3		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)										CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED															
VOLZ 1125 //CONT.// 499978															
WELL #: 12H RRCID -> 273098										COMPL. DATE 07/15/2013			TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		3570 X	3073	-0-	-557	-0-	31	1	2982	3	Y	-0-		42	
07		3534 X	3078	-0-	-456	-0-	41	1	3037	3	Y	-0-	19 1	23	
08		3472 X	3056	-0-	-416	-0-	59	1	2997	3	Y	-0-	9 1	14	
09		0	2939	-0-	2939	2939	56	1	2876	3	Y	6		20	
							7	9							
10		0	3001	-0-	3001	5940	81	1	2919	3	Y	1		21	
							1	9							
11		0	2968	-0-	2968	8908	26	1	2942	3	Y	-0-		21	

HUISACHE CATTLE CO. B										CAPACITY			CNTY: WEBB		
WELL #: 6H RRCID -> 273105										COMPL. DATE 07/06/2013			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	33	1	3148	3	Y	1	1 1	-0-	
							1	9							
07		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	50	1	3687	3	Y	-0-		-0-	
08		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	60	1	3055	3	Y	-0-		-0-	
09		0	1970	-0-	1970	1970	38	1	1932	3	Y	-0-		-0-	
10		0	984	-0-	984	2954	27	1	957	3	Y	-0-		-0-	
11		0	1633	-0-	1633	4587	14	1	1550	3	Y	63		63	
							69	9							

STEWART TRUST 1523										CAPACITY			CNTY: WEBB		
WELL #: 20H RRCID -> 273190										COMPL. DATE 06/10/2014			TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	83	1	7934	3	N	46	33 1	13	
							51	9							
07		7409 X	6667	-0-	-742	-0-	89	1	6578	3	N	-0-		13	
08		7409 X	3860	-0-	-3549	-0-	74	1	3786	3	N	-0-		13	
09		0	4999	-0-	4999	4999	95	1	4891	3	N	12		25	
							13	9							
10		0	7318	-0-	7318	12317	198	1	7120	3	N	-0-		25	
11		0	7124	-0-	7124	19441	62	1	7062	3	N	-0-		25	

SAN ROMAN 1508										CAPACITY			CNTY: WEBB		
WELL #: 22H RRCID -> 274185										COMPL. DATE 11/12/2014			TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		5160 X	4833	-0-	-327	-0-	50	1	4772	3	Y	10	39 1	34	
							11	9							
07		5332 X	4899	-0-	-433	-0-	65	1	4814	3	Y	18	46 1	6	
							20	9							
08		5332 X	4889	-0-	-443	-0-	93	1	4757	3	Y	35	26 1	15	
							39	9							
09		0	4812	-0-	4812	4812	92	1	4718	3	Y	2		17	
							2	9							
10		0	5925	-0-	5925	10737	160	1	5765	3	Y	-0-		17	
11		0	2773	-0-	2773	13510	24	1	2749	3	Y	-0-		17	

SAN ROMAN 1508										CAPACITY			CNTY: WEBB		
WELL #: 24H RRCID -> 274186										COMPL. DATE 12/09/2013			TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	22	1	2132	3	Y	2	12 1	11	
							2	9							
07		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	30	1	2222	3	Y	4	12 1	3	
							4	9							
08		2108 N	1849	-0-	-259	-0-	35	1	1806	3	Y	7	5 1	5	
							8	9							
09		0	1559	-0-	1559	1559	30	1	1529	3	Y	-0-		5	
10		0	1735	-0-	1735	3294	47	1	1688	3	Y	-0-		5	
11		0	1591	-0-	1591	4885	14	1	1577	3	Y	-0-		5	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 15H		RRCID -> 274187		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 6939		PERF. 7144 - 11812				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	20430 X	16427	-0-	-4003	-0-	168	1	16185	3	Y	67	28	1	61
						74	9							
07	20770 X	18963	-0-	-1807	-0-	251	1	18675	3	Y	34	73	1	22
						37	9							
08	20274 X	17587	-0-	-2687	-0-	338	1	17234	3	Y	14	8	1	28
						15	9							
09	0	18813	-0-	18813	18813	357	1	18291	3	Y	150	151	1	27
						165	9							
10	0	16755	-0-	16755	35568	453	1	16299	3	Y	3			30
						3	9							
11	0	16575	-0-	16575	52143	142	1	16214	3	Y	199			229
						219	9							

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 7H		RRCID -> 274188		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6893 - 11035				
06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	43	1	4111	3	Y	-0-			-0-
07	4092 X	3659	-0-	-433	-0-	49	1	3610	3	Y	-0-			-0-
08	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	83	1	4236	3	Y	-0-			-0-
09	0	4072	-0-	4072	4072	78	1	3994	3	Y	-0-			-0-
10	0	3445	-0-	3445	7517	93	1	3352	3	Y	-0-			-0-
11	0	3420	-0-	3420	10937	30	1	3390	3	Y	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 26H		RRCID -> 274189		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6864 - 12364				
06	3090 X	1747	-0-	-1343	-0-	18	1	1729	3	Y	-0-			-0-
07	3038 X	1268	-0-	-1770	-0-	17	1	1251	3	Y	-0-			-0-
08	2883 X	1761	-0-	-1122	-0-	34	1	1727	3	Y	-0-			-0-
09	0	2650	-0-	2650	2650	51	1	2599	3	Y	-0-			-0-
10	0	1895	-0-	1895	4545	51	1	1844	3	Y	-0-			-0-
11	0	2800	-0-	2800	7345	24	1	2776	3	Y	-0-			-0-

LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 30H		RRCID -> 274190		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 6354		PERF. 6414 - 11048				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 23H		RRCID -> 274218		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 6276		PERF. 6472 - 11726				
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
09	0	30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
10	0	24	-0-	24	54	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
11	0	37	-0-	37	91	37	3			Y	-0-			-0-

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 1H		RRCID -> 274224		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 5199		PERF. 5116 - 11450				
06	5820 X	5452	-0-	-368	-0-	56	1	5396	3	N	-0-			-0-
07	5952 X	5542	-0-	-410	-0-	74	1	5468	3	N	-0-			-0-
08	5766 X	5493	-0-	-273	-0-	106	1	5387	3	N	-0-			-0-
09	0	5296	-0-	5296	5296	101	1	5195	3	N	-0-			-0-
10	0	5433	-0-	5433	10729	147	1	5286	3	N	-0-			-0-
11	0	3542	-0-	3542	14271	31	1	3511	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
SAN ROMAN 1507														
WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	5550 X	5233	-0-	-317	-0-	54	1	5179	3	Y	-0-	11		
07	5735 X	5041	-0-	-694	-0-	67	1	4974	3	Y	-0-	11		
08	5735 X	5183	-0-	-552	-0-	100	1	5083	3	Y	-0-	11	1	-0-
09	0	4938	-0-	4938	4938	94	1	4807	3	Y	34	34		
						37	9							
10	0	4938	-0-	4938	9876	134	1	4804	3	Y	-0-	34		
11	0	4548	-0-	4548	14424	39	1	4507	3	Y	2	36		
						2	9							

LONG, J. S.													PERF. 5690 - 10596	
WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410														
06	4350 X	4081	-0-	-269	-0-	42	1	4030	3	Y	8	26		
						9	9							
07	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	56	1	4161	3	Y	3	10	1	19
						3	9							
08	4309 X	3892	-0-	-417	-0-	75	1	3807	3	Y	9	13	1	15
						10	9							
09	0	3968	-0-	3968	3968	76	1	3892	3	Y	-0-	15		
10	0	3753	-0-	3753	7721	102	1	3651	3	Y	-0-	15		
11	0	4010	-0-	4010	11731	35	1	3975	3	Y	-0-	2	1	13

SANTA ELENA													PERF. 7116 - 11313	
WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710														
06	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	91	1	8754	3	Y	29	26	1	28
						32	9							
07	9300 X	9213	-0-	-87	-0-	122	1	9087	3	Y	4	22	1	10
						4	9							
08	9300 X	8910	-0-	-390	-0-	171	1	8700	3	Y	35	38	1	7
						39	9							
09	0	8158	-0-	8158	8158	156	1	7999	3	Y	3	10		
						3	9							
10	0	7990	-0-	7990	16148	216	1	7774	3	Y	-0-	10	1	-0-
11	0	7836	-0-	7836	23984	68	1	7768	3	Y	-0-	-0-		

SLAUGHTER													PERF. 5925 - 10761	
WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377														
06	2730 X	2000	-0-	-730	-0-	20	1	1969	3	Y	10	13		
						11	9							
07	2821 X	1769	-0-	-1052	-0-	23	1	1740	3	Y	5	15	1	3
						6	9							
08	2821 X	1556	-0-	-1265	-0-	30	1	1514	3	Y	11	14		
						12	9							
09	0	1135	-0-	1135	1135	22	1	1107	3	Y	5	19		
						6	9							
10	0	989	-0-	989	2124	26	1	952	3	Y	10	29		
						11	9							
11	0	1694	-0-	1694	3818	15	1	1679	3	Y	-0-	29		

HACHAR, N. D. HEIRS													PERF. 6797 - 11609	
WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422														
06	5010 X	4647	-0-	-363	-0-	48	1	4599	3	Y	-0-	-0-		
07	4867 X	4719	-0-	-148	-0-	63	1	4656	3	Y	-0-	-0-		
08	4867 X	4646	-0-	-221	-0-	89	1	4557	3	Y	-0-	-0-		
09	0	4434	-0-	4434	4434	85	1	4349	3	Y	-0-	-0-		
10	0	4359	-0-	4359	8793	118	1	4241	3	Y	-0-	-0-		
11	0	4348	-0-	4348	13141	38	1	4310	3	Y	-0-	-0-		

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SAN ROMAN A //CONT.// 499978												
WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		9660 X	8905	-0-	-755	-0-	92	1	8813	3	Y	-0-
07		9982 X	9137	-0-	-845	-0-	121	1	9016	3	Y	-0-
08		9517 X	9072	-0-	-445	-0-	175	1	8897	3	Y	-0-
09		0	8737	-0-	8737	8737	167	1	8570	3	Y	-0-
10		0	8877	-0-	8877	17614	240	1	8637	3	Y	-0-
11		0	8414	-0-	8414	26028	73	1	8341	3	Y	-0-

JUAN SALINAS												
WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A												
WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319												
06	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	27	1	2582	3	Y	26
07	2790	N	2659	-0-	-131	-0-	9	9	2621	3	Y	15
08	2728	N	2629	-0-	-99	-0-	3	9	2577	3	Y	16
09	0		2459	-0-	2459	2459	51	1	2410	3	Y	18
10	0		2637	-0-	2637	5096	1	9	2562	3	Y	22
11	0		2355	-0-	2355	7451	71	1	2334	3	Y	23
							4	9				
							20	1				
							1	9				

LA MOCA GAS UNIT A												
WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964												
06	3810	X	1628	-0-	-2182	-0-	17	1	1610	3	Y	3
07	3937	X	2043	-0-	-1894	-0-	1	9	2015	3	Y	3
08	3937	X	1736	-0-	-2201	-0-	27	1	1703	3	Y	3
09	0		1918	-0-	1918	1918	1	9	1881	3	Y	3
10	0		2398	-0-	2398	4316	37	1	2330	3	Y	6
11	0		2439	-0-	2439	6755	65	1	2418	3	Y	6
							3	9				
							21	1				

J. J. TREVINO												
WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895												
06	6030	X	5909	-0-	-121	-0-	61	1	5848	3	Y	6
07	6138	X	4933	-0-	-1205	-0-	66	1	4867	3	Y	3
08	6014	X	5550	-0-	-464	-0-	107	1	5443	3	Y	3
09	0		5057	-0-	5057	5057	97	1	4960	3	Y	3
10	0		5546	-0-	5546	10603	150	1	5396	3	Y	3
11	0		5349	-0-	5349	15952	46	1	5294	3	Y	11
							9	9				

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SANTA ELENA //CONT.// 499978															
WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		9450 X	9083	-0-	-367	-0-	93	1	8976	3	Y	13	14	1	17
07		9641 X	9151	-0-	-490	-0-	122	1	9023	3	Y	5	14	1	8
08		9672 X	8867	-0-	-805	-0-	170	1	8689	3	Y	7	12	1	3
09		0	8521	-0-	8521	8521	163	1	8358	3	Y	-0-			3
10		0	8617	-0-	8617	17138	233	1	8384	3	Y	-0-	3	1	-0-
11		0	8366	-0-	8366	25504	72	1	8284	3	Y	9			9
							10	9							
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351															
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	3	Y	-0-			-0-
08		403 N	270	-0-	-133	-0-	5	1	265	3	Y	-0-			-0-
09		0	428	-0-	428	428	8	1	420	3	Y	-0-			-0-
10		0	172	-0-	172	600	5	1	167	3	Y	-0-			-0-
11		0	383	-0-	383	983	3	1	380	3	Y	-0-			-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007															
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08		62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377															
06		3780 X	2318	-0-	-1462	-0-	24	1	2284	3	Y	9			30
07		3906 X	2364	-0-	-1542	-0-	10	9							
08		2542 X	2345	-0-	-197	-0-	31	1	2329	3	Y	4	11	1	23
09		0	2219	-0-	2219	2219	4	9							
10		0	2040	-0-	2040	4259	45	1	2289	3	Y	10	16	1	17
11		0	1722	-0-	1722	5981	11	9							
							42	1	2176	3	Y	1			18
							1	9							
							55	1	1985	3	Y	-0-			18
							15	1	1707	3	Y	-0-	3	1	15
SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721															
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	173	3	Y	11	11	1	-0-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	9							
09		0	241	-0-	241	241	4	1	209	3	Y	26	17	1	9
10		0	172	-0-	172	413	29	9							
11		0	18	-0-	18	431	5	1	234	3	Y	2			11
							2	9							
							5	1	167	3	Y	-0-			11
							18	3			Y	-0-			11

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 25H		RRCID -> 274827		COMPL. DATE 11/20/2014			TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	9480 X	8822	-0-	-658	-0-	91	1	8708	3	Y	21	68	
07	9796 X	9126	-0-	-670	-0-	23	9	8986	3	Y	17	29	
08	9548 X	8832	-0-	-716	-0-	121	1	8662	3	Y	56	1	20
09	8940 X	7771	-0-	-1169	-0-	19	9	7622	3	Y	9	1	20
*10	9114 X	8966	-0-	-148	-0-	170	1	8723	3	Y	-0-	20	
11	0	8297	-0-	8297	8297	149	1	8212	3	Y	-0-	20	
						243	1				12	31	
						72	1						
						13	9						

SLAUGHTER		WELL #: 11H		RRCID -> 274844		COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918					
06	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	45	1	4372	3	Y	14	17		
07	4371 X	4315	-0-	-56	-0-	15	9	4250	3	Y	7	23	1	1
08	4371 X	4098	-0-	-273	-0-	57	1	4001	3	Y	16	17		
09	0	3964	-0-	3964	3964	8	9	3879	3	Y	8	25		
10	0	3855	-0-	3855	7819	79	1	3730	3	Y	19	44		
11	0	3807	-0-	3807	11626	18	9	3774	3	Y	-0-	44		
						21	9							
						33	1							

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 18H		RRCID -> 274845		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974					
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	40	3	6	9	Y	5	10		
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	1	1	52	3	Y	2	6	1	6
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	9	44	3	Y	-0-	6		
09	0	59	-0-	59	59	1	1	57	3	Y	1	7		
10	0	91	-0-	91	150	1	1	86	3	Y	3	10		
11	0	39	-0-	39	189	2	1	3	9	Y	-0-	10		
						3	9							
						39	3							

LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 32H		RRCID -> 274846		COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619					
06	2460 N	1443	-0-	-1017	-0-	1443	3			Y	-0-	-0-		
07	2325 N	1706	-0-	-619	-0-	3	1	1685	3	Y	16	9	1	7
08	2077 N	1693	-0-	-384	-0-	18	9	1541	3	Y	-0-	7		
09	0	1319	-0-	1319	1319	152	1	1092	3	Y	-0-	7		
10	0	734	-0-	734	2053	227	1	517	3	Y	-0-	7		
11	0	1475	-0-	1475	3528	217	1	1464	3	Y	-0-	7		
						11	1							

SANTA ELENA		WELL #: 3H		RRCID -> 274847		COMPL. DATE 12/03/2013			TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811					
06	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	57	1	5463	3	Y	36	31	1	34
07	5921 X	5541	-0-	-380	-0-	40	9	5464	3	Y	3	26	1	11
08	5921 X	5387	-0-	-534	-0-	74	1	5253	3	Y	28	34	1	5
09	0	5162	-0-	5162	5162	3	9	5061	3	Y	2	7		
10	0	5249	-0-	5249	10411	31	9	5107	3	Y	-0-	7	1	-0-
11	0	4416	-0-	4416	14827	99	1	4368	3	Y	9			9
						2	9							
						142	1							
						38	1							
						10	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SANTA ELENA		WELL #:		6H	RRCID ->	275599	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	6714 - 10822	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	4110 X	3307	-0-	-803	-0-	34 1	3262 3	Y	10	26 1	11		
07	4154 X	3376	-0-	-778	-0-	11 9 45 1	3317 3	Y	13	17 1	7		
08	4123 X	3140	-0-	-983	-0-	12 9 60 1	3072 3	Y	7	13 1	1		
09	0	3126	-0-	3126	3126	8 9 60 1	3064 3	Y	2		3		
10	0	3149	-0-	3149	6275	2 9 85 1	3064 3	Y	-0-	3 1	-0-		
11	0	2972	-0-	2972	9247	37 9 25 1	2910 3	Y	34	20 1	14		

SANTA ELENA		WELL #:		8H	RRCID ->	275600	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6759 - 10665	
06	16980 X	15443	-0-	-1537	-0-	159 1	15255 3	Y	26	34 1	12		
07	17546 X	16223	-0-	-1323	-0-	29 9 215 1	15993 3	Y	14	20 1	6		
08	17546 X	16764	-0-	-782	-0-	15 9 322 1	16425 3	Y	15	21 1	-0-		
09	0	16110	-0-	16110	16110	17 9 308 1	15798 3	Y	4		4		
10	0	16588	-0-	16588	32698	4 9 449 1	16135 3	Y	4	8 1	-0-		
11	0	15058	-0-	15058	47756	4 9 130 1	14891 3	Y	34	22 1	12		

SANTA ELENA		WELL #:		7H	RRCID ->	275615	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6704 - 10791	
06	6210 X	5392	-0-	-818	-0-	55 1	5306 3	Y	28	35 1	20		
07	6262 X	5809	-0-	-453	-0-	31 9 77 1	5721 3	Y	10	18 1	12		
08	6138 X	5604	-0-	-534	-0-	11 9 107 1	5479 3	Y	16	21 1	7		
09	0	5167	-0-	5167	5167	18 9 99 1	5062 3	Y	5		12		
10	0	5348	-0-	5348	10515	6 9 145 1	5200 3	Y	3	7 1	8		
11	0	5145	-0-	5145	15660	3 9 44 1	5056 3	Y	41	26 1	23		

SANTA ELENA		WELL #:		9H	RRCID ->	276144	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6814 - 10656	
06	4560 X	4310	-0-	-250	-0-	44 1	4264 3	Y	2	8 1	7		
07	4588 X	3940	-0-	-648	-0-	2 9 52 1	3879 3	Y	8	8 1	7		
08	4588 X	3726	-0-	-862	-0-	9 9 72 1	3647 3	Y	6	9 1	4		
09	0	3568	-0-	3568	3568	7 9 68 1	3498 3	Y	2		6		
10	0	3447	-0-	3447	7015	2 9 93 1	3352 3	Y	2	4 1	4		
11	0	3373	-0-	3373	10388	2 9 29 1	3330 3	Y	13	9 1	8		

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED												CAPACITY	
//CONT.// 499978													
RYAN												WELL #: 1H RRCID -> 277476	
												COMPL. DATE 11/17/2014	
												TOTAL DEPTH 5417	
												PERF. 5969 - 10123	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7830 X	7459	-0-	-371	-0-	77	1	7372	3	Y	9		26
07	7843 X	7556	-0-	-287	-0-	100	1	7437	3	Y	17	27 1	16
08	7843 X	7468	-0-	-375	-0-	144	1	7322	3	Y	2		18
09	0	7156	-0-	7156	7156	137	1	7019	3	Y	-0-		18
10	0	7309	-0-	7309	14465	198	1	7111	3	Y	-0-		18
11	0	7042	-0-	7042	21507	61	1	6975	3	Y	5		23
						6	9						

LA MOCA GAS UNIT B												WELL #: 41H RRCID -> 277481	
												COMPL. DATE 11/19/2014	
												TOTAL DEPTH 5958	
												PERF. 6286 - 11624	
06	7320 X	7093	-0-	-227	-0-	73	1	7012	3	Y	7		7
07	7533 X	7103	-0-	-430	-0-	8	9	7009	3	Y	-0-	5 1	2
08	7471 X	6913	-0-	-558	-0-	133	1	6780	3	Y	-0-		2
09	0	6359	-0-	6359	6359	122	1	6237	3	Y	-0-		2
10	0	6599	-0-	6599	12958	179	1	6420	3	Y	-0-		2
11	0	6352	-0-	6352	19310	55	1	6297	3	Y	-0-		2

LA MOCA GAS UNIT P												WELL #: 36H RRCID -> 277503	
												COMPL. DATE 11/19/2014	
												TOTAL DEPTH 6132	
												PERF. 6433 - 9857	
06	3840 X	3653	-0-	-187	-0-	38	1	3612	3	Y	3		3
07	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	3	9	2717	3	Y	-0-	2 1	1
08	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	79	1	4050	3	Y	-0-		1
09	0	4678	-0-	4678	4678	89	1	4589	3	Y	-0-		1
10	0	1433	-0-	1433	6111	39	1	1394	3	Y	-0-		1
11	0	5055	-0-	5055	11166	44	1	5011	3	Y	-0-		1

LA MOCA GAS UNIT P												WELL #: 35H RRCID -> 277504	
												COMPL. DATE 11/19/2014	
												TOTAL DEPTH 6121	
												PERF. 6394 - 9813	
06	2190 N	1850	-0-	-340	-0-	19	1	1825	3	Y	5		5
07	1891 N	1549	-0-	-342	-0-	6	9	1528	3	Y	-0-	3 1	2
08	620 N	433	-0-	-187	-0-	8	1	425	3	Y	-0-		2
09	1860 N	1205	-0-	-655	-0-	23	1	1182	3	Y	-0-		2
*10	1550 N	1368	-0-	-182	-0-	37	1	1331	3	Y	-0-		2
11	0	1703	-0-	1703	1703	15	1	1688	3	Y	-0-		-0-

LA MOCA GAS UNIT J												WELL #: 39H RRCID -> 277505	
												COMPL. DATE 11/19/2014	
												TOTAL DEPTH 6023	
												PERF. 6230 - 10954	
06	5040 X	4732	-0-	-308	-0-	49	1	4680	3	Y	3		3
07	5208 X	4183	-0-	-1025	-0-	3	9	4127	3	Y	-0-	2 1	1
08	5146 X	2684	-0-	-2462	-0-	52	1	2632	3	Y	-0-		1
09	0	2306	-0-	2306	2306	44	1	2262	3	Y	-0-		1
10	0	3363	-0-	3363	5669	91	1	3272	3	Y	-0-		1
11	0	3265	-0-	3265	8934	28	1	3237	3	Y	-0-		1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4740 X	4073	-0-	-667	-0-	42 1	4014 3		N	15			15
07		4898 X	4172	-0-	-726	-0-	17 9	4111 3		N	5			20
08		4836 X	3861	-0-	-975	-0-	55 1	3787 3		N	-0-			20
09		0	3904	-0-	3904	3904	6 9	3829 3		N	-0-			20
10		0	4039	-0-	4039	7943	74 1	3930 3		N	-0-			20
11		0	4289	-0-	4289	12232	75 1	4252 3		N	-0-			20

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	62	-0-	62	62	1 1	61 3		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	10	-0-	10	72	10 3			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	72				Y	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677														
06		5280 X	2499	-0-	-2781	-0-	26 1	2471 3		Y	2			2
07		5456 X	4320	-0-	-1136	-0-	2 9	4263 3		Y	-0-			2
08		5456 X	3845	-0-	-1611	-0-	57 1	3768 3		Y	3	1 1		4
09		0	3887	-0-	3887	3887	74 1	3813 3		Y	-0-			4
10		0	3860	-0-	3860	7747	104 1	3756 3		Y	-0-			4
11		0	3292	-0-	3292	11039	29 1	3263 3		Y	-0-			4

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835														
06		6030 X	5220	-0-	-810	-0-	54 1	5164 3		Y	2			2
07		6231 X	2396	-0-	-3835	-0-	2 9	2364 3		Y	-0-			2
08		6231 X	5112	-0-	-1119	-0-	32 1	5012 3		Y	2	1 1		3
09		0	5247	-0-	5247	5247	98 1	5147 3		Y	-0-			3
10		0	5108	-0-	5108	10355	100 1	4970 3		Y	-0-			3
11		0	4960	-0-	4960	15315	138 1	4917 3		Y	-0-			3

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918														
06		6420 X	5800	-0-	-620	-0-	60 1	5734 3		Y	5			23
07		6169 X	5731	-0-	-438	-0-	6 9	5651 3		Y	4			27
08		6169 X	5675	-0-	-494	-0-	76 1	5565 3		Y	1			28
09		0	5525	-0-	5525	5525	4 9	5417 3		Y	2			30
10		0	5525	-0-	5525	11050	109 1	5373 3		Y	3			33
11		0	5319	-0-	5319	16369	149 1	5269 3		Y	4			37

OWEN (OLMOS)											CNTY: WEBB																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY																			
LA MOCA GAS UNIT I		//CONT.//		499978																							
WELL #:		38H		RRCID ->	277560		COMPL. DATE	12/10/2014		TOTAL DEPTH	6234		PERF.	6498 - 10810													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE														
06		2940 X	2829	-0-	-111	-0-	29 1	2796 3	Y	4			4														
07		3038 X	3016	-0-	-22	-0-	4 9	2976 3	Y	-0-	2 1		2														
08		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	57 1	2914 3	Y	-0-			2														
09		0	2849	-0-	2849	2849	54 1	2795 3	Y	-0-			2														
10		0	2803	-0-	2803	5652	76 1	2727 3	Y	-0-			2														
11		0	2578	-0-	2578	8230	22 1	2556 3	Y	-0-			2														
HUISACHE CATTLE COMPANY A											WELL #:			22H		RRCID ->	277743		COMPL. DATE	12/26/2014		TOTAL DEPTH	6843		PERF.	6727 - 12005	
06		9150 X	8971	-0-	-179	-0-	92 1	8879 3	N	-0-			17														
07		9362 X	9164	-0-	-198	-0-	122 1	9042 3	N	-0-			17														
08		9455 X	5585	-0-	-3870	-0-	107 1	5478 3	N	-0-			17														
09		0	8688	-0-	8688	8688	166 1	8522 3	N	-0-			17														
10		0	9200	-0-	9200	17888	249 1	8951 3	N	-0-			17														
11		0	8259	-0-	8259	26147	72 1	8187 3	N	-0-			17														
HACHAR, N. D. HEIRS											WELL #:			30H		RRCID ->	277744		COMPL. DATE	12/06/2014		TOTAL DEPTH	6179		PERF.	6400 - 11092	
06		4500 X	4312	-0-	-188	-0-	44 1	4266 3	Y	2			9														
07		4650 X	4033	-0-	-617	-0-	54 1	3979 3	Y	-0-	9 1		-0-														
08		4650 X	4573	-0-	-77	-0-	88 1	4485 3	Y	-0-			-0-														
09		0	3014	-0-	3014	3014	58 1	2956 3	Y	-0-			-0-														
10		0	4518	-0-	4518	7532	122 1	4396 3	Y	-0-			-0-														
11		0	4155	-0-	4155	11687	36 1	4118 3	Y	1			1														
							1 9																				
HACHAR, N. D. HEIRS											WELL #:			31H		RRCID ->	277745		COMPL. DATE	12/06/2014		TOTAL DEPTH	6207		PERF.	6453 - 11203	
06		6330 X	5910	-0-	-420	-0-	61 1	5843 3	Y	5			18														
07		6479 X	5288	-0-	-1191	-0-	70 1	5218 3	Y	-0-	18 1		-0-														
08		6479 X	6310	-0-	-169	-0-	121 1	6189 3	Y	-0-			-0-														
09		0	4243	-0-	4243	4243	81 1	4162 3	Y	-0-			-0-														
10		0	6362	-0-	6362	10605	172 1	6190 3	Y	-0-			-0-														
11		0	5045	-0-	5045	15650	44 1	4999 3	Y	2			2														
							2 9																				
HUISACHE STATE HACHAR GU B											WELL #:			28H		RRCID ->	277767		COMPL. DATE	12/09/2014		TOTAL DEPTH	6633		PERF.	6890 - 11863	
06		8610 X	4778	-0-	-3832	-0-	49 1	4729 3	N	-0-			-0-														
07		8804 X	7587	-0-	-1217	-0-	101 1	7486 3	N	-0-			-0-														
08		8711 X	8297	-0-	-414	-0-	160 1	8137 3	N	-0-			-0-														
09		0	7888	-0-	7888	7888	151 1	7737 3	N	-0-			-0-														
10		0	5562	-0-	5562	13450	150 1	5412 3	N	-0-			-0-														
11		0	8405	-0-	8405	21855	73 1	8332 3	N	-0-			-0-														

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 40H		RRCID -> 277768		COMPL. DATE 12/10/2014			TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6180 X	6101	-0-	-79	-0-	63 1	6035 3	Y	3		3
07	6386 X	2178	-0-	-4208	-0-	3 9	29 1	Y		2 1	1
08	6386 X	1	-0-	-6385	-0-	1 3	2149 3	Y			1
09	0	336	-0-	336	336	6 1	330 3	Y			1
10	0	10715	-0-	10715	11051	290 1	10425 3	Y			1
11	0	7341	-0-	7341	18392	64 1	7277 3	Y			1

HUISACHE STATE HACHAR GU A		WELL #: 27H		RRCID -> 277870		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656		
06	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	70 1	6778 3	N	-0-		-0-
07	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	92 1	6796 3	N	-0-		-0-
08	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	131 1	6654 3	N	-0-		-0-
09	0	6514	-0-	6514	6514	125 1	6389 3	N	-0-		-0-
10	0	7327	-0-	7327	13841	198 1	7129 3	N	-0-		-0-
11	0	6492	-0-	6492	20333	56 1	6436 3	N	-0-		-0-

STEWART STATE HACHAR GU B		WELL #: 39H		RRCID -> 277886		COMPL. DATE 12/20/2014			TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833		
06	3390 X	45	-0-	-3345	-0-	45 3		Y	-0-	4 1	-0-
07	3503 X	606	-0-	-2897	-0-	8 1	598 3	Y	-0-		-0-
08	3069 X	1099	-0-	-1970	-0-	21 1	1078 3	Y	-0-		-0-
09	0	333	-0-	333	333	6 1	327 3	Y	-0-		-0-
10	0	325	-0-	325	658	9 1	316 3	Y	-0-		-0-
11	0	1277	-0-	1277	1935	11 1	1266 3	Y	-0-		-0-

HACHAR STEWART STATE GU A		WELL #: 34H		RRCID -> 277902		COMPL. DATE 12/20/2014			TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609		
06	7560 X	6829	-0-	-731	-0-	70 1	6740 3	Y	17		17
07	7812 X	6854	-0-	-958	-0-	19 9	91 1	Y	-0-		17
08	7595 X	6330	-0-	-1265	-0-	122 1	6207 3	Y	1	14 1	4
09	0	4620	-0-	4620	4620	1 9	88 1	Y	1		5
10	0	5097	-0-	5097	9717	1 9	138 1	Y	-0-		5
11	0	5680	-0-	5680	15397	49 1	5631 3	Y	-0-		5

STEWART STATE HACHAR GU A		WELL #: 38H		RRCID -> 278015		COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045		
06	4860 X	3593	-0-	-1267	-0-	36 1	3499 3	Y	53	30 1	31
07	5022 X	4357	-0-	-665	-0-	58 9	4291 3	Y	7	6 1	32
08	4929 X	3316	-0-	-1613	-0-	8 9	64 1	Y	-0-		32
09	0	4179	-0-	4179	4179	80 1	3252 3	Y	-0-		32
10	0	4294	-0-	4294	8473	116 1	4099 3	Y	-0-		32
11	0	4013	-0-	4013	12486	35 1	4178 3	Y	-0-		32

OWEN (OLMOS)											CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
HACHAR, N. D. HEIRS																				
WELL #: 32H RRCID -> 278016											COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 6218		PERF. 6691 - 11780					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
06		5370 X	5358	-0-	-12	-0-	55	1	5301	3	Y	2	2							
07		5549 X	4269	-0-	-1280	-0-	57	1	4212	3	Y	-0-	2							
08		5611 X	2176	-0-	-3435	-0-	42	1	2134	3	Y	-0-	-0-							
09		0	3958	-0-	3958	3958	76	1	3882	3	Y	-0-	-0-							
10		0	3585	-0-	3585	7543	97	1	3488	3	Y	-0-	-0-							
11		0	3124	-0-	3124	10667	27	1	3097	3	Y	-0-	-0-							
HACHAR, N. D. HEIRS											WELL #: 33H		RRCID -> 278017		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 6207		PERF. 6649 - 12197	
06		7620 X	4975	-0-	-2645	-0-	51	1	4924	3	Y	-0-	-0-							
07		7874 X	6037	-0-	-1837	-0-	80	1	5957	3	Y	-0-	-0-							
08		7874 X	5370	-0-	-2504	-0-	103	1	5267	3	Y	-0-	-0-							
09		0	4627	-0-	4627	4627	88	1	4539	3	Y	-0-	-0-							
10		0	4821	-0-	4821	9448	130	1	4691	3	Y	-0-	-0-							
11		0	6011	-0-	6011	15459	52	1	5959	3	Y	-0-	-0-							
STEWART STATE											WELL #: 24H		RRCID -> 278018		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 5797		PERF. 6116 - 10677	
06		7830 X	6019	-0-	-1811	-0-	62	1	5949	3	Y	7	6							
07		8091 X	6371	-0-	-1720	-0-	85	1	6286	3	Y	-0-	6							
08		8091 X	5971	-0-	-2120	-0-	115	1	5856	3	Y	-0-	6							
09		0	6328	-0-	6328	6328	121	1	6203	3	Y	4	10							
10		0	6334	-0-	6334	12662	171	1	6163	3	Y	-0-	10							
11		0	6471	-0-	6471	19133	56	1	6415	3	Y	-0-	10							
HACHAR STEWART STATE GU B											WELL #: 35H		RRCID -> 278058		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6344		PERF. 6764 - 11604	
06		7260 X	6860	-0-	-400	-0-	70	1	6772	3	Y	16	16							
07		7595 X	6691	-0-	-904	-0-	89	1	6602	3	Y	-0-	16							
08		7595 X	6755	-0-	-840	-0-	130	1	6625	3	Y	-0-	4							
09		0	6576	-0-	6576	6576	126	1	6449	3	Y	1	5							
10		0	6694	-0-	6694	13270	181	1	6513	3	Y	-0-	5							
11		0	6417	-0-	6417	19687	56	1	6361	3	Y	-0-	5							
LA MOCA GAS UNIT I											WELL #: 37H		RRCID -> 278114		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 6087		PERF. 6554 - 10785	
06		6240 X	5717	-0-	-523	-0-	59	1	5654	3	Y	4	4							
07		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	88	1	6566	3	Y	-0-	2							
08		6603 X	6321	-0-	-282	-0-	122	1	6199	3	Y	-0-	2							
09		0	5961	-0-	5961	5961	114	1	5847	3	Y	-0-	2							
10		0	4038	-0-	4038	9999	109	1	3929	3	Y	-0-	2							
11		0	1099	-0-	1099	11098	10	1	1089	3	Y	-0-	2							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
STEWART STATE		WELL #: 16H		RRCID -> 278204		COMPL. DATE 12/26/2014				TOTAL DEPTH	5975 PERF. 6274 - 10836	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	9240 X	8066	-0-	-1174	-0-	82 1	7922 3	N	56	16	1	40
07	9021 X	8427	-0-	-594	-0-	62 9	112 1	8315 3	N	-0-	27 1	13
08	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	168 1	166 1	8559 3	N	-0-		13
09	0	8696	-0-	8696	8696	234 1	166 1	8530 3	N	-0-		13
10	0	8658	-0-	8658	17354	234 1	234 1	8424 3	N	-0-		13
11	0	8637	-0-	8637	25991	75 1	75 1	8562 3	N	-0-		13

RYAN		WELL #: 2H		RRCID -> 278736		COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH	5347 PERF. 5629 - 9860	
06	4860 X	4603	-0-	-257	-0-	47 1	4544 3	Y	11			36
07	5022 X	4791	-0-	-231	-0-	12 9	63 1	4703 3	Y	23	37 1	22
08	5022 X	4480	-0-	-542	-0-	25 9	86 1	4391 3	Y	3		25
09	0	3986	-0-	3986	3986	3 9	76 1	3910 3	Y	-0-		25
10	0	4313	-0-	4313	8299	117 1	117 1	4196 3	Y	-0-		25
11	0	4354	-0-	4354	12653	38 1	38 1	4308 3	Y	7		32

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 40H		RRCID -> 279103		COMPL. DATE 12/23/2018				TOTAL DEPTH	6291 PERF. 7140 - 12235	
06	15570 X	11817	-0-	-3753	-0-	122 1	11688 3	Y	6			9
07	15531 X	12303	-0-	-3228	-0-	7 9	163 1	12140 3	Y	-0-		9
08	14384 X	12153	-0-	-2231	-0-	234 1	234 1	11911 3	Y	7		16
09	0	10769	-0-	10769	10769	8 9	206 1	10563 3	Y	-0-		16
10	0	11215	-0-	11215	21984	303 1	303 1	10912 3	Y	-0-		16
11	0	11046	-0-	11046	33030	96 1	96 1	10950 3	Y	-0-		16

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 41H		RRCID -> 279104		COMPL. DATE 12/23/2018				TOTAL DEPTH	6304 PERF. 7175 - 12277	
06	19140 X	16609	-0-	-2531	-0-	171 1	16428 3	Y	9			16
07	19220 X	16683	-0-	-2537	-0-	10 9	222 1	16461 3	Y	-0-		16
08	18631 X	16119	-0-	-2512	-0-	310 1	310 1	15797 3	Y	11		27
09	0	15074	-0-	15074	15074	12 9	288 1	14786 3	Y	-0-		27
10	0	14886	-0-	14886	29960	403 1	403 1	14482 3	Y	1		28
11	0	14222	-0-	14222	44182	1 9	123 1	14099 3	Y	-0-		28

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 27H		RRCID -> 279109		COMPL. DATE 01/26/2016				TOTAL DEPTH	5989 PERF. 5865 - 11571	
06	6090 X	5216	-0-	-874	-0-	54 1	5162 3	Y	-0-			-0-
07	6293 X	5451	-0-	-842	-0-	72 1	5364 3	Y	14	9	1	5
08	6045 X	5503	-0-	-542	-0-	15 9	106 1	5397 3	Y	-0-	1 1	4
09	0	5418	-0-	5418	5418	104 1	104 1	5314 3	Y	-0-		4
10	0	5673	-0-	5673	11091	153 1	153 1	5520 3	Y	-0-		4
11	0	5412	-0-	5412	16503	47 1	47 1	5351 3	Y	13		17

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		6840 X	6735	-0-	-105	-0-	69	1	6666	3	N	-0-
07		7068 X	6545	-0-	-523	-0-	87	1	6448	3	N	9
							10	9				6
08		7068 X	6272	-0-	-796	-0-	121	1	6151	3	N	1
09		0	6400	-0-	6400	6400	122	1	6278	3	N	1
10		0	3338	-0-	3338	9738	90	1	3248	3	N	-0-
11		0	841	-0-	841	10579	7	1	834	3	N	-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128

06		6690 X	6048	-0-	-642	-0-	62	1	5986	3	Y	-0-
07		6913 X	6241	-0-	-672	-0-	83	1	6158	3	Y	-0-
08		6541 X	6200	-0-	-341	-0-	119	1	6081	3	Y	-0-
09		0	5814	-0-	5814	5814	111	1	5703	3	Y	-0-
10		0	5450	-0-	5450	11264	147	1	5303	3	Y	-0-
11		0	5083	-0-	5083	16347	44	1	5039	3	Y	-0-

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184

06		10710 X	10029	-0-	-681	-0-	103	1	9926	3	Y	-0-
07		10757 X	10021	-0-	-736	-0-	133	1	9888	3	Y	-0-
08		10602 X	9943	-0-	-659	-0-	191	1	9752	3	Y	-0-
09		0	9336	-0-	9336	9336	179	1	9157	3	Y	-0-
10		0	9583	-0-	9583	18919	259	1	9324	3	Y	-0-
11		0	9007	-0-	9007	27926	78	1	8929	3	Y	-0-

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127

06		7140 X	6248	-0-	-892	-0-	64	1	6184	3	Y	-0-
07		7378 X	6223	-0-	-1155	-0-	83	1	6140	3	Y	-0-
08		7378 X	6129	-0-	-1249	-0-	118	1	6011	3	Y	-0-
09		0	5866	-0-	5866	5866	112	1	5754	3	Y	-0-
10		0	6061	-0-	6061	11927	164	1	5897	3	Y	-0-
11		0	6011	-0-	6011	17938	52	1	5959	3	Y	-0-

SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062

06		7020 X	6791	-0-	-229	-0-	70	1	6721	3	Y	-0-
07		7254 X	6854	-0-	-400	-0-	91	1	6763	3	Y	-0-
08		7192 X	6747	-0-	-445	-0-	130	1	6617	3	Y	-0-
09		0	6376	-0-	6376	6376	122	1	6254	3	Y	-0-
10		0	6558	-0-	6558	12934	177	1	6381	3	Y	-0-
11		0	6009	-0-	6009	18943	52	1	5957	3	Y	-0-

SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602

06		7290 X	6228	-0-	-1062	-0-	64	1	6164	3	Y	-0-
07		7471 X	6759	-0-	-712	-0-	90	1	6669	3	Y	-0-
08		7378 X	6604	-0-	-774	-0-	127	1	6477	3	Y	-0-
09		0	6225	-0-	6225	6225	119	1	6106	3	Y	-0-
10		0	6836	-0-	6836	13061	185	1	6651	3	Y	-0-
11		0	6347	-0-	6347	19408	55	1	6292	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SAN ROMAN 'A' //CONT.// 499978													
WELL #: 31H RRCID -> 279987 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		11010 X	8741	-0-	-2269	-0-		90	1	8651	3	Y	-0-
07		11377 X	4328	-0-	-7049	-0-		58	1	4270	3	Y	-0-
08		10726 X	10361	-0-	-365	-0-		199	1	10162	3	Y	-0-
09		0	9125	-0-	9125	9125		174	1	8951	3	Y	-0-
10		0	5558	-0-	5558	14683		150	1	5408	3	Y	-0-
11		0	4473	-0-	4473	19156		39	1	4434	3	Y	-0-

SANTA ELENA													
WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972													
06		9840 X	9095	-0-	-745	-0-		94	1	9001	3	Y	-0-
07		10168 X	7675	-0-	-2493	-0-		102	1	7573	3	Y	-0-
08		9796 X	7805	-0-	-1991	-0-		150	1	7655	3	Y	-0-
09		0	7161	-0-	7161	7161		137	1	7024	3	Y	-0-
10		0	7832	-0-	7832	14993		212	1	7620	3	Y	-0-
11		0	8010	-0-	8010	23003		69	1	7941	3	Y	-0-

SANTA ELENA													
WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346													
06		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-		51	1	4860	3	Y	-0-
07		8339 X	5810	-0-	-2529	-0-		77	1	5733	3	Y	-0-
08		8339 X	7584	-0-	-755	-0-		146	1	7438	3	Y	-0-
09		0	7316	-0-	7316	7316		140	1	7176	3	Y	-0-
10		0	4806	-0-	4806	12122		130	1	4676	3	Y	-0-
11		0	885	-0-	885	13007		8	1	877	3	Y	-0-

COLEMAN HEIRS 503													
WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

COLEMAN HEIRS 507 A													
WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660													
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-		36	1	203	3	N	-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-		43	1	172	3	N	10
								11	9				
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-		31	1	179	3	N	7
								8	9				
09		0	193	-0-	193	193		32	1	154	3	N	6
								7	9				58
10		0	185	-0-	185	378		29	1	145	3	N	10
								11	9				
11		0	213	-0-	213	591		31	1	178	3	N	4
								4	9				

SANTA ELENA													
WELL #: 20H RRCID -> 281858 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131													
06		16200 X	14418	-0-	-1782	-0-		148	1	14270	3	N	-0-
07		16585 X	13977	-0-	-2608	-0-		186	1	13791	3	N	-0-
08		16058 X	14154	-0-	-1904	-0-		272	1	13882	3	N	-0-
09		0	14260	-0-	14260	14260		273	1	13987	3	N	-0-
10		0	14797	-0-	14797	29057		400	1	14397	3	N	-0-
11		0	13942	-0-	13942	42999		121	1	13821	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
SANTA ELENA		WELL #: 19H		RRCID -> 282309		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	18030 X	15994	-0-	-2036	-0-	165 1	15829 3	N	-0-
07	18197 X	15536	-0-	-2661	-0-	206 1	15330 3	N	-0-
08	18011 X	15669	-0-	-2342	-0-	302 1	15367 3	N	-0-
09	0	14791	-0-	14791	14791	283 1	14508 3	N	-0-
10	0	13357	-0-	13357	28148	361 1	12996 3	N	-0-
11	0	12300	-0-	12300	40448	107 1	12193 3	N	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 44H		RRCID -> 285071		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385	
06	16740 X	14228	-0-	-2512	-0-	146 1	14081 3	Y	1 5 1 2
07	17298 X	14449	-0-	-2849	-0-	192 1	14254 3	Y	3 5 1 -0-
08	15283 X	4926	-0-	-10357	-0-	95 1	4831 3	Y	-0-
09	0	13314	-0-	13314	13314	255 1	13059 3	Y	-0-
10	0	13690	-0-	13690	27004	370 1	13320 3	Y	-0-
11	0	8559	-0-	8559	35563	74 1	8485 3	Y	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 45H		RRCID -> 285299		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701	
06	3750 X	3343	-0-	-407	-0-	34 1	3288 3	Y	19 36 1 20
07	3875 X	3369	-0-	-506	-0-	45 1	3324 3	Y	-0-
08	3844 X	2637	-0-	-1207	-0-	51 1	2583 3	Y	3 20 1 -0-
09	0	2998	-0-	2998	2998	56 1	2877 3	Y	59 62
10	0	3130	-0-	3130	6128	84 1	3005 3	Y	37 68 1 31
11	0	2994	-0-	2994	9122	26 1	2947 3	Y	19 50

SAN ROMAN 1508		WELL #: 46H		RRCID -> 285300		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713	
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 1	75 3	Y	-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 3	Y	-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 1	68 3	Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0	33	-0-	33	33	1 1	32 3	Y	-0-
11	0	24	-0-	24	57	24 3		Y	-0-

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 15H		RRCID -> 285343		COMPL. DATE 07/23/2018		TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5292 - 10236	
06	4710 X	3893	-0-	-817	-0-	36 1	3807 3	N	45 54 1 43
07	4774 X	4108	-0-	-666	-0-	50 9	40 1	N	66 56 1 53
08	4743 X	4015	-0-	-728	-0-	73 9	48 1	N	52 91 1 14
09	0	3879	-0-	3879	3879	57 9	166 1	N	56 70
10	0	3923	-0-	3923	7802	62 9	69 1	N	54 66 1 58
11	0	4094	-0-	4094	11896	59 9	67 1	N	67 45 1 80

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BFMT EAST		WELL #: 47H		RRCID -> 285506		COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	19290 X	17485	-0-	-1805	-0-	180 1	17275 3	Y	27		32
07	19468 X	18047	-0-	-1421	-0-	240 1	17796 3	Y	10	36 1	6
08	19127 X	17770	-0-	-1357	-0-	342 1	17428 3	Y	-0-		6
09	18210 X	16793	-0-	-1417	-0-	321 1	16472 3	Y	-0-		6
*10	18445 X	17108	-0-	-1337	-0-	463 1	16642 3	Y	3		9
11	0	16288	-0-	16288	16288	141 1	16147 3	Y	-0-		8
BFMT EAST		WELL #: 43H		RRCID -> 285774		COMPL. DATE 10/13/2018			TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693		
06	15450 X	14220	-0-	-1230	-0-	146 1	14070 3	Y	4		4
07	15593 X	14530	-0-	-1063	-0-	193 1	14333 3	Y	4	8 1	-0-
08	15345 X	14221	-0-	-1124	-0-	274 1	13947 3	Y	-0-		-0-
09	0	13537	-0-	13537	13537	259 1	13278 3	Y	-0-		-0-
10	0	13700	-0-	13700	27237	371 1	13327 3	Y	2		2
11	0	13053	-0-	13053	40290	113 1	12940 3	Y	-0-		2
BFMT EAST		WELL #: 45H		RRCID -> 286035		COMPL. DATE 08/20/2018			TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642		
06	11550 X	2437	-0-	-9113	-0-	25 1	2379 3	Y	30		31
07	11687 X	1593	-0-	-10094	-0-	21 1	1568 3	Y	4	5 1	30
08	2046 X	808	-0-	-1238	-0-	16 1	792 3	Y	-0-		30
09	0	761	-0-	761	761	15 1	746 3	Y	-0-		30
10	0	1090	-0-	1090	1851	29 1	1060 3	Y	1		31
11	0	643	-0-	643	2494	6 1	637 3	Y	-0-		31
BFMT EAST		WELL #: 46H		RRCID -> 286036		COMPL. DATE 08/19/2018			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827		
06	12450 X	11080	-0-	-1370	-0-	114 1	10966 3	Y	-0-		-0-
07	12586 X	11260	-0-	-1326	-0-	150 1	11110 3	Y	-0-		-0-
08	12338 X	12165	-0-	-173	-0-	234 1	11931 3	Y	-0-		-0-
09	0	13336	-0-	13336	13336	255 1	13081 3	Y	-0-		-0-
10	0	13173	-0-	13173	26509	356 1	12817 3	Y	-0-		-0-
11	0	12357	-0-	12357	38866	107 1	12250 3	Y	-0-		-0-
BFMT EAST		WELL #: 44H		RRCID -> 286113		COMPL. DATE 08/22/2018			TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5983 - 10244		
06	11910 X	10873	-0-	-1037	-0-	112 1	10742 3	Y	17		22
07	12183 X	11047	-0-	-1136	-0-	147 1	10894 3	Y	5	5 1	22
08	11997 X	10852	-0-	-1145	-0-	209 1	10643 3	Y	-0-		22
09	0	10893	-0-	10893	10893	208 1	10685 3	Y	-0-		22
10	0	13916	-0-	13916	24809	376 1	13539 3	Y	1		23
11	0	12084	-0-	12084	36893	105 1	11979 3	Y	-0-		23

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSA V. DE BENAVIDES 1450 //CONT.// 499978												
WELL #: 16H RRCID -> 286468 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5778 - 12066												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	45120 X	28076	-0-	-17044	-0-	289 1	27757 3	N	27			52
07	40920 X	27074	-0-	-13846	-0-	30 9	26714 3	N	-0-			52
08	36983 X	25440	-0-	-11543	-0-	360 1	24950 3	N	-0-	40 1		12
09	0	23314	-0-	23314	23314	490 1	22868 3	N	-0-			12
10	0	22910	-0-	22910	46224	446 1	22289 3	N	1	11 1		2
11	0	21249	-0-	21249	67473	620 1	21065 3	N	-0-			2

BFMT EAST												
WELL #: 33H RRCID -> 287722 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739												
06	19560 X	17970	-0-	-1590	-0-	185 1	17776 3	Y	8			14
07	19840 X	18129	-0-	-1711	-0-	9 9	17878 3	Y	9	17 1		6
08	19592 X	17866	-0-	-1726	-0-	10 9	17522 3	Y	-0-			6
09	0	17074	-0-	17074	17074	344 1	16748 3	Y	-0-			6
10	0	17364	-0-	17364	34438	326 1	16891 3	Y	3			9
11	0	14682	-0-	14682	49120	470 1	14555 3	Y	-0-			9

BFMT EAST												
WELL #: 50H RRCID -> 288052 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001												
06	19170 X	17127	-0-	-2043	-0-	176 1	16941 3	Y	9			23
07	19251 X	17168	-0-	-2083	-0-	10 9	16940 3	Y	-0-	12 1		11
08	18941 X	16537	-0-	-2404	-0-	228 1	16219 3	Y	-0-			11
09	0	15713	-0-	15713	15713	318 1	15413 3	Y	-0-			11
10	0	16614	-0-	16614	32327	300 1	16165 3	Y	-0-			11
11	0	16052	-0-	16052	48379	449 1	15912 3	Y	1			12

BFMT EAST												
WELL #: 51H RRCID -> 288053 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197												
06	15240 X	13829	-0-	-1411	-0-	142 1	13675 3	N	11			25
07	15469 X	14093	-0-	-1376	-0-	12 9	13906 3	N	-0-	13 1		12
08	15159 X	13844	-0-	-1315	-0-	187 1	13578 3	N	-0-			12
09	0	13148	-0-	13148	13148	266 1	12897 3	N	-0-			12
10	0	13349	-0-	13349	26497	251 1	12988 3	N	-0-			12
11	0	12725	-0-	12725	39222	361 1	12615 3	N	-0-			12

BFMT EAST												
WELL #: 49H RRCID -> 288483 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663												
06	18540 X	16719	-0-	-1821	-0-	172 1	16547 3	Y	-0-			-0-
07	18755 X	16931	-0-	-1824	-0-	225 1	16702 3	Y	4	4 1		-0-
08	18352 X	16580	-0-	-1772	-0-	4 9	16261 3	Y	-0-			-0-
09	0	15750	-0-	15750	15750	319 1	15449 3	Y	-0-			-0-
10	0	16096	-0-	16096	31846	301 1	15661 3	Y	-0-			-0-
11	0	15192	-0-	15192	47038	435 1	15060 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
BFMT EAST //CONT.// 499978														
WELL #: 48H RRCID -> 288666 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	19710 X	17752	-0-	-1958	-0-	183 1	17567 3	N	2			27		
07	19995 X	17311	-0-	-2684	-0-	230 1	17081 3	N	-0-	9 1		18		
08	19499 X	17542	-0-	-1957	-0-	338 1	17204 3	N	-0-			18		
09	0	16710	-0-	16710	16710	319 1	16367 3	N	22			40		
10	0	16979	-0-	16979	33689	459 1	16518 3	N	2			42		
11	0	9778	-0-	9778	43467	85 1	9693 3	N	-0-			42		
MIDDLETON OIL COMPANY												565000		
NASH												WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462		
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	41 1	2012 2	N	-0-			42		
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	47 1	2075 2	N	-0-			42		
08	1581 N	1047	-0-	-534	-0-	23 1	1024 2	N	-0-			42		
09	2040 N	1683	-0-	-357	-0-	41 1	1642 2	N	-0-			42		
10	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	52 1	2321 2	N	-0-			42		
*11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	45 1	2115 2	N	-0-			42		
HERRADURA												WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353		
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	26 1	1268 2	N	-0-			100		
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	30 1	1326 2	N	-0-			100		
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	32 1	1433 2	N	-0-			100		
09	1290 N	1167	-0-	-123	-0-	28 1	1139 2	N	-0-			100		
10	1364 N	886	-0-	-478	-0-	20 1	866 2	N	-0-			100		
*11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	34 1	1584 2	N	-0-			100		
HOWZE												WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322		
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	16 1	772 2	N	-0-			124		
07	620 N	580	-0-	-40	-0-	13 1	567 2	N	-0-			124		
08	899 N	816	-0-	-83	-0-	18 1	798 2	N	-0-			124		
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	22 1	886 2	N	-0-			124		
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	24 1	1065 2	N	-0-			124		
*11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	23 1	1056 2	N	-0-			124		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												681327		
RACHAL												WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489		
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	-0-			5		
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-			5		
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-			5		
09	360 N	185	-0-	-175	-0-	185 2		Y	-0-			5		
10	0	186	-0-	186	186	186 2		Y	-0-			5		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	186			Y	NO RPT			5		
RACHAL												WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446		
06	450 X	254	-0-	-196	-0-	254 2		Y	-0-			5		
07	434 X	328	-0-	-106	-0-	328 2		Y	-0-			5		
08	403 X	249	-0-	-154	-0-	249 2		Y	-0-			5		
09	330 X	305	-0-	-25	-0-	305 2		Y	-0-			5		
10	0	324	-0-	324	324	324 2		Y	-0-			5		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	324			Y	NO RPT			5		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327									
RACHAL		WELL #: 2		RRCID -> 218625		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	450 X	246	-0-	-204	-0-	246	2	Y	-0-		5
07	434 X	348	-0-	-86	-0-	348	2	Y	-0-		5
08	403 X	272	-0-	-131	-0-	272	2	Y	-0-		5
09	330 X	304	-0-	-26	-0-	304	2	Y	-0-		5
10	0	324	-0-	324		324	2	Y	-0-		5
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		324		Y	NO RPT		5

RACHAL		WELL #: 6		RRCID -> 222826		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506			
06	420 X	268	-0-	-152	-0-	268	2	Y	-0-		5
07	434 X	325	-0-	-109	-0-	325	2	Y	-0-		5
08	403 X	265	-0-	-138	-0-	265	2	Y	-0-		5
09	390 X	304	-0-	-86	-0-	304	2	Y	-0-		5
10	0	303	-0-	303		303	2	Y	-0-		5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		303		Y	NO RPT		5

RACHAL		WELL #: 4		RRCID -> 223358		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501			
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-		4
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2	Y	-0-		4
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-		4
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-		4
10	0	303	-0-	303		303	2	Y	-0-		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		303		Y	NO RPT		4

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC		781863		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
CALLAGHAN A		WELL #: 1		RRCID -> 268922		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (3700)		67885 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231									
CERRITO		WELL #: 2C		RRCID -> 260783		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (3900)		67885 807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
WCSL 1383		WELL #: L 9 C		RRCID -> 184389		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

PADRE ISLAND (6000)		68335 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON							
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		WELL #:		1 U		RRCID -> 012410		COMPL. DATE 02/01/1960		TOTAL DEPTH 11703		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PADRE ISLAND (6500)		68335 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON							
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		WELL #:		1 L		RRCID -> 012411		COMPL. DATE 01/31/1960		TOTAL DEPTH 11703		PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KERLIN				WELL #:		2		RRCID -> 071818		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6444 - 6454	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PALAFOX (WILCOX 2400)		68509 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #:		1		RRCID -> 251141		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 2756		PERF. 2109 - 2511	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450)		68593 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
FREDCO		284921		WELL #:		3A		RRCID -> 240314		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 4448 - 4454	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090)		68665 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
HERSCHAP BROS.		381350		WELL #:		10		RRCID -> 125255		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4877 - 4913	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HERSCHAP BROS. 381350
 ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

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

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10500 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	111	-0-	-159	-0-	111	2			N	-0-					172
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	206	2	28	9	N	25					197
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	3	1	169	2	N	-0-					197
09	120 N	32	-0-	-88	-0-	1	1	25	2	N	5					202
						6	9									
10	0	103	-0-	103	103	45	1	49	2	N	8					210
						9	9									
11	0	319	-0-	319	422	53	1	260	2	N	5					215
						6	9									

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
 LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2022 - WELL PLUGGED 9/14/2022

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2022 - WELL PLUGGED 9/22/2022

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2022 - WELL PLUGGED 10/11/22

PANCHO (WILCOX)		//CONT.//		68778 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		//CONT.//		255456										
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	226916	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2022 - WELL PLUGGED 9/8/2022														

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		11	RRCID ->	241562	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2022 - WELL PLUGGED 9/9/2022														

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	249196	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2022 - WELL PLUGGED 9/14/2022														

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	259937	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2022														

HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
VAQUILLAS		WELL #:		10	RRCID ->	255110	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VAQUILLAS		WELL #:		8	RRCID ->	256191	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696					
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANCHO (WILCOX)		//CONT.// 68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS		WELL #: 11		RRCID -> 256624		COMPL. DATE 06/11/2010			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	133	1	1435	2	N	56	77	1	19
07	1612 N	1514	-0-	-98	-0-	62	9	1358	2	N	27	20	1	26
08	1612 N	1363	-0-	-249	-0-	30	9	1246	2	N	-0-			26
09	0	1212	-0-	1212	1212	117	1	1106	2	N	1			27
10	0	1366	-0-	1366	2578	1	9	1184	2	N	63	25	1	65
11	0	1238	-0-	1238	3816	113	1	1116	2	N	11	52	1	24
						69	9							
						110	1							
						12	9							
VAQUILLAS-STATE		WELL #: 6		RRCID -> 258365		COMPL. DATE 07/02/2010			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 246236		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3368					N	NO RPT			110
PANTERA (ROSA D-1)		68994 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 12		RRCID -> 223349		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 17450 PERF.10980 - 11360					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)		69370 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
PARR SUNRAY		WELL #: 1		RRCID -> 197379		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
PARR KIBBE		WELL #: 1		RRCID -> 198482		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719												
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PARRITA (9240) 69390 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293121 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9324 - 9390

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
07	6750	18108	-0-	11358	11358	603 1	16760 2	Y	677	500 1		177
08	7750	14130	-0-	6380	17738	745 9 620 1	12975 2	Y	486	657 1		6
09	0	11532	-0-	11532	29270	535 9 573 1	10476 2	Y	439	223 1		222
10	0	9090	-0-	9090	38360	483 9 399 1	8203 2	Y	444	263 1		403
11	0	10094	-0-	10094	48454	488 9 210 1	9486 2	Y	362	594 1		171
						398 9						

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. 068208
 EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11466 - 11898

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2022 - ONLINE PACKET 273965 NEED G-1 G-5, G-10 AND FORMS TO PROD

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

06	14100 X	8615	-0-	-5485	-0-	73 1	8362 2	Y	163	148 1		79
07	13764 X	8083	-0-	-5681	-0-	1 4 71 1	179 9 7827 2	Y	164	173 1		70
08	11315 X	8012	-0-	-3303	-0-	5 4 65 1	180 9 7745 2	Y	163	208 1		25
09	10290 X	9021	-0-	-1269	-0-	23 4 82 1	179 9 8826 2	Y	103	93 1		35
10	0	8242	-0-	8242	8242	113 9 79 1	8010 2	Y	139	137 1		37
11	0	6532	-0-	6532	14774	153 9 58 1	6313 2	Y	146	130 1		53
						161 9						

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

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

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11368 - 12904

06	15480 X	8499	-0-	-6981	-0-	69 1	7999 2	Y	391	316 1		189
07	15996 X	8958	-0-	-7038	-0-	1 4 76 1	430 9 8417 2	Y	418	429 1		178
08	15996 X	8295	-0-	-7701	-0-	5 4 65 1	460 9 7756 2	Y	410	526 1		62
09	12150 X	9244	-0-	-2906	-0-	23 4 82 1	451 9 8831 2	Y	301	262 1		101
10	0	8724	-0-	8724	8724	331 9 81 1	8272 2	Y	337	349 1		89
11	0	7064	-0-	7064	15788	371 9 61 1	6554 2	Y	408	348 1		149
						449 9						

OIL AND GAS DIVISION

PATITOS (VX CONS)		//CONT.//		69543 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.//		068208										
EL COYOTE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	247758	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	13145	PERF.10836 - 12805			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		8280 X	7436	-0-	-844	-0-	61 1	7025 2	Y	317		294 1		153
							1 4	349 9						
07		7564 X	6890	-0-	-674	-0-	58 1	6458 2	Y	336		346 1		143
							4 4	370 9						
08		7595 X	6930	-0-	-665	-0-	54 1	6515 2	Y	310		406 1		47
							20 4	341 9						
09		7440 X	3658	-0-	-3782	-0-	31 1	3346 2	Y	255		216 1		86
							281 9							
10		0	5390	-0-	5390	5390	50 1	5053 2	Y	261		278 1		69
							287 9							
11		0	7619	-0-	7619	13009	66 1	7164 2	Y	354		294 1		129
							389 9							

EL COYOTE RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	248016	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10790 - 12483
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA)		69784 770		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
C.B. PRODUCTION		119905									
BUTLER, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	130167	COMPL. DATE	02/04/1989	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 7034 - 7219
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	93
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	93
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	93
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	93
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	93
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	93

PEDERNAL (QUEEN CITY)		70191 498		ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR				
MCRAE, NATHAN D.		555862									
DE GUERRA, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	012439	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	4661	PERF. N/A
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	652
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	652
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	652
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	652
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	652
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	652
		PLUGGED AND ABANDONED		02/19/2004							

MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954		RRCID ->		219301	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6247 - 6640
GUERRA, R.R.		WELL #:		1							
06	1590 #	1201	-0-	-389	-0-	141 1	1060 2	N	-0-	41 1	-0-
07	1643 #	1423	-0-	-220	-0-	164 1	1259 2	N	-0-		-0-
08	1643 #	1428	-0-	-215	-0-	199 1	1229 2	N	-0-		-0-
09	1470 #	1183	-0-	-287	-0-	183 1	1000 2	N	-0-		-0-
10	0	1306	-0-	1306	1306	198 1	1108 2	N	-0-		-0-
11	0	1218	-0-	1218	2524	189 1	1029 2	N	-0-		-0-

PENASCAL (9-A)			70425 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY					
VAQUERO OPERATING			882776											
KENEDY RANCH "A"			WELL #:	6	RRCID ->	178898	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	7217	PERF.	6972 - 6982		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KENEDY RANCH			WELL #:	9WD	RRCID ->	194331	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	3202 - 3234		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENASCAL (10-A 7000)			70425 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY					
VAQUERO OPERATING			882776											
KENEDY RANCH "A"			WELL #:	6	RRCID ->	176452	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7217	PERF.	7020 - 7024		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENASCAL, WEST (6930)			70433 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
VAQUERO OPERATING			882776											
KENEDY RANCH			WELL #:	4	RRCID ->	184938	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	6950 - 7651		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEDY RANCH			WELL #:	5	RRCID ->	187698	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6958 - 6961		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEDY RANCH			WELL #:	8	RRCID ->	192351	COMPL. DATE	11/24/2002	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	6930 - 6936		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PENITAS (5300 BOX) OUTLINE OIL CORP. STATE TRACT 1-A		70481 496 628500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WELL #:		1 C		RRCID -> 012448		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY GARZA, J. ET AL GAS UNIT		931333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WELL #:		2 P		RRCID -> 128961		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PENITAS (5500 MISSION) OUTLINE OIL CORP. STATE TRACT 1-A		70481 558 628500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WELL #:		1 U		RRCID -> 012450		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY GARZA, J. ET AL GAS UNIT		931333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WELL #:		3 P		RRCID -> 130809		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PENITAS (6000 HEARD) OUTLINE OIL CORP. STATE TRACT 1-A		70481 620 628500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WELL #:		1 L		RRCID -> 012460		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A								
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PENITAS (6900) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. MARTIN, H.L.		70481 682 130426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WELL #:		2		RRCID -> 145627		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526								
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2		Y	-0-					47
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2		Y	-0-					47
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-					47
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-					47
10	0		160	-0-	160	-0-	160	2		Y	-0-					47
*11	355	N	195	-0-	-160	-0-	195	2		Y	-0-					47

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2		Y	-0-			24
07		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		Y	-0-			24
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-			24
09		240 N	208	-0-	-32	-0-	208 2		Y	-0-			24
10		0	259	-0-	259	259	259 2		Y	-0-			24
*11		563 N	304	-0-	-259	-0-	304 2		Y	-0-			24

MARTIN, H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2			N	-0-			-0-
07	744 N	636	-0-	-108	-0-	636 2			N	-0-			-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2			N	-0-			-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2			N	-0-			-0-
10	0	770	-0-	770	770	770 2			N	-0-			-0-
*11	1421 N	651	-0-	-770	-0-	651 2			N	-0-			-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2021 - PLUGGED 11.04.21

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2021 - PLUGGED 11.1.21

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2		N	-0-			146
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2		N	-0-			146
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			146
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			146
10	0	338	-0-	338	338	338	2		N	-0-			146
*11	680 N	342	-0-	-338	-0-	342	2		N	-0-			146

CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 285445 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10	0	155	-0-	155	155	155	2		N	-0-			-0-
*11	320 N	165	-0-	-155	-0-	165	2		N	-0-			-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

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

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			86
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			86
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			86
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			86
10	0	95	-0-	95	95	95	2		N	-0-			86
*11	196 N	101	-0-	-95	-0-	101	2		N	-0-			86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 RAKER RESOURCES LLC 689172
 MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

06	780 X	525	-0-	-255	-0-	525	2		N	-0-			76
07	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			76
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			76
09	0	75	-0-	75	75	75	2		N	-0-			76
10	0	302	-0-	302	377	302	2		N	-0-			76
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			76

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF. 10870 - 18410

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2022 - WELL PLUGGED 07 19 22

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	38	1	1533	2	N	-0-			-0-
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	35	1	1406	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
09	1080 N	80	-0-	-1000	-0-	80	2			N	-0-			-0-
10	0	1326	-0-	1326	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
11	0	385	-0-	385	-0-	1711	2	385	2	N	-0-			-0-

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

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

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R., -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 CORONADO MINERALS, LLC 179378
 DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA) 70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LEILA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209

WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

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

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D.C.R.C.

WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	NO RPT			-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

06	DLQ G-10	417	-0-	417	B	1500	414 3	3 9	Y	3		42
07	2205 N	705	-0-	-1500	B	-0-	697 3	8 9	Y	7		49
08	558 N	363	-0-	-195	B	-0-	354 3	9 9	Y	8	14 1	43
09	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	528 3	9 9	Y	8	11 1	40
*10	713 N	277	-0-	-436	B	-0-	273 3	4 9	Y	4		44
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		44

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

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

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

06	DLQ G-10	1784	-0-	1784	B	5268	1775 3	9 9	Y	8		116
07	7948 X	2680	-0-	-5268	B	-0-	2658 3	22 9	Y	20		136
08	2047 N	2047	-0-	-0-	B	-0-	2005 3	42 9	Y	38	77 1	97
09	2170 N	2170	-0-	-0-	B	-0-	2134 3	36 9	Y	33	77 1	53
*10	2666 N	1568	-0-	-1098	B	-0-	1542 3	26 9	Y	24		77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		77

OIL AND GAS DIVISION

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1294	3	19	9	N	17	179	1			441
07	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1746	3	29	9	N	26					467
08	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					467
09	1320 N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-					467
*10	1767 N	108	-0-	-1659 B	-0-	106	3	2	9	N	2					469
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					469

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

06	90 N	13	-0-	-77 B	-0-	13	3			N	-0-					227
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					227
08	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-	2	1			225
09	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-	2	1			223
*10	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	72	3	1	9	N	1					224
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					224

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

06	1050 N	1003	-0-	-47 B	-0-	988	3	15	9	N	14					204
07	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1435	3	21	9	N	19					223
08	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1108	3	19	9	N	17	42	1			198
09	0	1300	-0-	1300 B	1300	1281	3	19	9	N	17	42	1			173
*10	2246 N	946	-0-	-1300 B	-0-	927	3	19	9	N	17					190
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					190

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

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

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

06	90 N	85	-0-	-5	-0-	84	3	1	9	N	1					11
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	N	1					12
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	N	1	4	1			9
09	0	110	-0-	110	110	108	3	2	9	N	2	4	1			7
*10	198 N	88	-0-	-110	-0-	87	3	1	9	N	1					8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800)																	
NITRO OIL & GAS, LLC																	
BENAVIDES, CHARLOTTE A.																	
//CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
//CONT.// 611014																	
WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	7			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE-C OIL AND GAS																	
G.B.G. RANCH																	
WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A																	
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	88	1	4	9	N	4					38
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	76	1	9	9	N	8					46
08	0		80	-0-	80	-0-	67	1	13	9	N	12					58
*09	162	N	82	-0-	-80	-0-	71	1	11	9	N	10					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070)																	
THREE-C OIL AND GAS																	
G.B.G. RANCH																	
WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012																	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO (WILCOX 7600)																	
PETRO-SMITH OPERATING LLC																	
DE LA GARZA MINERAL TRUST A																	
WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

THREE C EXPLORATION, LLC																	
STAGGS-STATE																	
WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831																	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

STAGGS, J.																	
WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806																	
06	14B	DENY	301	-0-	301	2959	303	2			N	-0-					78
07	14B	DENY	119	-0-	119	3078	119	2			N	-0-					78
08	14B2	EXT	20	-0-	20	3098	20	2			N	-0-					78
*09	14B2	EXT	33	-0-	33	3131	7	1	26	2	N	-0-					78
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

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

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 THREE-C OIL AND GAS 857600
 MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-			59
07	3317 X	2316	-0-	-1001	-0-	2306	2	10	9	N	9			68
08	0	1147	-0-	1147	1147	1137	2	10	9	N	9			77
*09	3120 X	37	-0-	-3083	-0-	33	2	4	9	N	4			81
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			81
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT			81

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			10
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	717	2	2	9	N	2			12
08	0	624	-0-	624	624	622	2	2	9	N	2			14
*09	640 N	16	-0-	-624	-0-	15	2	1	9	N	1			15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
 STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

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

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

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

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		71392 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313						
STAGGS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	143610	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11800 PERF. 7778 - 7790
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STAGGS-STATE		WELL #:		3-T	RRCID ->	144915	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7808 - 7831
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	155150	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7815 - 7831
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		WELL #:		857512	RRCID ->	149617	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	8115 PERF. 7760 - 7804
STAGGS-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	149617	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	8115 PERF. 7760 - 7804
06	14B2 EXT	562	-0-	562	1546	563 2				35
07	14B2 EXT	247	-0-	247	1793	247 2				35
08	14B2 EXT	14	-0-	14	1807	14 2				35
*09	14B2 EXT	10	-0-	10	1817	2 1	8 2			35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35

STAGGS STATE		WELL #:		5	RRCID ->	153943	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7785 - 7815
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
07	14B2 EXT	2	-0-	2	2					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12

PIEDRE LUMBRE (WILCOX)		WELL #:		71430 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
DIAMONDBACK OPERATING, LP		WELL #:		217024						
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A		WELL #:		1	RRCID ->	012546	COMPL. DATE	02/27/1956	TOTAL DEPTH	7406 PERF. 6990 - 7020
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX)		//CONT.//	71430 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.			460054										
DUVAL RANCH SECTION 106		WELL #:	9	RRCID -> 080542	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	9713	PERF.	6964 - 6972			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITA (D-5-U)		71703 357		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178										
SULLIVAN, D. J. 'B'		WELL #:	64	RRCID -> 138263	COMPL. DATE	12/31/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7695 - 7701			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		71703 614		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
EL DORADO GAS & OIL, INC.			246973										
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:	110	RRCID -> 254899	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7896 - 7906			
06	780 N	720	-0-	-60	-0-	278 1	403 2	Y	35	40 1			44
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	373 1	724 2	Y	337	90 1			291
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	371 9	581 2	Y	338	309 1			320
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	327 1	653 2	Y	298	358 1			260
10	0	1308	-0-	1308	1308	372 9	616 2	Y	312	241 1			331
11	0	1006	-0-	1006	2314	328 9	443 2	Y	280	359 1			252
						349 1							
						343 9							
						255 1							
						308 9							

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 064848	COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:	37 T		05/23/1975		9675					N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:	79 D	RRCID -> 113721	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
						N/A	8400			7422 - 7425			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878																
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-				Y	-0-	1	1		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100																
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE		
									CODE	CODE	CODE			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580														
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	466	1	674	2	Y	-0-	1
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1	853	2	Y	-0-	1
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	566	1	1004	2	Y	-0-	1
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	531	1	940	2	Y	-0-	1
10	0		1538	-0-	1538	1538	1538	556	1	982	2	Y	-0-	1
11	0		1407	-0-	1407	2945	2945	514	1	893	2	Y	-0-	1

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795														
06	300	N	212	-0-	-88	-0-	-0-	86	1	124	2	Y	2	2
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	-0-	102	1	198	2	Y	11	3
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	83	1	148	2	Y	-0-	9
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	148	2	Y	11	3
10	0		357	-0-	357	357	357	124	1	220	2	Y	12	8
11	0		461	-0-	461	818	818	163	1	284	2	Y	13	14

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																				
SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092																				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096																				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283																				
06		1440 N	883	-0-	-557	-0-	-0-	360	1	523	2	Y	-0-						-0-	
07		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	860	1	1670	2	Y	-0-						-0-	
08		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	765	1	1357	2	Y	-0-						-0-	
09		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	671	1	1190	2	Y	-0-						-0-	
10		0	1799	-0-	1799	-0-	1799	650	1	1149	2	Y	-0-						-0-	
11		0	1953	-0-	1953	-0-	3752	714	1	1239	2	Y	-0-						-0-	

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750																				
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-						-0-	
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-						-0-	
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-						-0-	
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-	
10		0	6	-0-	6	-0-	6	2	1	4	2	N	-0-						-0-	
11		0	1	-0-	1	-0-	7	1	2			N	-0-						-0-	

VENTEX OPERATING CORP. PITA WELL #: 884527 2 RRCID -> 293568 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9556 - 9572																				
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
*10		26071 X	NO RPT	-0-	-26071	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
*11		25230 X	21455	-0-	-3775	-0-	-0-	21001	3	454	9	N	413	393	1				306	

OIL AND GAS DIVISION

PITA, NW (VICKSBURG 10350)		71706 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
TEXKRON OPERATING, LLC		850872											
GONZALES #30		WELL #: 1		RRCID -> 186068		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			88

PITA ISLAND (I-79)		71723 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 155199		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13R		RRCID -> 160975		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND (J-02)		71723 693		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #: 11R		RRCID -> 151762		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND (J-19)		71723 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 188107		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348

PITA ISLAND (J-64, 77)		71723 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 152458		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E.H. "C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

06	1170 N	758	-0-	-412	-0-	270	1	486	2	N	2				72
07	1271 N	522	-0-	-749	-0-	220	1	302	2	N	-0-				72
08	1240 N	483	-0-	-757	-0-	230	1	253	2	N	-0-				72
09	0	325	-0-	325	325	180	1	145	2	N	-0-				72
10	0	152	-0-	152	477	70	1	82	2	N	-0-				72
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				72

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

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

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590

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

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

PLYMOUTH (3600 A) 72043 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E. H. "C" WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636

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

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E.H. -C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

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

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

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

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

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

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

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

PLYMOUTH (5500 STRAY) 72043 450 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 WELDER, EFH WELL #: 1 RRCID -> 289760 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5562 - 5565

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

OIL AND GAS DIVISION

PLYMOUTH (5600 STRAY)		72043 486		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297							
WELDER WILDLIFE REFUGE		WELL #: 1		RRCID -> 276420		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18
PLYMOUTH (6000 -A-)		72043 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
WELDER E.H."C"		WELL #: 151		RRCID -> 150057		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLYMOUTH (6000 -B- SAND)		72043 648		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 164		RRCID -> 153821		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLYMOUTH (6410 STRAY)		72043 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
SYDRI OPERATING, LLC		833597							
WELDER - FORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176263		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLYMOUTH (6500)		72043 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297							
WELDER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 262423		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLYMOUTH (7000)		72043 906		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 6 U		RRCID -> 160573		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920		
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 6 U		RRCID -> 160573		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 72		RRCID -> 192157		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLYMOUTH (9170)		72043 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997		WELL #: 1		RRCID -> 181377		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239		
PHILLIPS ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181377		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
PLYMOUTH, EAST (5100)		72044 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #: 4		RRCID -> 093688		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100		
ROOTS, W.L.		WELL #: 4		RRCID -> 093688		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
POK - A - DOT (8600)		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804		WELL #: 8		RRCID -> 214016		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971		
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 8		RRCID -> 214016		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
URIBE		2		WELL #: 2		RRCID -> 135821		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066		
URIBE		WELL #: 2		RRCID -> 135821		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066				
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	8	1	193	2	N	-0-	-0-
07	279 N	181	-0-	-98	-0-	7	1	174	2	N	-0-	-0-
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	9	1	203	2	N	-0-	-0-
09	0	141	-0-	141	-0-	6	1	135	2	N	-0-	-0-
10	0	143	-0-	143	-0-	6	1	137	2	N	-0-	-0-
11	0	257	-0-	257	-0-	12	1	245	2	N	-0-	-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	137469	COMPL. DATE	05/05/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8906 - 9123		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	2	N	-0-		-0-	
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-		-0-	
09	0	42	-0-	42	42	2	1	40	2	N	-0-		-0-	
10	0	104	-0-	104	146	5	1	99	2	N	-0-		-0-	
11	0	47	-0-	47	193	2	1	45	2	N	-0-		-0-	

URIBE		WELL #:		4	RRCID ->	139196	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8960 - 9342
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:	4	RRCID ->	122996	COMPL. DATE	12/22/1988	TOTAL DEPTH	9423	PERF.	8854 - 9132	
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	115	1	1100	2	Y	15	19	1	7
						17	9							
07	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	125	1	1154	2	Y	-0-			7
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	136	1	1226	2	Y	-0-			7
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	123	1	1194	2	Y	1			8
						1	9							
10	0	1408	-0-	1408	1408	146	1	1255	2	Y	6			14
						7	9							
11	0	1204	-0-	1204	2612	127	1	1058	2	Y	17	21	1	10
						19	9							

MARTINEZ, M.		WELL #:		6	RRCID ->	129202	COMPL. DATE	11/27/1988	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9046 - 9424		
06	2850 X	2173	-0-	-677	-0-	202	1	1942	2	Y	26	38	1	15
						29	9							
07	2821 X	2813	-0-	-8	-0-	276	1	2537	2	Y	-0-			15
08	2821 X	2291	-0-	-530	-0-	229	1	2062	2	Y	-0-			15
09	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	234	1	2261	2	Y	1			16
						1	9							
10	0	2194	-0-	2194	2194	228	1	1955	2	Y	10			26
						11	9							
11	0	1710	-0-	1710	3904	180	1	1502	2	Y	25	34	1	17
						28	9							

URIBE, P.		WELL #:		2	RRCID ->	132264	COMPL. DATE	02/25/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	4010 - 4129
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	15	1 144 2	Y	2	3 1	1
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	2 9	16 1 145 2	Y	-0-		1
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	16 1	16 1 143 2	Y	-0-		1
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14 1	14 1 136 2	Y	-0-		1
10	0	90	-0-	90	90	9 1	9 1 80 2	Y	1		2
11	0	182	-0-	182	272	1 9	19 1 161 2	Y	2	3 1	1
						2 9					

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1 127 2	Y	2	2 1	1
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	2 9	15 1 141 2	Y	-0-		1
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15 1	15 1 134 2	Y	-0-		1
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14 1	14 1 139 2	Y	-0-		1
10	0	131	-0-	131	131	14 1	14 1 117 2	Y	-0-		1
11	0	105	-0-	105	236	11 1	11 1 92 2	Y	2	2 1	1
						2 9					

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1 238 2	Y	3	5 1	2
07	434 N	206	-0-	-228	-0-	3 9	20 1 186 2	Y	-0-		2
08	651 N	200	-0-	-451	-0-	20 1	20 1 180 2	Y	-0-		2
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	77 1	77 1 748 2	Y	-0-		2
10	0	433	-0-	433	433	45 1	45 1 386 2	Y	2		4
11	0	298	-0-	298	731	2 9	31 1 261 2	Y	5	6 1	3
						6 9					

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	74	1 712 2	Y	10	12 1	5
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	11 9	86 1 791 2	Y	-0-		5
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	87 1	87 1 785 2	Y	-0-		5
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	78 1	78 1 754 2	Y	-0-		5
10	0	1579	-0-	1579	1579	164 1	164 1 1407 2	Y	7		12
11	0	1925	-0-	1925	3504	8 9	203 1 1691 2	Y	28	27 1	13
						31 9					

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

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

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	109	1	1049	2	Y	14	19	1	8
07	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	129	1	1191	2	Y	-0-			8
08	1581 N	1289	-0-	-292	-0-	129	1	1160	2	Y	-0-			8
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	111	1	1072	2	Y	-0-			8
10	0	1051	-0-	1051	1051	109	1	936	2	Y	5			13
11	0	1249	-0-	1249	2300	132	1	1097	2	Y	18	21	1	10

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205														
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	47	1	447	2	Y	5	8	1	3
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	54	1	498	2	Y	-0-			3
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	496	2	Y	-0-			3
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	522	2	Y	-0-			3
10	0	534	-0-	534	534	55	1	476	2	Y	3			6
11	0	508	-0-	508	1042	54	1	446	2	Y	7	9	1	4

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356														
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	313	2	Y	4	5	1	2
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	321	2	Y	-0-			2
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	Y	-0-			2
09	360 N	268	-0-	-92	-0-	25	1	243	2	Y	-0-			2
10	0	267	-0-	267	267	28	1	238	2	Y	1			3
11	0	214	-0-	214	481	23	1	188	2	Y	3	4	1	2

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058														
06	2940 X	2393	-0-	-547	-0-	1198	1	1193	2	Y	2			78
07	3038 X	2425	-0-	-613	-0-	1195	1	1223	2	Y	6			84
08	3379 X	2079	-0-	-1300	-0-	1140	1	926	2	Y	12			96
09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	1043	1	3001	2	Y	25			121
10	0	2100	-0-	2100	2100	596	1	1496	2	Y	7			128
11	0	5187	-0-	5187	7287	1366	1	3810	2	Y	10			138

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	172	1	171	2	N	-0-					13
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	179	1	183	2	N	-0-					13
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	169	1	137	2	N	-0-					13
09	330 N	81	-0-	-249	-0-	21	1	60	2	N	-0-					13
10	0	141	-0-	141	141	40	1	101	2	N	-0-					13
11	0	250	-0-	250	391	66	1	184	2	N	-0-					13

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	54	1	522	2	Y	7	8	1			3
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	48	1	441	2	Y	-0-					3
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	72	1	649	2	Y	-0-					3
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	60	1	579	2	Y	-0-					3
10	0	504	-0-	504	504	52	1	449	2	Y	3					6
11	0	563	-0-	563	1067	59	1	495	2	Y	8	9	1			5

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					17
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	64	1	66	2	Y	-0-					17
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	91	1	74	2	Y	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

06	T. A.	611	-0-	611	1620	306	1	305	2	Y	-0-					21
07	2031 X	411	-0-	-1620	-0-	203	1	208	2	Y	-0-					21
08	252 X	252	-0-	-0-	-0-	139	1	113	2	Y	-0-					21
09	600 N	356	-0-	-244	-0-	92	1	264	2	Y	-0-					21
10	0	211	-0-	211	211	60	1	151	2	Y	-0-					21
11	0	488	-0-	488	699	129	1	359	2	Y	-0-					21

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

06	750 N	706	-0-	-44	-0-	66	1	631	2	Y	8	11	1			4
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	72	1	665	2	Y	-0-					4
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	71	1	638	2	Y	-0-					4
09	720 N	690	-0-	-30	-0-	65	1	624	2	Y	1					5
10	0	618	-0-	618	618	64	1	552	2	Y	2					7
11	0	619	-0-	619	1237	65	1	544	2	Y	9	11	1			5

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	181118	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8370 - 8452
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	209 1	208 2	Y	-0-			-0-
07	589 N	316	-0-	-273	-0-	156 1	160 2	Y	-0-			-0-
08	496 N	337	-0-	-159	-0-	186 1	151 2	Y	-0-			-0-
09	420 N	175	-0-	-245	-0-	45 1	130 2	Y	-0-			-0-
10	0	137	-0-	137		39 1	98 2	Y	-0-			-0-
11	0	288	-0-	288		425 76 1	212 2	Y	-0-			-0-

URIBE FAMILY TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	186378	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8136 - 8304
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	27 1	262 2	Y	4	5 1		2
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	32 1	291 2	Y	-0-			2
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	33 1	299 2	Y	-0-			2
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	34 1	333 2	Y	-0-			2
10	0	317	-0-	317	317	33 1	282 2	Y	2			4
11	0	294	-0-	294	611	31 1	259 2	Y	4	5 1		3

URIBE, A. HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	244554	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8100 - 8852
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	67 1	404 2	Y	1	106 1		45
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	67 1	389 2	Y	7			52
08	496 N	457	-0-	-39	-0-	8 9	67 1	Y	6			58
09	480 N	462	-0-	-18	-0-	7 9	72 1	Y	4			62
10	0	480	-0-	480	480	4 9	74 1	Y	5			67
11	0	444	-0-	444	924	6 9	68 1	Y	5			72

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		789662	RRCID ->	111434	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	8671 - 8766
MARSHALL, S. G.		6										
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	267 1	1340 2	Y	-0-			-0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	245 1	1406 2	Y	-0-			-0-
08	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	232 1	1258 2	Y	-0-			-0-
09	1530 N	1350	-0-	-180	-0-	247 1	1103 2	Y	-0-			-0-
10	0	1302	-0-	1302		297 1	1005 2	Y	-0-			-0-
11	0	1372	-0-	1372	2674	372 1	1000 2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		9	RRCID ->	123171	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8591 - 9037
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	283 1	1420 2	Y	-0-			-0-
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	259 1	1488 2	Y	-0-			-0-
08	1767 N	1757	-0-	-10	-0-	273 1	1484 2	Y	-0-			-0-
09	0	1735	-0-	1735	1735	317 1	1418 2	Y	-0-			-0-
10	0	1807	-0-	1807	3542	412 1	1395 2	Y	-0-			-0-
11	0	1768	-0-	1768	5310	479 1	1289 2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		10	RRCID ->	124135	COMPL. DATE	05/08/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8857 - 9072
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	96 1	483 2	Y	-0-			-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	88 1	504 2	Y	-0-			-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	93 1	503 2	Y	-0-			-0-
09	0	581	-0-	581	581	106 1	475 2	Y	-0-			-0-
10	0	578	-0-	578	1159	132 1	446 2	Y	-0-			-0-
11	0	541	-0-	541	1700	147 1	394 2	Y	-0-			-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
MARSHALL, S.G.		WELL #: 19		RRCID -> 135145		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8671 - 9179				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	166	1	832	2	Y	-0-			-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	159	1	910	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	169	1	916	2	Y	-0-			-0-
09	0	1269	-0-	1269	1269	232	1	1037	2	Y	-0-			-0-
10	0	1507	-0-	1507	2776	344	1	1163	2	Y	-0-			-0-
11	0	892	-0-	892	3668	242	1	650	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 173899		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8119 - 8139				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 25		RRCID -> 174672		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7923 - 8478				
06	3240 X	3081	-0-	-159	-0-	511	1	2567	2	Y	3	4	1	2
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	499	1	2862	2	Y	1			3
08	3441 X	3324	-0-	-117	-0-	516	1	2805	2	Y	3	2	1	4
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	620	1	2770	2	Y	1	2	1	3
10	0	3342	-0-	3342	3342	761	1	2578	2	Y	3	2	1	4
11	0	3185	-0-	3185	6527	863	1	2321	2	Y	1	2	1	3

MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 175081		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8226 - 8236				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 176573		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8283 - 8485				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 178528		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 9276		PERF. 8627 - 9072				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 31		RRCID -> 186794		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O										AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	960 N	693	-0-	-267	-0-	115	1	578	2	Y	-0-	-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	106	1	610	2	Y	-0-	-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	116	1	628	2	Y	-0-	-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	165	1	739	2	Y	-0-	-0-
10	0	794	-0-	794	794	181	1	613	2	Y	-0-	-0-
11	0	962	-0-	962	1756	261	1	701	2	Y	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 32H		RRCID -> 226087		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 34H		RRCID -> 229702		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890				
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	108	1	544	2	Y	3	3 1
						3	9					
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	84	1	480	2	Y	1	2
						1	9					
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	89	1	485	2	Y	2	2 1
						2	9					
09	0	489	-0-	489	489	89	1	399	2	Y	1	1 1
						1	9					
10	0	450	-0-	450	939	102	1	346	2	Y	2	2 1
						2	9					
11	0	412	-0-	412	1351	112	1	300	2	Y	-0-	1 1

SLATOR RANCH		WELL #: Z 1		RRCID -> 232499		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832				
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	193	1	564	2	Y	-0-	23
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	209	1	588	2	Y	-0-	23
08	0	812	-0-	812	812	259	1	553	2	Y	-0-	23
09	0	789	-0-	789	1601	190	1	599	2	Y	-0-	23
10	0	915	-0-	915	2516	219	1	696	2	Y	-0-	23
11	0	818	-0-	818	3334	208	1	610	2	Y	-0-	23

SLATOR RANCH		WELL #: Z 2		RRCID -> 233217		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
WRIGHT-BARRERA GU		WELL #:		1H	RRCID -> 242247	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 8298	- 11030	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	960 N	896	-0-	-64	-0-	229	1	667	2	Y	86
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	240	1	673	2	Y	25
						26	9				
08	1302 N	900	-0-	-402	-0-	287	1	613	2	Y	25
09	0	914	-0-	914	914	209	1	658	2	Y	68
						47	9				
10	0	1077	-0-	1077	1991	244	1	775	2	Y	121
						58	9				
11	0	1271	-0-	1271	3262	321	1	943	2	Y	38
						7	9				

WRIGHT-BARRERA GU		WELL #:		2H	RRCID -> 242851	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 8246	- 12290	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2160 N	2122	-0-	-38	-0-	542	1	1580	2	Y	86
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	575	1	1617	2	Y	25
						26	9				
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	713	1	1522	2	Y	25
09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	518	1	1633	2	Y	68
						47	9				
10	0	1987	-0-	1987	1987	462	1	1467	2	Y	121
						58	9				
11	0	1978	-0-	1978	3965	501	1	1470	2	Y	38
						7	9				

MARSHALL, S. G.		WELL #:		35H	RRCID -> 246614	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 8513	- 10600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2790 X	2671	-0-	-119	-0-	434	1	2179	2	Y	42
						58	9				
07	2883 X	2726	-0-	-157	-0-	400	1	2293	2	Y	72
						33	9				
08	2821 X	2728	-0-	-93	-0-	417	1	2266	2	Y	73
						45	9				
09	2730 X	2526	-0-	-204	-0-	455	1	2032	2	Y	70
						39	9				
10	0	2075	-0-	2075	2075	462	1	1566	2	Y	74
						47	9				
11	0	2613	-0-	2613	4688	702	1	1888	2	Y	60
						23	9				

MARSHALL, S. G.		WELL #:		36H	RRCID -> 247791	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 8705	- 10253	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	7140 X	3653	-0-	-3487	-0-	602	1	3023	2	Y	2
						28	9				
07	5146 X	4288	-0-	-858	-0-	634	1	3640	2	Y	15
						14	9				
08	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	800	1	4347	2	Y	16
						21	9				
09	0	5214	-0-	5214	5214	950	1	4245	2	Y	15
						19	9				
10	0	5181	-0-	5181	10395	1176	1	3984	2	Y	16
						21	9				
11	0	5311	-0-	5311	15706	1437	1	3863	2	Y	10
						11	9				

WRIGHT-BARRERA G.U.		WELL #:		3H	RRCID -> 249188	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 8377	- 11110	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	231	1	674	2	Y	-0-
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	313	1	879	2	Y	-0-
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	462	1	986	2	Y	-0-
09	0	1387	-0-	1387	1387	334	1	1053	2	Y	-0-
10	0	1128	-0-	1128	2515	270	1	858	2	Y	-0-
11	0	1321	-0-	1321	3836	336	1	985	2	Y	-0-

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

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH		WELL #: K 2		RRCID -> 262488		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8654 - 8870	
06	1440 N	1164	-0-	-276	-0-	297 1	867 2	Y	-0-		-0-
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	314 1	882 2	Y	-0-		-0-
08	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	394 1	841 2	Y	-0-		-0-
09	0	1192	-0-	1192	1192	287 1	905 2	Y	-0-		-0-
10	0	1211	-0-	1211	2403	290 1	921 2	Y	-0-		-0-
11	0	1169	-0-	1169	3572	297 1	872 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 2AC		RRCID -> 268813		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600)		72366 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259									
F.N.B.		WELL #: 4		RRCID -> 143873		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2138 - 2158	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND)		72408 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688									
LA PITA		WELL #: 3		RRCID -> 264705		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 2706		PERF. 1830 - 1850	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PORTILLA (FRIO)		72484 020		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGIANI RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 55		RRCID -> 192247		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 7305 - 7490	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 13		RRCID -> 232786		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7698 - 7706	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PORTILLA (FRIO)		//CONT.//		72484 020	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
WELDER, MINNIE S		WELL #:		16	RRCID ->	240946	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 8644 - 8650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		94	RRCID ->	277642	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7258 - 7263
06	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-				Y	-0-	-0-
07	5363 X	962	-0-	-4401	-0-	533	1	375 2	Y	-0-	-0-
						54	5				
08	5363 X	1260	-0-	-4103	-0-	352	1	552 2	Y	-0-	-0-
						356	5				
09	3810 X	740	-0-	-3070	-0-	129	1	579 2	Y	-0-	-0-
						32	5				
10	961 X	764	-0-	-197	-0-	98	1	601 2	Y	-0-	-0-
						65	5				
11	0	609	-0-	609	609	207	1	388 2	Y	13	13 1
						14	9				

PORTILLA (3700)		72484 325		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		65	RRCID ->	261352	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	9134	PERF. 3748 - 3752
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1		Y	-0-	-0-
07	465 N	317	-0-	-148	-0-	254	1	37 2	Y	-0-	-0-
						26	5				
08	465 N	264	-0-	-201	-0-	75	1	113 2	Y	-0-	-0-
						76	5				
09	450 N	249	-0-	-201	-0-	43	1	195 2	Y	-0-	-0-
						11	5				
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	30	1	175 2	Y	-0-	-0-
						20	5				
11	0	197	-0-	197	197	67	1	126 2	Y	4	4 1
						4	9				

PORTILLA (4050)		72484 410		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		31 L	RRCID ->	123928	COMPL. DATE	03/30/1987	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 4061 - 4071
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		58	RRCID ->	141251	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 3954 - 3964
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORTILLA (4050)		//CONT.// 72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 50		RRCID -> 182089		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4885 - 4985			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 95		RRCID -> 283863		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 4959			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 20		RRCID -> 284100		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 4959			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 105D		RRCID -> 285524		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4840 - 4976			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PORTILLA (7050 SAND)		72484 575		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 71		RRCID -> 209887		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	2013	-0-	2013	2013	370 1	1551 2	Y	-0-	-0-	
10	7500	8496	-0-	996	3009	92 5 1112 1	6644 2	Y	-0-	-0-	
11	0	8897	-0-	8897	11906	740 5 3091 1 185 9	5621 2	Y	168 168 1	-0-	
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 88		RRCID -> 260977		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6960 - 6966			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PORTILLA (9000 SAND)		72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 3		RRCID -> 099016		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 7 L		RRCID -> 111533		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 147679		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 10		RRCID -> 174037		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 70		RRCID -> 176042		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER, M. S.		WELL #: 16		RRCID -> 179107		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 49		RRCID -> 268678		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORTILLA, SW. (6200)		72490 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		013365										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 81 U		RRCID -> 167602		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 6129 - 6140		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE MISSION RIVER SYSTEMS, INC. CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-		72498 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
		570411										
		WELL #: 81 U		RRCID -> 062844		COMPL. DATE 07/26/1975		TOTAL DEPTH 12075		PERF. N/A		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2017												

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PORTLAND GAS UNIT "D"		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
		WELL #: 5		RRCID -> 233979		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12542		PERF. 12245 - 12270		
06	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	419 1	4504 2	Y	266	266	1	-0-
07	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	293 9	4687 2	Y	231	231	1	-0-
08	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	473 1	5101 2	Y	264	231	1	33
09	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	254 9	4578 2	Y	262	231	1	64
10	0	5414	-0-	5414	5414	468 1	4605 2	Y	268	231	1	101
11	0	5558	-0-	5558	10972	288 9	4744 2	Y	282	231	1	152
						514 1						
						295 9						
						310 9						

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) ROYKO OIL COMPANY STARK		72498 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
		732198										
		WELL #: 81 U		RRCID -> 115646		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 11015		PERF. 10278 - 10288		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018												

PORTLAND, S. (MORRIS) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. STATE TRACT 25		72502 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
		828880										
		WELL #: 3ST		RRCID -> 110766		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 12256		PERF. 11622 - 11623		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF. 11768 - 11769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	81 1	834 2	Y	236	89 1		257
						260 9						
07	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	95 1	903 2	Y	240	304 1		193
						264 9						
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	62 1	983 2	Y	218	127 1		283
						240 9						
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	45 1	891 2	Y	236	306 1		214
						260 9						
10	0	1117	-0-	1117	1117	68 1	807 2	Y	220	285 1		148
						242 9						
11	0	807	-0-	807	1924	66 1	573 2	Y	153	130 1		172
						168 9						

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9244 - 9324

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9124 - 9520

06	1050 N	734	-0-	-316	-0-	17 1	165 2	Y	502	672 1		197
						552 9						
*07	1178 N	791	-0-	-387	-0-	19 1	169 2	Y	548	506 1		239
						603 9						
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	18 1	184 2	Y	719	497 1		461
						791 9						
09	720 N	520	-0-	-200	-0-	19 1	141 2	Y	327	531 1		257
						360 9						
10	806 N	697	-0-	-109	-0-	20 1	84 2	Y	539	529 1		267
						593 9						
11	0	674	-0-	674	674	20 1	191 2	Y	421	354 1		334
						463 9						

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720)				72653 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635								
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 256751	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH 5122	PERF. 6702 - 6708				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		22032	35879	-0-	13847	126627	35670	2	209	9	Y	106
07		37944	34338	-0-	-3606	123021	34160	2	178	9	Y	93
08		37944	27900	-0-	-10044	112977	27761	2	139	9	Y	34
09		36720	32740	-0-	-3980	108997	32532	2	208	9	Y	44
10		37634 #	NO RPT	-0-	-37634	71363					Y	44
11		35880 #	NO RPT	-0-	-35880	35483					Y	44

POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 293348	COMPL. DATE 07/07/2022	TOTAL DEPTH 4816	PERF. 6479 - 6484				
07		11033	8305	-0-	-2728	-0-	8262	2	43	9	Y	39
08		31093	27657	-0-	-3436	-0-	27468	2	189	9	Y	34
09		30090	36350	-0-	6260	6260	36118	2	232	9	Y	50
10		31093	NO RPT	-0-	-31093	-0-					Y	50
11		30090	NO RPT	-0-	-30090	-0-					Y	50

POTRERO FARIAS, S. (G-53)				72655 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635								
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 248017	COMPL. DATE 02/18/2009	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6852 - 6866				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55)				72655 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635								
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 209687	COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 8692 - 8700				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 211189	COMPL. DATE 07/10/2005	TOTAL DEPTH 8271	PERF. 7425 - 7431				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89)				72672 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635								
KMF 120				WELL #: 1	RRCID -> 186773	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 7398	PERF. 6634 - 6643				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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

PREMONT (BARDO SAND)		72946 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
PROGAS OPERATING, INC		681142		WELL #: 3		RRCID -> 281569		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3521 - 3525		
GUERRA														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #: 6		RRCID -> 126651		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3540 - 3543		
SEELIGSON, A.A. -A-														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PREMONT (SINGER 3100)		72946 684		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708		WELL #: 1W		RRCID -> 203223		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 3127 - 3150		
LAUGHLIN, C. M.														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400)		72947 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #: 182		RRCID -> 132499		COMPL. DATE 10/12/1989		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4370 - 4402		
SEELIGSON, A.A.														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PREMONT, NW. (2630)		72949 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631		WELL #: "		RRCID -> 110056		COMPL. DATE 03/12/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2624 - 2628		
LAUGHLIN, C. M. "B"														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		116	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		116	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		116	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		116	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		116	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		116	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019														

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 13		RRCID -> 104102		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1050 N	750	-0-	-300	-0-	750 2	N	-0-		73
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-		73
08	1054 N	978	-0-	-76	-0-	978 2	N	-0-		73
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-		73
10	0	919	-0-	919	-0-	919 2	N	-0-		73
11	0	644	-0-	644	-0-	1563 2	N	-0-		73

BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 14		RRCID -> 107218		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912		
06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	816 1	Y	25		114
						28 9				
07	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	851 1	Y	33		147
						36 9				
08	4340 X	4259	-0-	-81	-0-	850 1	Y	15		162
						17 9				
09	4200 X	3495	-0-	-705	-0-	815 1	Y	28	140 1	50
						31 9				
10	0	3241	-0-	3241	3241	853 1	Y	47		97
						52 9				
11	0	3424	-0-	3424	6665	816 1	Y	43		140
						47 9				

BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 15		RRCID -> 111640		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRUNI, A. M.		WELL #: 18		RRCID -> 167326		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668		
06	300 N	219	-0-	-81	-0-	219 2	N	-0-		129
07	248 N	65	-0-	-183	-0-	65 2	N	-0-		129
08	279 N	17	-0-	-262	-0-	17 2	N	-0-		129
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		129
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129

BRUNI, A. M.		WELL #: 19		RRCID -> 169794		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838		
06	960 N	852	-0-	-108	-0-	852 2	N	-0-		139
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-		139
08	930 N	783	-0-	-147	-0-	783 2	N	-0-		139
09	840 N	636	-0-	-204	-0-	636 2	N	-0-		139
10	0	577	-0-	577	-0-	574 2	N	3	9	142
11	0	692	-0-	692	1269	689 2	N	3	9	145

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 092249		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130		
K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 2								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1350 N	870	-0-	-480	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
07		1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
08		899 N	661	-0-	-238	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
10		0	930	-0-	930	930	930	2			Y	-0-					-0-
11		0	1202	-0-	1202	2132	1202	2			Y	-0-					-0-

 K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

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

 K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

06		2790 X	1743	-0-	-1047	-0-	1742	2	1	9	Y	1					6
07		3038 X	2268	-0-	-770	-0-	2267	2	1	9	Y	1					7
08		3038 X	1260	-0-	-1778	-0-	1260	2			Y	-0-					7
09		2940 X	2104	-0-	-836	-0-	2102	2	2	9	Y	2					9
10		0	1953	-0-	1953	1953	1950	2	3	9	Y	3	7	1			5
11		0	3479	-0-	3479	5432	3468	2	11	9	Y	10					15

 K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

06		5790 X	4663	-0-	-1127	-0-	4660	2	3	9	Y	3					17
07		5735 X	4598	-0-	-1137	-0-	4596	2	2	9	Y	2					19
08		5735 X	2484	-0-	-3251	-0-	2483	2	1	9	Y	1					20
09		5550 X	4359	-0-	-1191	-0-	4352	2	7	9	Y	6					26
10		0	4407	-0-	4407	4407	4398	2	9	9	Y	8	20	1			14
11		0	5712	-0-	5712	10119	5693	2	19	9	Y	17					31

 A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2014

OIL AND GAS DIVISION

PRIMAVERA (5500)		73177 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
MESTENA E		WELL #:	3	RRCID ->	285294	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	5611	PERF.	5401 - 5410
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140 1	-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14052 05/18/2022											

PRIMAVERA (5530)		73177 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
WEST PRIMAVERA		WELL #:	1	RRCID ->	208214	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5532 - 5538
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	433	-0-	-1427	-0-	243 1	190 2	N	-0-	47
07	1240	N	694	-0-	-546	-0-	694 1		N	-0-	47
08	651	N	2	-0-	-649	-0-	1 1	1 2	N	-0-	47
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	47
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47

PRIMAVERA (5770)		73177 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BONITA		WELL #:	1	RRCID ->	194248	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5770 - 5779
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	99 1	77 2	N	-0-	43
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	43
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	3 1	4 2	N	-0-	43
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	43
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
11	0		38	-0-	38	-0-	15 1	23 2	N	-0-	43

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)		73250 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
LASATER, GARLAND		WELL #:	10	RRCID ->	186653	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8756 - 8778
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	3530	-0-	3530	30198	3530 1		Y	-0-	47
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	30198			Y	-0-	47
08	DLQ	G-10	2035	-0-	2035	32233	2029 1	6 9	Y	5	52
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	32233			Y	2	54
10	DLQ	G-10	5841	-0-	5841	38074	5667 1	174 9	Y	158	36
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38074			Y	NO RPT	36

GARLAND LASATER		73177 14		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
		412178									
		WELL #:	14	RRCID ->	189359	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8332 - 8363
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16479			Y	-0-	52
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16479			Y	-0-	52
08	DLQ	G-10	344	-0-	344	16823	344 1		Y	-0-	52
09	DLQ	G-10	585	-0-	585	17408	579 1	6 9	Y	5	57
10	DLQ	G-10	1016	-0-	1016	18424	1014 1	2 9	Y	2	59
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18424			Y	NO RPT	59

LASATER, GARLAND		73177 12		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
		412178									
		WELL #:	12	RRCID ->	191782	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	8230 - 8296
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10844			Y	-0-	26
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10844			Y	-0-	26
08	DLQ	G-10	326	-0-	326	11170			Y	-0-	26
09	DLQ	G-10	649	-0-	649	11819	326 1		Y	-0-	26
10	DLQ	G-10	397	-0-	397	12216	395 1	2 9	Y	2	28
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12216			Y	NO RPT	28

PRONTO (LOBO)		73285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
S M K ENERGY CORPORATION		740742							
MARCELA DE LOS SANTOS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 128019		COMPL. DATE 02/20/1988		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7

DELOS SANTOS, MARCELA "B"		73285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
		740742							
		WELL #: 1		RRCID -> 128445		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007									

PROSPERO (2ND HINNANT)		73287 502		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION		014162							
BISHOP CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 177717		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	187
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	187
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	187
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	187
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	187
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	187

PY (LOWER QUEEN CITY)		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621							
PINNELL YTURRIA		WELL #: 121		RRCID -> 276141		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651	
06	35880 X	32191	-0-	-3689 B	-0-	31976 3	215 9	Y	195 270 1 23
07	37882 X	34094	-0-	-3788 B	-0-	33791 3	303 9	Y	275 237 1 61
08	37882 X	35002	-0-	-2880 B	-0-	34690 3	312 9	Y	284 282 1 63
09	36660 X	31967	-0-	-4693 B	-0-	31711 3	256 9	Y	233 224 1 53
10	0	32306	-0-	32306 B	32306	32039 3	267 9	Y	243 217 1 79
11	0	30733	-0-	30733 B	63039	30476 3	257 9	Y	234 270 1 43

PINNELL YTURRIA		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
		146621							
		WELL #: 122		RRCID -> 279814		COMPL. DATE 01/16/2016		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572	
06	75810 X	63948	-0-	-11862 B	-0-	63386 3	562 9	Y	511 608 1 71
07	78895 X	63817	-0-	-15078 B	-0-	63084 3	733 9	Y	666 587 1 150
08	78895 X	62701	-0-	-16194 B	-0-	61964 3	737 9	Y	670 666 1 154
09	76350 X	58556	-0-	-17794 B	-0-	57933 3	623 9	Y	566 531 1 134
10	0	60600	-0-	60600 B	60600	59943 3	657 9	Y	597 538 1 193
11	0	45558	-0-	45558 B	106158	44997 3	561 9	Y	510 611 1 92

PINNELL YTURRIA		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
		146621							
		WELL #: 123		RRCID -> 281658		COMPL. DATE 08/24/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-

PY (LOWER QUEEN CITY)		//CONT.//		73543 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621								
PINNELL YTURRIA		WELL #:		124	RRCID ->	282858	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	10922	PERF.	10552 - 10574
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	19410 X	16719	-0-	-2691 B	-0-	16475 3	244 9	Y	222	328 1		26
07	19340 X	19340	-0-	-0- B	-0-	18945 3	395 9	Y	359	307 1		78
08	19065 X	17922	-0-	-1143 B	-0-	17525 3	397 9	Y	361	363 1		76
09	17700 X	17339	-0-	-361 B	-0-	17022 3	317 9	Y	288	291 1		57
10	0	16316	-0-	16316 B	16316	15989 3	327 9	Y	297	258 1		96
11	0	16144	-0-	16144 B	32460	15821 3	323 9	Y	294	329 1		61

PINNELL YTURRIA		WELL #:		125	RRCID ->	284140	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10563 - 10608
06	7809 X	7809	-0-	-0- B	-0-	7731 3	78 9	Y	71	97 1		10
07	7631 X	7631	-0-	-0- B	-0-	7515 3	116 9	Y	105	92 1		23
08	7846 X	7846	-0-	-0- B	-0-	7727 3	119 9	Y	108	108 1		23
09	7800 X	7601	-0-	-199 B	-0-	7505 3	96 9	Y	87	87 1		18
10	0	6917	-0-	6917 B	6917	6820 3	97 9	Y	88	78 1		28
11	0	6846	-0-	6846 B	13763	6748 3	98 9	Y	89	99 1		18

LOPEZ		WELL #:		101	RRCID ->	293174	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	9500 - 10280
06	0	9598	-0-	9598 B	9598	9543 3	55 9	N	50	3 1		47
*07	67205 X	57607	-0-	-9598 B	-0-	55488 3	2119 9	N	1926	1481 1		445
*08	75702 X	54419	-0-	-21283 B	-0-	53047 3	1372 9	N	1247	1560 1		132
*09	73260 X	NO RPT	-0-	-73260 B	-0-			N	NO RPT			132
*10	75702 X	38214	-0-	-37488 B	-0-	36870 3	1344 9	N	1222	1123 1		345
*11	73260 X	27019	-0-	-46241 B	-0-	26107 3	912 9	N	829	935 1		239

QUINTO CREEK (3960)		73830 388		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605										
BLASCHKE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128136	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	3826 - 3829
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 6		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUINTO CREEK (5700)		73830 910		ASSOCIATED		49B			CNTY: JIM WELLS			
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
VOYLES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282324	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5494 - 5496
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192

RACHAL (6850)		74120 960		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROOKS			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124										
PALMER		WELL #:		1	RRCID ->	206148	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6750 - 6751
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIRENO (WILCOX)		74436 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063229		COMPL. DATE 07/16/1975			TOTAL DEPTH 9498			PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	230	1	1548	2	N	20			46
						22	9							
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	202	1	1429	2	N	-0-			46
08	1426 N	894	-0-	-532	-0-	105	1	780	2	N	8			54
						9	9							
09	1380 N	1248	-0-	-132	-0-	156	1	1092	2	N	-0-			54
10	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	161	1	1156	2	N	-0-			54
11	0	1700	-0-	1700	1700	197	1	1503	2	N	-0-			54

RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064507		COMPL. DATE 11/25/1975			TOTAL DEPTH 9755			PERF. N/A		

06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			33
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			33
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			33
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-			33
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-			33
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

RAMIREZ (LOBO)		74440 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179524		COMPL. DATE 10/20/2000			TOTAL DEPTH 13000			PERF. 8560 - 12592		

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 179572		COMPL. DATE 08/23/2000			TOTAL DEPTH 12900			PERF. 11758 - 12231		

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #: 21		RRCID -> 179883		COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 12780			PERF. 12239 - 12588		

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 202984		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 13400			PERF. 9265 - 13130		

06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	N	-0-			-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	N	-0-			-0-
09	0	449	-0-	449	449	21	1	428	2	N	-0-			-0-
10	0	442	-0-	442	891	20	1	422	2	N	-0-			-0-
11	0	506	-0-	506	1397	19	1	487	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10056 - 10210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	88	1	432	2	N	-0-				-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	91	1	457	2	N	-0-				-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	91	1	434	2	N	-0-				-0-
09	0	542	-0-	542	542	95	1	447	2	N	-0-				-0-
10	0	531	-0-	531	1073	96	1	435	2	N	-0-				-0-
11	0	507	-0-	507	1580	100	1	407	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
 SINGER A WELL #: 2 RRCID -> 163236 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	130	1	638	2	N	-0-				-0-
07	806 N	750	-0-	-56	-0-	125	1	625	2	N	-0-				-0-
08	775 N	752	-0-	-23	-0-	130	1	622	2	N	-0-				-0-
09	0	739	-0-	739	739	130	1	609	2	N	-0-				-0-
10	0	723	-0-	723	1462	131	1	592	2	N	-0-				-0-
11	0	695	-0-	695	2157	137	1	558	2	N	-0-				-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	382	1	1881	2	N	-0-				-0-
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	384	1	1922	2	N	-0-				-0-
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	379	1	1816	2	N	-0-				-0-
09	0	2138	-0-	2138	2138	375	1	1763	2	N	-0-				-0-
10	0	2062	-0-	2062	4200	373	1	1689	2	N	-0-				-0-
11	0	1844	-0-	1844	6044	363	1	1481	2	N	-0-				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	66	1	258	2	Y	-0-				74
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	67	1	126	2	Y	-0-				74
08	496 N	5	-0-	-491	-0-	1	1	4	2	Y	-0-				74
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				74
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-				20
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	Y	-0-				20
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-				20
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	2	Y	-0-			21
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	29	2	Y	-0-			21
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			21
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			21
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 BENTSEN, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

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

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

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

 RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	132	1	2716	2	N	-0-			8
07		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	117	1	2627	2	N	-0-			8
08		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	91	1	2351	3	N	-0-			8
09		0	2411	-0-	2411	2411	93	1	2318	3	N	-0-			8
10		0	2459	-0-	2459	4870	92	1	2367	3	N	-0-			8
11		0	2719	-0-	2719	7589	119	1	2600	3	N	-0-			8

 RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

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

 RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

06		480 N	282	-0-	-198	-0-	13	1	269	2	N	-0-			-0-
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	N	-0-			-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	N	-0-			-0-
09		0	378	-0-	378	378	15	1	363	3	N	-0-			-0-
10		0	248	-0-	248	626	9	1	239	3	N	-0-			-0-
11		0	327	-0-	327	953	15	1	312	3	N	-0-			-0-

 RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	2	N	-0-			8
07		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	48	1	1070	2	N	-0-			8
							1	4							
08		799 N	799	-0-	-0-	-0-	30	1	769	3	N	-0-			8
09		0	1038	-0-	1038	1038	40	1	998	3	N	-0-			8
10		0	1186	-0-	1186	2224	44	1	1142	3	N	-0-			8
11		0	839	-0-	839	3063	36	1	803	3	N	-0-			8

 RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

06		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	50	1	1038	2	N	-0-			2
07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1063	2	N	-0-			2
08		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1106	3	N	-0-			2
09		0	1082	-0-	1082	1082	42	1	1040	3	N	-0-			2
10		0	1284	-0-	1284	2366	48	1	1236	3	N	-0-			2
11		0	1239	-0-	1239	3605	53	1	1186	3	N	-0-			2

 RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

06		690 N	107	-0-	-583	-0-	5	1	102	2	N	-0-			48
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	N	-0-			48
08		713 N	713	-0-	-0-	-0-	27	1	686	3	N	-0-			48
09		0	812	-0-	812	812	31	1	781	3	N	-0-			48
10		0	692	-0-	692	1504	26	1	666	3	N	-0-			48
11		0	610	-0-	610	2114	27	1	583	3	N	-0-			48

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	51	1	1064	2	N	-0-	50
07	961 N	872	-0-	-89	-0-	37	1	829	2	N	5	55
						6	9					
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	36	1	941	3	N	-0-	55
09	0	889	-0-	889	889	34	1	855	3	N	-0-	55
10	0	933	-0-	933	1822	35	1	898	3	N	-0-	55
11	0	826	-0-	826	2648	36	1	790	3	N	-0-	55

RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286			
06	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	51	1	1061	2	N	-0-	82
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	50	1	1112	2	N	-0-	82
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	43	1	1117	3	N	2	84
						2	9					
09	0	993	-0-	993	993	38	1	955	3	N	-0-	84
10	0	1061	-0-	1061	2054	40	1	1021	3	N	-0-	84
11	0	924	-0-	924	2978	39	1	885	3	N	-0-	84

RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129			
06	1830 N	1570	-0-	-260	-0-	73	1	1497	2	N	-0-	87
07	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	64	1	1422	2	N	-0-	87
08	1674 N	1395	-0-	-279	-0-	52	1	1343	3	N	-0-	87
09	0	1294	-0-	1294	1294	49	1	1221	3	N	22	109
						24	9					
10	0	1299	-0-	1299	2593	49	1	1250	3	N	-0-	109
11	0	1312	-0-	1312	3905	57	1	1254	3	N	1	110
						1	9					

RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884			
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	N	-0-	-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	N	-0-	-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	457	3	N	-0-	-0-
09	0	496	-0-	496	496	19	1	477	3	N	-0-	-0-
10	0	437	-0-	437	933	16	1	421	3	N	-0-	-0-
11	0	321	-0-	321	1254	13	1	308	3	N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 18		RRCID -> 202193		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247			
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	N	-0-	-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	453	2	N	3	3
						3	9					
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	3	N	-0-	3
09	0	419	-0-	419	419	16	1	403	3	N	-0-	3
10	0	213	-0-	213	632	8	1	205	3	N	-0-	3
11	0	320	-0-	320	952	14	1	306	3	N	-0-	3

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	617	-0-	-73	-0-	28	1	587	2	N	2			52
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	758	2	N	1			53
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	3	N	-0-			53
09	0	698	-0-	698	698	27	1	671	3	N	-0-			53
10	0	858	-0-	858	1556	31	1	797	3	N	27			80
11	0	683	-0-	683	2239	29	1	652	3	N	2			82
						2	9							
RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RANCHO BLANCO		WELL #: 21		RRCID -> 212158		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
RANCHO BLANCO		WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RANCHO BLANCO		WELL #: 22		RRCID -> 214163		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426					
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-			28
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	N	-0-			28
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	N	-0-			28
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	N	-0-			28
10	0	254	-0-	254	254	10	1	244	3	N	-0-			28
11	0	250	-0-	250	504	11	1	239	3	N	-0-			28
RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
RYSTIN OIL & GAS SAENZ		740145												
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 153256		COMPL. DATE 04/07/1994			TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738					
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 288875 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10565 - 11335

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4399				N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-0-	B	-4399				N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-0-	B	-4399				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4399				N	-0-					-0-
10	0	126	-0-	126	B	-4273	23	1	103	3	N	-0-				-0-
11	0	9	-0-	9	B	-4264	1	1	8	3	N	-0-				-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
 ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

06	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
 YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0	141	-0-	141		141	141	1		N	-0-					-0-
10	0	105	-0-	105		246	105	1		N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		246				N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.//		300228									
YTURRIA, H. ET AL		WELL #:		401		RRCID -> 175600		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

YTURRIA, H.		WELL #:		406		RRCID -> 198870		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-		3	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
09	0	60	-0-	60	60	60	1		Y	-0-		3	
10	DLQ G-10	45	-0-	45	105	45	1		Y	-0-		3	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT		3	

YTURRIA, H.		WELL #:		407		RRCID -> 200455		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

YTURRIA, H.		WELL #:		409		RRCID -> 200685		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23	23			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23	23			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23	23			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23	23			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23	23			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23	23			N	NO RPT		-0-	

YTURRIA, H.		WELL #:		4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820			
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

YTURRIA, H.		WELL #:		401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

YTURRIA, H.		WELL #:		408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	101	-0-	101	101	101	1		Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	75	-0-	75	176	176	1		Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	176	176			Y	NO RPT		-0-	

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228									
YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	1	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228								
YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	Y	-0-		-0-
10	0	45	-0-	45	-0-	45 1	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	45		Y	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4027		RRCID -> 244461		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1205		N	NO RPT		-0-

TEXRON OPERATING, LLC		850872								
TEXRON CARACARA		WELL #: 1		RRCID -> 290659		COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8496 - 8503		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REALITOS, S. (QUEEN CITY)		75041 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
SIDELINE ENERGY INC.		779921								
BEACH, BARBARA SHAFER		WELL #: 1		RRCID -> 112497		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/1999										

RED FLISH BAY (FRIO 7450)		75203 048		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
ELECTRAGAS, INC.		247628								
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 064186		COMPL. DATE 08/06/1972		TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STATE OF TEXAS 390		WELL #: 3		RRCID -> 157431		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

RED FISH BAY (FRIO 7500)		75203 064		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 349		WELL #: 6		RRCID -> 051854		COMPL. DATE 12/04/1971		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

RED FISH BAY (FRIO 8300)		75203 084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 348		WELL #: 2		RRCID -> 127065		COMPL. DATE 03/13/1988		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

RED FISH BAY (ZONE 14)		75203 448		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 395		WELL #: 3		RRCID -> 233348		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L)		75203 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 414		WELL #: 3		RRCID -> 186038		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

STATE TRACT 414		WELL #: 6		RRCID -> 186060		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)		75203 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 414		WELL #: 7		RRCID -> 186047		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

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

REDFISH BAY (ZONE 42)		75203 827		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 344		WELL #:	2	RRCID ->	215823	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10464	PERF.10946 - 11006
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 43)		75203 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 445		WELL #:	1	RRCID ->	074631	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11498 - 11553
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 343		WELL #:	2	RRCID ->	206082	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	10729	PERF.10894 - 11156
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 345		WELL #:	2	RRCID ->	249518	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11066	PERF.10479 - 11006
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 45)		75203 831		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 350		WELL #:	4	RRCID ->	246592	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	14576	PERF.10757 - 11427
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.)		75203 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 392		WELL #:	6	RRCID ->	217021	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13040 - 13649
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474												
STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474														
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT		-0-			
RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474														
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474														
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10138 - 10162														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284														
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085														
REILLY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560														
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2019														
REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223														
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	N	3	6	1	8
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	N	3			11
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1	2	1	10
09	210 N	121	-0-	-89	-0-	119	2	2	9	N	2	2	1	10
10	0	161	-0-	161	161	159	2	2	9	N	2	2	1	10
11	0	216	-0-	216	377	213	2	3	9	N	3	3	1	10

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	193 1	271 2		N	2			36
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	2 9	190 1	291 2	N	-0-			36
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	356 1	464 2		N	-0-			36
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	178 1	288 2		N	-0-			36
10	0	490	-0-	490	490	191 1	299 2		N	-0-			36
11	0	418	-0-	418	908	170 1	247 2		N	1			37

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			66
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			66
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2			N	-0-			66
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			66
10	0	2	-0-	2	2	2 2			N	-0-			66
11	0	3	-0-	3	5	3 2			N	-0-			66

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
 BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

06	1740 N	935	-0-	-805	-0-	927 3	8 9		N	7			263
07	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1403 3	13 9		N	12			275
08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2816 3	6 9		N	5			280
09	0	1462	-0-	1462	1462	1454 3	8 9		N	7			287
10	0	2247	-0-	2247	3709	2238 3	9 9		N	8			295
*11	3000 N	1760	-0-	-1240	2469	1758 3	2 9		N	2			297

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

06	1800 N	1719	-0-	-81	-0-	1719 3			N	-0-			469
07	2418 N	2018	-0-	-400	-0-	2018 3			N	-0-			469
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3			N	-0-			469
09	0	1955	-0-	1955	1955	1954 3	1 9		N	1			470
10	0	2034	-0-	2034	3989	2031 3	3 9		N	3			473
*11	3000 N	1946	-0-	-1054	2935	1937 3	9 9		N	8			481

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

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

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	29 1	228 2		N	-0-			-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	51 1	529 2		N	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30 1	283 2		N	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20 1	209 2		N	-0-			-0-
10	0	377	-0-	377	377	39 1	338 2		N	-0-			-0-
11	0	402	-0-	402	779	45 1	357 2		N	-0-			-0-

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

REYES (2500)		76099 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
FIRST ROCK, INC.		269028							
TOM CREWS		WELL #:	4SW	RRCID ->	263516	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	2866 PERF. 1970 - 1980
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REYNOLDS RANCH (HET THIRD)		76156 426		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC		073151							
LONG & DEEP		WELL #:	1	RRCID ->	284077	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2625 - 2922
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICABY (800)		76300 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329							
PENA, SAMUEL, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	036421	COMPL. DATE	04/30/1965	TOTAL DEPTH	1620 PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICABY (1100)		76300 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329							
DECKER GU		WELL #:	3	RRCID ->	033336	COMPL. DATE	06/10/1950	TOTAL DEPTH	1754 PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICABY (1700)		76300 900		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329							
RICABY, S. B., ESTATE		WELL #:	2 F	RRCID ->	012871	COMPL. DATE	01/23/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT	-0-

RICARDO, E. (6715)		76334 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
YAKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 263134		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6766 - 6776		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RICARDO, NORTH (5560)		76335 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
YAKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 267355		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5236 - 5240		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99	

RICARDO, NORTH (10,200)		76335 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
JOHNSON TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223630		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10216 - 10226		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000)		76336 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
SEXAUER		WELL #: 1		RRCID -> 278408		COMPL. DATE 10/01/2015		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 8846 - 8856		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

RICARDO, NE. (7450 FRIO)		76337 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
YAKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 237114		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7440 - 7446		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
SEXAUER												
76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
216748												
WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RICH HURT (WX. GUERRA)												
KILLAM OIL CO., LTD.												
DUVAL COUNTY RANCH 578												
76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
460054												
WELL #: 1 RRCID -> 293146 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10121												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	32967 X	19445	-0-	-13522	-0-	19445	2			N	-0-	-0-
07	47331 X	2172	-0-	-45159	-0-	2172	2			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RICH HURT (WX. LULING)												
KILLAM OIL CO., LTD.												
DUVAL COUNTY RANCH 578												
76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
460054												
WELL #: 1 RRCID -> 293547 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8659 - 8668												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
07	0	6107	-0-	6107	6107	5692	2	415	9	N	377	377
*08	53268 X	47161	-0-	-6107	-0-	45279	2	1882	9	N	1711	302
09	52710 X	28855	-0-	-23855	-0-	27617	2	1238	9	N	1125	353
10	54467 X	27791	-0-	-26676	-0-	26581	2	1210	9	N	1100	346
11	0	21307	-0-	21307	21307	20342	2	965	9	N	877	496

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT)												
RODESSA OPERATING COMPANY												
DCRC												
76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
723592												
WELL #: 1 RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	301
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	301
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	301
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	301
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	301
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	301
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005												

RICHARD KING (FRIO CONS.)												
DURANGO RESOURCES CORP.												
ESTELL, MARY KING												
76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
235945												
WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING												
WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		WELL #: C 17		RRCID -> 012903		COMPL. DATE 12/09/1944		TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	33 1	66 2	Y	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	209 1	353 2	Y	-0-			-0-
08	0	1643	-0-	1643	1643	536 1	1107 2	Y	-0-			-0-
*09	2235 N	592	-0-	-1643	-0-	214 1	378 2	Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 25		RRCID -> 039367		COMPL. DATE 06/24/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	782 N	-0-	-0-	-782	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 12		RRCID -> 045201		COMPL. DATE 12/04/1968		TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 31		RRCID -> 053658		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 28		RRCID -> 064193		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: J 2		RRCID -> 118680		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 17		RRCID -> 137650		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
		WELL #: J 1		RRCID -> 143583		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 7		RRCID -> 145009		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209		
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	608 1	1199 2	N	-0-	-0-
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	584 1	983 2	N	-0-	-0-
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	497 1	1026 2	N	-0-	-0-
09	0	1744	-0-	1744	1744	629 1	1115 2	N	-0-	-0-
*10	3100 N	2476	-0-	-624	1120	769 1	1707 2	N	-0-	-0-
*11	3000 N	2304	-0-	-696	424	777 1	1527 2	N	-0-	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 9		RRCID -> 145591		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 27		RRCID -> 145592		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 2		RRCID -> 149154		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 12		RRCID -> 151069		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 3		RRCID -> 151383		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966		
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	999 1	1969 2	Y	-0-	-0-
07	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	977 1	1645 2	Y	-0-	-0-
08	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	856 1	1765 2	Y	-0-	-0-
09	0	2730	-0-	2730	2730	984 1	1746 2	Y	-0-	-0-
*10	3100 N	4106	-0-	1006	3736	1276 1	2830 2	Y	-0-	-0-
*11	3000 N	3725	-0-	725	4461	1256 1	2469 2	Y	-0-	-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945										
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 24		RRCID -> 154788		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	477		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 30		RRCID -> 156881		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 21		RRCID -> 165285		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 6		RRCID -> 167009		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 13		RRCID -> 167010		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 1		RRCID -> 179283		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	48	1	81	2	N	-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	67	1	139	2	N	-0-
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	56	1	98	2	N	-0-
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	70	1	155	2	N	-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	63	1	124	2	N	-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 4		RRCID -> 180509		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
 GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		970 N	970	-0-	-0-	-0-	54 1	916 2	Y		-0-			-0-
07		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	156 1	2021 2	Y		-0-			-0-
08		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	118 1	1681 2	Y		-0-			-0-
09		0	1198	-0-	1198	1198	106 1	1092 2	Y		-0-			-0-
10		0	1819	-0-	1819	3017	86 1	1733 2	Y		-0-			-0-
*11		3000 N	1667	-0-	-1333	1684	81 1	1586 2	Y		-0-			-0-

 ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	98 1	193 2	N		-0-			84
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	47 1	80 2	N		-0-			84
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	112 1	232 2	N		-0-			84
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-			84
*10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	51 1	113 2	N		-0-			84
*11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	26 1	52 2	N		-0-			84

 ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

 GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	25 1	426 2	Y		-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y		-0-			-0-
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	51 1	725 2	Y		-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		331	29 1	302 2	-0-
*10		3100 N	4487	-0-	1387	1387	213 1	4274 2	Y		-0-			-0-
*11		2836 N	1449	-0-	-1387	-0-	70 1	1379 2	Y		-0-			-0-

 ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

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

 ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

06		672 N	672	-0-	-0-	-0-	226 1	446 2	N		-0-			-0-
07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	205 1	346 2	N		-0-			-0-
08		0	675	-0-	675	675	221 1	454 2	N		-0-			-0-
*09		1100 N	425	-0-	-675	-0-	153 1	272 2	N		-0-			-0-
10		279 N	122	-0-	-157	-0-	38 1	84 2	N		-0-			-0-
*11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	86 1	169 2	N		-0-			-0-

 GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06		759 N	759	-0-	-0-	-0-	42 1	717 2	Y		-0-			178
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	164 2	Y		-0-			178
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	14 1	193 2	Y		-0-			178
09		0	248	-0-	248	248	22 1	226 2	Y		-0-			178
10		0	137	-0-	137	385	7 1	130 2	Y		-0-			178
*11		385 N	-0-	-0-	-385	-0-			Y		-0-			178

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		WELL #: C 34	RRCID -> 249361	COMPL. DATE 03/12/2000	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 5212	-		5222		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	136 1	268 2	N	-0-		-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	76 1	128 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	61 1	136 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35	RRCID -> 252017	COMPL. DATE 06/08/2009	TOTAL DEPTH 5776	PERF. 4846	-		4972		
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	69 1	135 2	N	-0-		-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	111 1	188 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	116 1	257 2	N	-0-		-0-
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	53 1	105 2	N	-0-		-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 5	RRCID -> 252024	COMPL. DATE 09/05/2009	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5164	-		5176		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	3192	-0-	3192	3192	154 1	3038 2	Y	-0-		-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 5	RRCID -> 252938	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 5789	-		5792		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 15	RRCID -> 253813	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 6390	PERF. 4990	-		4998		
06	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 29	RRCID -> 253817	COMPL. DATE 09/15/2016	TOTAL DEPTH 5655	PERF. 5272	-		5282		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 20	RRCID -> 253828	COMPL. DATE 08/25/2009	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 5174	-		5180		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945													
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 14		RRCID -> 253833		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 10		RRCID -> 265457		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 2		RRCID -> 270497		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544							
06	921 X	921	-0-	-0-	-0-	310	1	611	2	N	-0-				-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	281	1	472	2	N	-0-				-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	256	1	529	2	N	-0-				-0-
09	0	921	-0-	921	921	332	1	589	2	N	-0-				-0-
*10	1650 N	729	-0-	-921	-0-	226	1	503	2	N	-0-				-0-
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	255	1	500	2	N	-0-				-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III)		76410 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
DURANGO RESOURCES CORP.		235945													
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 29		RRCID -> 098028		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

RICHARD KING (4900)		76410 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
DURANGO RESOURCES CORP.		235945													
GRAHAM CATTLE COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 233973		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968							
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	739	2	Y	-0-				-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	467	2	Y	-0-				-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	Y	-0-				-0-
09	0	386	-0-	386	386	34	1	352	2	Y	-0-				-0-
10	0	664	-0-	664	1050	31	1	633	2	Y	-0-				-0-
*11	1629 N	579	-0-	-1050	-0-	28	1	551	2	Y	-0-				-0-

RIGGAN (8900)		76669 664		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WILLACY							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
THOMAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 289807		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8892 - 8899							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-

RIGGAN (8900)		//CONT.//		76669 664		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WILLACY				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
THOMAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 291039		COMPL. DATE 07/19/2021		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 8930 - 8938		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06	30 N	174	-0-	144 B	-11405	6	1	166	2	N	2			391
07	1085	871	-0-	-214 B	-11619	15	1	759	2	N	88	360	1	119
08	0	5	-0-	5 B	-11614	1	1	4	2	N	-0-			119
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-214 CANCELLED UNDERAGE ->				-11400						
09	3060	-0-	-0-	-3060 B	-3274					N	-0-			119
10	0	26	-0-	26 B	-3248	8	1	18	2	N	-0-			119
11	0	36	-0-	36 B	-3212	25	1	11	9	N	10			129

RINCON				76721 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
SLICK, T.B. ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 133638		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3540 - 3580		

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

RINCON (B-1 FRIO)				76721 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SLICK, T. B. EST. -C-		WELL #:		65		RRCID -> 051380		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 5617		PERF. N/A		

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

SLICK, T.B. EST.-A-485		WELL #:		136		RRCID -> 199739		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6459		PERF. 3500 - 3514		

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221		WELL #:		215		RRCID -> 265267		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 3460 - 4498		

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

RINCON (B-2 FRIO)													
HILCORP ENERGY COMPANY			76721 147		NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: STARR			
SLICK, T.B. EST -A-			386310										
			WELL #:	2	RRCID ->	070834	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3030 #	2364	-0-	-666 B	-7427	525 1	1839 2	Y	-0-			-0-
07		3317 #	2769	-0-	-548 B	-7975	590 1	2179 2	Y	-0-			-0-
08		3317 #	2851	-0-	-466 B	-8441	633 1	2218 2	Y	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-3546	CANCELLED UNDERAGE ->		-4895					
09		0	2126	-0-	2126 B	-1420	640 1	1486 2	Y	-0-			-0-
10		0	2907	-0-	2907 B	1487	798 1	2109 2	Y	-0-			-0-
11		0	2666	-0-	2666 B	4153	725 1	1941 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T.B. EST -A-													
			WELL #:	73	RRCID ->	071462	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	4239	PERF.	N/A	
06		208 R	208	-0-	-0- B	-0-	46 1	162 2	Y	-0-			-0-
07		142 R	142	-0-	-0- B	-0-	30 1	112 2	Y	-0-			-0-
08		244 R	244	-0-	-0- B	-0-	54 1	190 2	Y	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		0	229	-0-	229 B	229	68 1	159 2	Y	2	2 1		-0-
10		0	221	-0-	221 B	450	61 1	160 2	Y	-0-			-0-
11		0	228	-0-	228 B	678	62 1	166 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T.B. EST -A-													
			WELL #:	150 U	RRCID ->	074078	COMPL. DATE	11/16/1977	TOTAL DEPTH	3931	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
RINCON (C-7)													
HILCORP ENERGY COMPANY			76721 189		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
SLICK, T. B., EST. -E- -537			386310										
			WELL #:	4	RRCID ->	012922	COMPL. DATE	12/08/1956	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	N/A	
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	140 1	492 2	Y	-0-			-0-
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	127 1	470 2	Y	-0-			-0-
08		527 N	494	-0-	-33	-0-	110 1	384 2	Y	-0-			-0-
09		0	513	-0-	513	513	154 1	357 2	Y	2	2 1		-0-
10		0	525	-0-	525	1038	144 1	381 2	Y	-0-			-0-
11		0	538	-0-	538	1576	146 1	392 2	Y	-0-			-0-
RINCON (E 1 & 2)													
HILCORP ENERGY COMPANY			76721 210		NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: STARR			
SLICK, T. B. EST. -A- 527			386310										
			WELL #:	185	RRCID ->	200506	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	4126 - 4146	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (E 1 & 2)		//CONT.//		76721 210	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SLICK, T.B. ESTATE A 527		WELL #:		203	RRCID ->	249515	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	4037 - 4763
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
GARCIA, M.M. "D"		WELL #:		26	RRCID ->	135384	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3393 - 3403
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)				76721 257	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SEMMEES TRUST, ET AL "906"		WELL #:		9 T	RRCID ->	193558	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	5236	PERF.	4024 - 4529
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-

RINCON (H)				76721 378	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425								
LA BRISA RANCH 907-1		WELL #:		1	RRCID ->	148514	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3514 - 3910
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)				76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
LMB CORP - STATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155243	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7166 - 7176
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536				WELL #: 164	RRCID -> 115410	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6028	- 6364			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK T.B. "H"				WELL #: 85	RRCID -> 134053	COMPL. DATE 03/09/1990	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5560	- 5590			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 160	RRCID -> 137378	COMPL. DATE 02/13/1991	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 6771	- 6980			
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	79 1	277 2	Y	-0-			-0-
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	78 1	288 2	Y	-0-			-0-
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	77 1	270 2	Y	-0-			-0-
09	0	373	-0-	373		373	112 1	Y	-0-			-0-
10	0	376	-0-	376		749	103 1	Y	-0-			-0-
11	0	376	-0-	376		1125	102 1	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 163	RRCID -> 140063	COMPL. DATE 10/25/1991	TOTAL DEPTH 7386	PERF. 6754	- 6898			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 166	RRCID -> 148383	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7815	PERF. 7112	- 7456			
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	359 1	1258 2	Y	-0-			-0-
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	338 1	1247 2	Y	-0-			-0-
08	1891 N	1423	-0-	-468	-0-	316 1	1107 2	Y	-0-			-0-
09	0	1413	-0-	1413		1413	425 1	Y	-0-			-0-
10	0	1259	-0-	1259		2672	346 1	Y	-0-			-0-
11	0	1412	-0-	1412		4084	384 1	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 169	RRCID -> 148971	COMPL. DATE 03/01/1994	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7042	- 7116			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 170	RRCID -> 149571	COMPL. DATE 04/18/1994	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7127	- 7510			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 167		RRCID -> 150325		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 172		RRCID -> 154448		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327								
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	455	1	1593	2	Y	-0-					-0-
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	463	1	1710	2	Y	-0-					-0-
08	2511 X	1951	-0-	-560	-0-	433	1	1518	2	Y	-0-					-0-
09	0	2425	-0-	2425	2425	729	1	1694	2	Y	2	2	1			-0-
10	0	2091	-0-	2091	4516	574	1	1517	2	Y	-0-					-0-
11	0	1473	-0-	1473	5989	401	1	1072	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 171		RRCID -> 155685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304								
06	3600 X	3287	-0-	-313	-0-	723	1	2533	2	Y	28	31	1			12
07	3658 X	3201	-0-	-457	-0-	673	1	2487	2	Y	37	36	1			13
08	3658 X	3047	-0-	-611	-0-	668	1	2339	2	Y	36	35	1			14
09	0	3502	-0-	3502	3502	1043	1	2422	2	Y	34	36	1			12
10	0	3410	-0-	3410	6912	926	1	2445	2	Y	35	37	1			10
11	0	3471	-0-	3471	10383	930	1	2490	2	Y	46	39	1			17

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 156766		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 173		RRCID -> 158350		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	0	33	-0-	33	33	10	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
11	0	40	-0-	40	73	9	1	24	2	Y	6		4	1		2
						7	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	279 N	79	-0-	-200	-0-	17	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	18	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	0	92	-0-	92	92	28	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	0	101	-0-	101	193	28	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	0	103	-0-	103	296	28	1	75	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

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

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

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

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

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

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

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

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
T. B. SLICK B-528		WELL #: 198		RRCID -> 191777		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 199		RRCID -> 192909		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

SLICK, T. B. EST. B-534		WELL #: 173		RRCID -> 195083		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 168		RRCID -> 197827		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708			
06	DLQ G-10	33	-0-	33	179	7	1	26	2	Y	-0-
07	220 N	41	-0-	-179	-0-	9	1	32	2	Y	-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-
09	0	42	-0-	42	42	11	1	25	2	Y	5
						6	9				3
10	0	-0-	-0-	-0-	42					Y	2
11	0	34	-0-	34	76	9	1	25	2	Y	1
											-0-

SLICK, T. B. -A- 229		WELL #: 177		RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852			
06	780 N	202	-0-	-578	-0-	45	1	157	2	Y	-0-
07	620 N	172	-0-	-448	-0-	37	1	135	2	Y	3
08	930 X	197	-0-	-733	-0-	44	1	153	2	Y	1
09	0	320	-0-	320	320	96	1	224	2	Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-
11	0	383	-0-	383	703	104	1	279	2	Y	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 150L		RRCID ->	199716	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	3931	PERF.	3665 - 3671			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #: 202		RRCID ->	202512	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	5229 - 5744			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222		WELL #: 205		RRCID ->	208775	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	6098	PERF.	5478 - 5482			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 209		RRCID ->	221731	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6934 - 7060			
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	132	1	462	2	Y	23	22	1	12
						25	9							
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	108	1	399	2	Y	-0-	12	1	-0-
08	651 N	364	-0-	-287	-0-	81	1	283	2	Y	-0-			-0-
09	0	368	-0-	368	368	111	1	257	2	Y	-0-			-0-
10	0	333	-0-	333	701	91	1	242	2	Y	-0-			-0-
11	0	305	-0-	305	1006	83	1	222	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 210		RRCID ->	222141	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7026 - 7244			
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			-0-
09	0	15	-0-	15	15	4	1	10	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	0	7	-0-	7	22	2	1	5	2	Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 211		RRCID ->	222838	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6905 - 7448			
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	6	1	20	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	38	-0-	-117	-0-	8	1	30	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	21	-0-	21	21	5	1	16	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	56	-0-	56	77	17	1	39	2	Y	-0-			-0-
10	0	30	-0-	30	107	8	1	22	2	Y	-0-			-0-
11	0	11	-0-	11	118	3	1	8	2	Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #: 221		RRCID -> 223407	COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5320	- 5436								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 226		RRCID -> 223478	COMPL. DATE 02/27/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6562	- 6849								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 224		RRCID -> 223479	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 7585	PERF. 6512	- 7317								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 225		RRCID -> 223566	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6442	- 7154								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227		RRCID -> 223897	COMPL. DATE 01/28/2011	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4935	- 4950								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213		RRCID -> 223931	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6423	- 7610								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #: 232		RRCID -> 224231	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5906	- 5935								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100												
06		244 N	77	-0-	-167	-0-	17	1	60	2	Y	-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	2	Y	-0-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	2	Y	-0-
09		0	120	-0-	120	120	36	1	84	2	Y	-0-
10		0	45	-0-	45	165	12	1	33	2	Y	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196												
06		339 N	119	-0-	-220	-0-	26	1	93	2	Y	-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	25	1	92	2	Y	-0-
08		T. A.	69	-0-	69	69	15	1	54	2	Y	-0-
09		T. A.	120	-0-	120	189	36	1	84	2	Y	-0-
10		0	126	-0-	126	315	35	1	91	2	Y	-0-
11		0	48	-0-	48	363	13	1	35	2	Y	-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684												
06		2490 X	2000	-0-	-490	-0-	444	1	1556	2	Y	-0-
07		2573 X	1996	-0-	-577	-0-	425	1	1571	2	Y	-0-
08		2077 N	1888	-0-	-189	-0-	419	1	1469	2	Y	-0-
09		0	1977	-0-	1977	1977	595	1	1382	2	Y	-0-
10		0	2116	-0-	2116	4093	581	1	1535	2	Y	-0-
11		0	2053	-0-	2053	6146	558	1	1495	2	Y	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 206		RRCID -> 229590		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 237		RRCID -> 230018		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 239		RRCID -> 241069		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314								
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	435	1	1524	2	Y	408	281	1			137
						449	9									
07	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	544	1	2011	2	Y	71	144	1			64
						78	9									
08	T. A.	2150	-0-	2150	2150	477	1	1673	2	Y	-0-	64	1			-0-
09	T. A.	2489	-0-	2489	4639	749	1	1740	2	Y	-0-					-0-
10	0	2199	-0-	2199	6838	604	1	1595	2	Y	-0-					-0-
11	0	1959	-0-	1959	8797	533	1	1426	2	Y	-0-					-0-

SLICK T.B. ESTATE "B" 528		WELL #: 245		RRCID -> 246611		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534								
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536		WELL #: 1		RRCID -> 246618		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536		WELL #: 240		RRCID -> 250568		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196								
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	57	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	59	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	246	-0-	246	246	55	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	349	-0-	349	595	105	1	244	2	Y	-0-					-0-
10	0	310	-0-	310	905	85	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	0	367	-0-	367	1272	100	1	267	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 255		RRCID -> 262205		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 7126		PERF. 6722 - 6984				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 N	247	-0-	-743	-0-	55	1	192	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	32	1	119	2	Y	-0-			-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	103	1	360	2	Y	-0-			-0-
09	0	165	-0-	165	165	48	1	111	2	Y	5	3	1	2
						6	9							
10	0	225	-0-	225	390	62	1	163	2	Y	-0-	2	1	-0-
11	0	95	-0-	95	485	26	1	69	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 260		RRCID -> 263519		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 7832		PERF. 6973 - 6988				
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	26	1	90	2	N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	2	N	-0-			-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	18	1	62	2	N	-0-			-0-
09	0	129	-0-	129	129	39	1	90	2	N	-0-			-0-
10	0	121	-0-	121	250	33	1	88	2	N	-0-			-0-
11	0	106	-0-	106	356	29	1	77	2	N	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 261		RRCID -> 264865		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6655 - 6744				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 256		RRCID -> 265232		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 6657		PERF. 6754 - 6782				
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
07	1116 N	652	-0-	-464	-0-	139	1	513	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	1190	-0-	1190	1190	264	1	926	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	1269	-0-	1269	2459	381	1	884	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
10	0	1273	-0-	1273	3732	350	1	923	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	0	1341	-0-	1341	5073	365	1	976	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 264		RRCID -> 265824		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6796 - 7038				
06	3000 N	1647	-0-	-1353	238050	363	1	1272	2	N	11	12	1	7
						12	9							
07	3100 N	1722	-0-	-1378	236672	363	1	1342	2	N	15	14	1	8
						17	9							
08	3100 N	1578	-0-	-1522	235150	347	1	1216	2	N	14	14	1	8
						15	9							
09	0	1819	-0-	1819	236969	543	1	1261	2	N	14	15	1	7
						15	9							
10	0	1743	-0-	1743	238712	475	1	1253	2	N	14	15	1	6
						15	9							
11	0	1795	-0-	1795	240507	483	1	1292	2	N	18	16	1	8
						20	9							

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 267		RRCID -> 265825		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 6754 - 7130				
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	21	1	73	2	N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
09	0	17	-0-	17	17	5	1	12	2	N	-0-			-0-
10	0	96	-0-	96	113	26	1	70	2	N	-0-			-0-
11	0	905	-0-	905	1018	246	1	659	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 262		RRCID -> 265827		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 7265		PERF. 6855 - 7126					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		922 N	134	-0-	-788	-0-	30 1	104 2	Y	-0-					-0-
07		279 N	141	-0-	-138	-0-	30 1	111 2	Y	-0-					-0-
08		T. A.	109	-0-	109	109	24 1	85 2	Y	-0-					-0-
09		T. A.	314	-0-	314	423	93 1	215 2	Y	5		3	1		2
							6 9								
10		0	346	-0-	346	769	95 1	251 2	Y	-0-		2	1		-0-
11		0	273	-0-	273	1042	74 1	199 2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
URSCHEL, C. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035813		COMPL. DATE 09/02/1991		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 7320 - 7394					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 133679		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6196 - 6222					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 133900		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 7802		PERF. 5985 - 6005					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 12 L		RRCID -> 135060		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 7222 - 7430					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 13		RRCID -> 135624		COMPL. DATE 07/27/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7185 - 7314					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR										
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136																
SLICK		WELL #: 5352		RRCID -> 136013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 137424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476										
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					91
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					91
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2	339	9	N	308	188	1			211
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2	162	9	N	147	185	1			173
10	0		1670	-0-	-0-	1670	1670	1523	2	147	9	N	134	189	1			118
11	0		1203	-0-	-0-	1203	2873	1168	2	35	9	N	32					150

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800										
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1	1	1	1	2			N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141857		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198										
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 142605		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311								
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	-0-							43
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-							43
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-							43
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	N	-0-							43
10	0	2090	-0-	2090	2090	2090	2	N	-0-							43
11	0	1942	-0-	1942	4032	1942	2	N	-0-							43

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474								
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-							-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-							-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-							-0-
09	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2	N	-0-							-0-
10	0	478	-0-	478	478	478	2	N	-0-							-0-
11	0	464	-0-	464	942	464	2	N	-0-							-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1168 2	14 9	N	13	35
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1126 2	13 9	N	12	47
08	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1128 2	6 9	N	5	52
09	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	1094 2	20 9	N	18	70
10	0	1174	-0-	1174	-0-	1150 2	24 9	N	22	92
11	0	1044	-0-	1044	-0-	2218	1019 2	N	23	115

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690		
06	4650 X	4137	-0-	-513	-0-	4103 2	34 9	N	31	221
*07	4805 X	4328	-0-	-477	-0-	4325 2	3 9	N	3	40
08	4495 X	4286	-0-	-209	-0-	4286 2		N	-0-	40
09	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 2		N	-0-	40
10	4495 X	4438	-0-	-57	-0-	4438 2		N	-0-	40
*11	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2		N	-0-	40

SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	1398	-0-	1398	1398	1398 2		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	4101	-0-	4101	5499	4101 2		Y	-0-	-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211								
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	0			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 541		WELL #: 3		RRCID -> 175681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	128	1			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					52

SLICK 541		WELL #: 5		RRCID -> 181143		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034								
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
08	2325 N	1735	-0-	-590	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
10	0	2487	-0-	2487	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	0	2747	-0-	2747	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 181250		COMPL. DATE 07/16/2017		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6593						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	0		3	-0-	3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-

SLICK 539				WELL #: 14		RRCID -> 182343		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6077 - 6748		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK 539				WELL #: 16		RRCID -> 183463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6494 - 6508		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

SLICK, T. B. ESTATE B1				WELL #: 182		RRCID -> 184154		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7588 - 7618		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. A-535				WELL #: 165		RRCID -> 185248		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6578 - 6598		
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2		N	-0-			165
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			165
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	345	2	28	9	N	25		190
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	399	2	30	9	N	27	177 1	40
10	0		206	-0-	206	-0-	206	2		N	-0-			40
11	0		278	-0-	278	-0-	484	2		N	-0-			40

SLICK 531				WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6045 - 6263		
06	570	N	22	-0-	-548	-0-	22	2		N	-0-			112
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			112
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			112
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	0		477	-0-	477	-0-	477	2		N	-0-			112

MAYFAIR LA BRISA				WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6580 - 6668		
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	30741	-0-	27641	-0-	30741	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	28411	-0-	25411	-0-	53052	2		N	-0-			-0-
10	0		21194	-0-	21194	-0-	74246	2		N	-0-			-0-
11	0		15855	-0-	15855	-0-	90101	2		N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID -> 187131	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 8119	PERF. 6961	- 7030			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-		57
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	Y	-0-		57
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-		57
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-		57
10	0	287	-0-	287	287	287	2	Y	-0-		57
11	0	261	-0-	261	548	261	2	Y	-0-		57

SLICK 539		WELL #: 23		RRCID -> 193316	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6992	- 7122			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

SLICK 541		WELL #: 6		RRCID -> 196617	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 7124	- 8180			
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1848	2	11 9	N	10	111
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1799	2	13 9	N	12	123
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	2	8 9	N	7	130
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1935	2	14 9	N	13	143
10	0	1971	-0-	1971	1971	1954	2	17 9	N	15	158
11	0	1854	-0-	1854	3825	1848	2	6 9	N	5	163

SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID -> 246021	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL DEPTH 7261	PERF. 5900	- 6920			
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
07	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	4	-0-	4	4	4	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
10	T. A.	10	-0-	10	14	1	1	9 2	Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-0-

SLICK		WELL #: 5351		RRCID -> 259449	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 6186	- 6208			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

		PLUGGED AND ABANDONED		09/27/2022							

PYLE PETROLEUM, INC.		683968		RRCID -> 116495		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 8013		PERF. 7113 - 7143	
06	990 X	604	-0-	-386	-0-	603	2	1 9	N	1	171
07	1023 X	686	-0-	-337	-0-	678	2	8 9	N	7	178
08	1023 X	958	-0-	-65	-0-	946	2	12 9	N	11	189
09	0	452	-0-	452	452	445	2	7 9	N	6	195
10	0	1039	-0-	1039	1491	1026	2	13 9	N	12	207
11	0	822	-0-	822	2313	814	2	8 9	N	7	214

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
DE GARCIA, B. G.		WELL #:		34	RRCID ->	084911	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	5729 - 5735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARDENAS, R.R.		WELL #:		1	RRCID ->	117431	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	8694 - 8938
06	13020 X	12945	-0-	-75	-0-	1650	1	11211	2	Y	76	72 1 144
						84	9					
07	13454 X	13299	-0-	-155	-0-	1828	1	11349	2	Y	111	148 1 107
						122	9					
08	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	1716	1	11107	2	Y	674	563 1 218
						741	9					
09	0	13505	-0-	13505	13505	2316	1	10437	2	Y	684	733 1 169
						752	9					
10	0	13562	-0-	13562	27067	2528	1	10613	2	Y	383	271 1 281
						421	9					
11	0	13194	-0-	13194	40261	1685	1	10979	2	Y	482	540 1 223
						530	9					

CARDENAS, R.R.		WELL #:		3	RRCID ->	126691	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	5396 - 5414
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ORIVE, A.		WELL #:		4	RRCID ->	128549	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	5634 - 5643
06	1110 N	777	-0-	-333	-0-	97	1	660	2	Y	18	17 1 3
						20	9					
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	216	1	1344	2	Y	25	28 1 -0-
						28	9					
08	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	171	1	1104	2	Y	29	24 1 5
						32	9					
09	0	847	-0-	847	847	148	1	666	2	Y	30	32 1 3
						33	9					
10	0	1281	-0-	1281	2128	243	1	1020	2	Y	16	12 1 7
						18	9					
11	0	1079	-0-	1079	3207	137	1	895	2	Y	43	48 1 2
						47	9					

ORIVE, A.		WELL #:		5	RRCID ->	141840	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5586 - 5594
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 44		RRCID -> 149020		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
ORIVE, A.		WELL #: 6		RRCID -> 151520		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
CARDENAS, R.R.		WELL #: 2		RRCID -> 151880		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 39		RRCID -> 154183		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 41		RRCID -> 164147		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094			
06	T. A.	464	-0-	464	715	50 1	340 2	Y	67	63 1	63
07	T. A.	446	-0-	446	1161	74 9	45 1	Y	110	164 1	9
08	1920 N	759	-0-	-1161	-0-	121 9	84 1	Y	120	100 1	29
09	0	464	-0-	464	464	132 9	61 1	Y	116	129 1	16
10	0	474	-0-	474	938	128 9	77 1	Y	67	48 1	35
11	0	375	-0-	375	1313	74 9	38 1	Y	82	91 1	26
						90 9					
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 43		RRCID -> 165011		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 45		RRCID -> 165069		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARDENAS, R. R.		WELL #: 4		RRCID -> 168071		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REILLY HEIRS		WELL #: 30C		RRCID -> 168116		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 49		RRCID -> 168549		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900								
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	49 1	335 2	Y	2	2	1					3
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	64 1	397 2	Y	2	3	1					2
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	50 1	324 2	Y	3	2	1					3
09	0	387	-0-	387	387	70 1	314 2	Y	3	3	1					3
10	0	388	-0-	388	775	74 1	313 2	Y	1	1	1					3
11	0	387	-0-	387	1162	51 1	334 2	Y	2	2	1					3
REILLY HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 168898		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175587		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392																
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	48	1	327	2	Y	2	2	1			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	45	1	281	2	Y	3	3	1			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	33	1	212	2	Y	3	3	1			-0-
09	0	225	-0-	225	225	40	1	182	2	Y	3	3	1			-0-
10	0	230	-0-	230	455	44	1	184	2	Y	2	1	1			1
11	0	200	-0-	200	655	26	1	172	2	Y	2	2	1			1

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4708 - 4740																
06	1620 X	429	-0-	-1191	-0-	54	1	367	2	Y	7	6	1			2
07	1612 X	288	-0-	-1324	-0-	8	9	242	2	Y	6	7	1			1
08	1488 X	121	-0-	-1367	-0-	7	9	101	2	Y	4	4	1			1
09	420 N	250	-0-	-170	-0-	16	1	194	2	Y	12	13	1			-0-
10	0	107	-0-	107	107	43	1	81	2	Y	6	4	1			2
11	0	130	-0-	130	237	13	9	107	2	Y	6	7	1			1

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662										
HERMANN, A. G. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 188092			COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 7819		PERF. 3741 - 3750	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 191237			COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 5996 - 6010	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 206500			COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 4782 - 4786	
06		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-		96 1	654 2	Y	286	271 1	33
								315 9					
07		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		117 1	725 2	Y	418	451 1	-0-
								460 9					
08		1736 N	1025	-0-	-711	-0-		71 1	459 2	Y	450	376 1	74
								495 9					
09		0	668	-0-	668	668		30 1	134 2	Y	458	490 1	42
								504 9					
10		0	329	-0-	329	997		12 1	50 2	Y	243	172 1	113
								267 9					
11		0	434	-0-	434	1431		11 1	69 2	Y	322	361 1	74
								354 9					

HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 211353			COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 6076 - 7588	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B.G.			WELL #: 52		RRCID -> 211506			COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7597		PERF. 5773 - 7200	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	279	1	1897	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	288	1	1788	2	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	271	1	1755	2	Y	6	5	1			1
						7	9									
09	0	1918	-0-	1918	1918	347	1	1563	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
10	0	1851	-0-	1851	3769	355	1	1492	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
11	0	1938	-0-	1938	5707	257	1	1677	2	Y	4	5	1			1
						4	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

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

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	84	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	90	1	561	2	Y	-0-					-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	100	1	646	2	Y	-0-					-0-
09	0	1910	-0-	1910	1910	332	1	1498	2	Y	73	73	1			-0-
						80	9									
10	0	1747	-0-	1747	3657	327	1	1375	2	Y	41	29	1			12
						45	9									
11	0	674	-0-	674	4331	82	1	536	2	Y	51	57	1			6
						56	9									

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

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

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650												
06	360 N	288	-0-	-72	-0-	36 1	242 2	Y	9	9 1		1
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	10 9						
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	51 1	320 2	Y	14	15 1		-0-
09	0	431	-0-	431	431	15 9						
10	0	428	-0-	428	859	57 1	367 2	Y	13	11 1		2
11	0	417	-0-	417	1276	14 9						
						75 1	339 2	Y	15	16 1		1
						17 9						
						80 1	338 2	Y	9	6 1		4
						10 9						
						54 1	353 2	Y	9	11 1		2
						10 9						

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830												
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	44 1	301 2	Y	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	32 1	196 2	Y	-0-			-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	64 1	414 2	Y	-0-			-0-
09	360 N	303	-0-	-57	-0-	55 1	248 2	Y	-0-			-0-
10	0	344	-0-	344	344	66 1	278 2	Y	-0-			-0-
11	0	338	-0-	338	682	45 1	293 2	Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 5770												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
CARDENAS, R. R.		WELL #: 10		RRCID -> 220927		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 67		RRCID -> 221739		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 66		RRCID -> 221757		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 68		RRCID -> 222478		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 17		RRCID -> 222859		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990								
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	184	1	1251	2	Y	114	108	1			10
						125	9									
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	206	1	1282	2	Y	176	186	1			-0-
						194	9									
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	238	1	1540	2	Y	190	159	1			31
						209	9									
09	0	1670	-0-	1670	1670	265	1	1196	2	Y	190	203	1			18
						209	9									
10	0	1632	-0-	1632	3302	291	1	1224	2	Y	106	75	1			49
						117	9									
11	0	1419	-0-	1419	4721	169	1	1104	2	Y	133	149	1			33
						146	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223356		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 30		RRCID -> 224011		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 69		RRCID -> 224219		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER)		WELL #: 2		RRCID -> 229002		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

REILLY HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 229863		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 18		RRCID -> 229960		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230755		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ORIVE, A.		WELL #: 10		RRCID -> 231180		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375											
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	16 1	109 2	Y	-0-		-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12 1	73 2	Y	-0-		-0-
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	15 1	96 2	Y	-0-		-0-
09	0	88	-0-	88	88	16 1	72 2	Y	-0-		-0-
10	0	98	-0-	98	186	19 1	79 2	Y	-0-		-0-
11	0	70	-0-	70	256	9 1	61 2	Y	-0-		-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648											
06	1170 N	823	-0-	-347	-0-	105 1	715 2	Y	3	3 1	3
						3 9					
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	94 1	581 2	Y	4	6 1	1
						4 9					
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	149 1	964 2	Y	6	5 1	2
						7 9					
09	0	772	-0-	772	772	139 1	626 2	Y	6	6 1	2
						7 9					
10	0	981	-0-	981	1753	188 1	790 2	Y	3	2 1	3
						3 9					
11	0	626	-0-	626	2379	83 1	540 2	Y	3	4 1	2
						3 9					

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512											
06	2130 N	1865	-0-	-265	-0-	239 1	1626 2	Y	-0-		-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	197 1	1225 2	Y	-0-		-0-
08	1922 N	1271	-0-	-651	-0-	170 1	1101 2	Y	-0-		-0-
09	1860 N	844	-0-	-1016	-0-	153 1	691 2	Y	-0-		-0-
10	0	516	-0-	516	516	99 1	417 2	Y	-0-		-0-
11	0	1426	-0-	1426	1942	190 1	1236 2	Y	-0-		-0-

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
		WELL #: 12		RRCID -> 246001		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E.				WELL #: 17		RRCID -> 247000		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120							
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	1431	2	Y	-0-					-0-
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	1432	2	Y	-0-					-0-
08	1798 N	1571	-0-	-227	-0-	-0-	210	1	1361	2	Y	-0-					-0-
09	0	1868	-0-	1868	1868	1868	339	1	1529	2	Y	-0-					-0-
10	0	1970	-0-	1970	3838	3838	379	1	1591	2	Y	-0-					-0-
11	0	1754	-0-	1754	5592	5592	233	1	1521	2	Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 247725		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS				WELL #: 37		RRCID -> 248791		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212							
06	1200 N	511	-0-	-689	-0-	-0-	65	1	443	2	Y	3	3	1			-0-
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	873	2	Y	5	5	1			-0-
08	992 N	951	-0-	-41	-0-	-0-	126	1	818	2	Y	6	5	1			1
09	0	900	-0-	900	900	900	162	1	732	2	Y	5	6	1			-0-
10	0	726	-0-	726	1626	1626	139	1	584	2	Y	3	2	1			1
11	0	573	-0-	573	2199	2199	76	1	493	2	Y	4	4	1			1

HERMANN, E.				WELL #: 18		RRCID -> 249066		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6204 - 6214							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.				WELL #: 79		RRCID -> 249199		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A. G. GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 249217		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 6914 - 6962					
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	49 14	1 9	330	2	Y	13	12	1		1
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	96	2	Y	4	5	1		-0-
08	186 N	122	-0-	-64	-0-	15 8	1 9	99	2	Y	7	6	1		1
09	0	281	-0-	281	281	49 13	1 9	219	2	Y	12	12	1		1
10	0	486	-0-	486	767	91 11	1 9	384	2	Y	10	7	1		4
11	0	319	-0-	319	1086	41 10	1 9	268	2	Y	9	11	1		2
HERMANN, E.		WELL #: 19		RRCID -> 249565		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 5730 - 5738					
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	224	1	1523	2	Y	-0-				-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	235	1	1461	2	Y	-0-				-0-
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	263	1	1703	2	Y	-0-				-0-
09	0	1872	-0-	1872	1872	340	1	1532	2	Y	-0-				-0-
10	0	1882	-0-	1882	3754	362	1	1520	2	Y	-0-				-0-
11	0	1716	-0-	1716	5470	228	1	1488	2	Y	-0-				-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 82		RRCID -> 250432		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7790 - 7862					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 81		RRCID -> 250558		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6158 - 6238					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 83		RRCID -> 251245		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 5166 - 5172					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 84		RRCID -> 253499		COMPL. DATE 05/14/2017		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7122 - 7196					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//	789662											
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	86	RRCID ->	254517	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	8210 PERF. 5622 - 5708					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	11 1	77 2		Y	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	9 1	55 2		Y	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 14	RRCID ->	273445	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 4574 - 4580					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 23	RRCID ->	275299	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4189 - 4199					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 28	RRCID ->	288167	COMPL. DATE	07/24/2019	TOTAL DEPTH	9662 PERF. 5670 - 6042					
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	6 1	44 2	25	24 1	Y				3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	28 9				Y	-0-	2 1		1
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	25 1	161 2	18	15 1	Y				4
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20 9				Y				3
10	0	118	-0-	118	118	30 1	133 2	18	19 1	Y				8
11	0	35	-0-	35	153	20 9				Y				7
						19 1	80 2	17	12 1					
						19 9								
						3 1	21 2	10	11 1					
						11 9								

TRAP ROCK OIL, LTD.		WELL #:	865425 29	RRCID ->	240336	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 3926 - 6770					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH 907		WELL #:	2	RRCID ->	249338	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	4810 PERF. 3102 - 3186					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
 LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-	-0-	
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-	-0-	
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-	-0-	
09		0	316	-0-	316	316	316	2		N	-0-	-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	316	316			N	NO RPT	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	316	316			N	NO RPT	-0-	

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-	-0-
07		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-	-0-
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-	-0-
09		0	461	-0-	461	461	461	2		N	-0-	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	461	461			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	461	461			N	NO RPT	-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-	-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-	-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-	-0-
09		0	448	-0-	448	448	448	2		N	-0-	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	448	448			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	448	448			N	NO RPT	-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

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

LA BRISA RANCH BELMONT WELL #: 3 RRCID -> 283324 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

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

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)			76721 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
LA BRISA RANCH			WELL #: 1 T		RRCID -> 162586		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 8404		PERF. 5640 - 5660				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH			WELL #: 1AT		RRCID -> 176135		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5644 - 5672				

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG SAND)			76721 693		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
SLICK, T.B. EST. A-485			WELL #: 183		RRCID -> 195491		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 4889 - 5538				

06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)			76721 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
LA BRISA RANCH			WELL #: 1 C		RRCID -> 175937		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 8404		PERF. 5482 - 5570				

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

LA BRISA RANCH			WELL #: 1AC		RRCID -> 176138		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5568 - 5626				

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

TRAP ROCK OIL, LTD.			865425												
LA BRISA RANCH "A"			WELL #: 2		RRCID -> 162587		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5606 - 5666				

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

RINCON (VICKSBURG 3400)			76721 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.			865425										
LA BRISA RANCH 913			WELL #: 1		RRCID -> 108213		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 2984 - 2992		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-	-0-	
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-	-0-	
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-	-0-	
09		0	414	-0-	414	414	414	2		N	-0-	-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT	-0-	

RINCON (80 VICKSBURG)			76721 977		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
SLICK, T.B. ESTATE A 527			WELL #: 182		RRCID -> 244570		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 4756 - 4792		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

RINCON, E. (DEEP 8550)			76722 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748										
STATE LMB PARTNERSHIP			WELL #: 1		RRCID -> 188128		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7532 - 7618		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SLICK ESTATE '527'			WELL #: 1		RRCID -> 192378		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8444 - 9406		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RINCON, E. (FRIO 4030)			76722 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
REA OIL & GAS, INC.			695743										
SLICK, EARL F. ET AL			WELL #: A 1 C		RRCID -> 063232		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173		PERF. N/A		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RINCON, E. (FRIO 4200)			76722 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR			
REA OIL & GAS, INC.			695743										
SLICK, EARL F. ET AL			WELL #: A 1 T		RRCID -> 063233		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173		PERF. N/A		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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

RINCON, NORTH		76723 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MARTINEZ "B"		WELL #: 29 L		RRCID -> 133856		COMPL. DATE 03/05/1990		TOTAL DEPTH 5671		PERF. 5760 -		5780	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
D.D. OIL CO. -B-		WELL #: 9		RRCID -> 252712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3797 -		3805	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (C-1)		76723 032		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915											
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 135799		COMPL. DATE 09/02/1990		TOTAL DEPTH 4397		PERF. 3249 -		3264	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-)		76723 048		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.		758492											
HEARD, J.F.B.		WELL #: 17 C		RRCID -> 062140		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 4406		PERF. N/A			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 1)		76723 053		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915											
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 135531		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 3811 -		3819	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 3)		76723 064		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915									
GARZA, JUAN M.		WELL #: 4		RRCID -> 254217		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		5845 PERF. 3972 - 3979			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G)		76723 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932									
DAVENPORT		WELL #: 4		RRCID -> 123400		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020											

RINCON, N. (F-2-0)		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
HALL, J.F. STATE		WELL #: 23		RRCID -> 129198		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAENZ, M. -STATE-		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
		WELL #: 25		RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0201		RRCID -> 147150		COMPL. DATE 10/18/1993		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		76723 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CAMERON, DON		WELL #: 2		RRCID -> 012941		COMPL. DATE 04/19/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1830	N	1161	-0-	-669	-0-	258 1	903 2	Y	-0-	-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	321 1	1187 2	Y	-0-	-0-
08	2232	X	829	-0-	-1403	-0-	184 1	645 2	Y	-0-	-0-
09	0		1464	-0-	1464	1464	441 1	1023 2	Y	-0-	-0-
10	0		1399	-0-	1399	2863	384 1	1015 2	Y	-0-	-0-
11	0		1381	-0-	1381	4244	376 1	1005 2	Y	-0-	-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//		76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460								
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		1	RRCID ->	159252	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3154 - 3196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-			64
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-			64
08		620 N	534	-0-	-86	-0-	534 3	N	-0-			64
09		0	582	-0-	582	582	582 3	N	-0-			64
10		1175 N	593	-0-	-582	-0-	593 3	N	-0-			64
11		0	285	-0-	285	285	285 3	N	-0-			64

SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #:		2B	RRCID ->	056590	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512								
KING EDMUNDS		WELL #:		1	RRCID ->	065233	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915								
GARZA, JUAN M.		WELL #:		2	RRCID ->	033424	COMPL. DATE	05/21/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3313 - 3319
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (FRIO E)				76723 160	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460								
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		2	RRCID ->	159308	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	3248 - 3317
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #:		17 T	RRCID ->	039040	COMPL. DATE	05/26/1957	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

RINCON, N. (FRIO 5300)		76723 184		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
THOMAS, MARY S.		WELL #: 3 U		RRCID -> 124190	COMPL. DATE 07/16/1994	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 3588	- 4920	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RINCON, N. (G-76)		76723 208		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425							
GARZA STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172472	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH 8171	PERF. 6726	- 6733	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		106

RINCON, NORTH (STRAY 3050)		76723 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MARTINEZ -B-		WELL #: 43R		RRCID -> 229384	COMPL. DATE 07/20/2007	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3052	- 3060	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460							
EVELYN CAMERON STATE		WELL #: 3		RRCID -> 160580	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2848	- 2870	
06	810 N	647	-0-	-163	-0-	647 2	N	-0-	-0-
07	806 N	648	-0-	-158	-0-	648 3	N	-0-	-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-	-0-
09	0	605	-0-	605	605	605 3	N	-0-	-0-
10	1243 N	638	-0-	-605	-0-	638 3	N	-0-	-0-
11	0	635	-0-	635	635	635 3	N	-0-	-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492							
HEARD, J. F. B.		WELL #: 1A		RRCID -> 168900	COMPL. DATE 07/25/1997	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 3010	- 3015	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #: 7A		RRCID -> 199513	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 6035	PERF. 2980	- 2989	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160)		76723 404		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915								
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 0304		RRCID -> 075911		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

RINCON, NORTH (STRAY 3300)		76723 408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460								
CAMERON, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 160582		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-	83	
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-	83	
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3	N	-0-	83	
09	0	914	-0-	914	914	914 3	N	-0-	83	
10	1761 N	847	-0-	-914	-0-	847 3	N	-0-	83	
11	0	831	-0-	831	831	831 3	N	-0-	83	

CAMERON, EVELYN STATE		WELL #: 2		RRCID -> 165423		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-	-0-	
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-	-0-	
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-	-0-	
09	0	813	-0-	813	813	813 3	N	-0-	-0-	
10	1566 N	753	-0-	-813	-0-	753 3	N	-0-	-0-	
11	0	713	-0-	713	713	713 3	N	-0-	-0-	

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0104		RRCID -> 073238		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		76723 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.		758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #: 1 C		RRCID -> 046591		COMPL. DATE 07/01/1969		TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

HEARD, J.F.B.		WELL #: 3A		RRCID -> 142998		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		//CONT.//		76723 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR	
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915					
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #:		108	RRCID ->	135827	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000)				76723 424	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR	
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915					
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		0301	RRCID ->	012953	COMPL. DATE	06/22/1954	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270)				76723 428	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY				561136					
COATES 553		WELL #:		8	RRCID ->	209878	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620)				76723 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
MARTINEZ -B-		WELL #:		49	RRCID ->	179405	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SCORPION OPERATING, INC.				758492				CNTY: STARR	
HEARD, J. F. B.				6A	RRCID ->	167769	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000)			76723 436		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC. HEARD, J.F.B.			758492									
WELL #:			2 A	RRCID ->	143454	COMPL. DATE	11/16/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5019 - 5021	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG)			76723 448		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
LAKESHORE OPERATING, LLC CAMERON, EVELYN STATE			483460									
WELL #:			4	RRCID ->	161394	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)			76723 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ -B-			386310									
WELL #:			31	RRCID ->	013017	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	6810 - 6900	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ -B-			WELL #:		48	RRCID ->	164821	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6974 - 7014
06	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	174	1	1369	2	Y	-0-	-0-
07	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	193	1	1398	2	Y	-0-	-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	207	1	1358	2	Y	6	3 1 3
							7	9					
09	0		1534	-0-	1534	1534	252	1	1272	2	Y	9	4 1 8
							10	9					
10	0		1858	-0-	1858	3392	400	1	1448	2	Y	9	5 1 12
							10	9					
11	0		1812	-0-	1812	5204	407	1	1395	2	Y	9	6 1 15
							10	9					

MARTINEZ -B-			WELL #:		54	RRCID ->	177641	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6168 - 6988
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	121	1	950	2	Y	-0-	-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	125	1	904	2	Y	-0-	-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	119	1	782	2	Y	-0-	-0-
09	0		724	-0-	724	724	120	1	604	2	Y	-0-	-0-
10	0		845	-0-	845	1569	183	1	662	2	Y	-0-	-0-
11	0		710	-0-	710	2279	160	1	550	2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ C			WELL #:		6	RRCID ->	185641	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7052 - 7122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

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

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F. STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

06	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
07	558 N	364	-0-	-194	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
10	0	519	-0-	519	519	519	2			Y	-0-					-0-
11	0	528	-0-	528	1047	528	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

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

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, C. M.		WELL #: 16		RRCID -> 223214		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE		WELL #: 29		RRCID -> 228703		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270								
06	1200 N	794	-0-	-406	-0-	794	2			N	-0-					18
07	1178 N	776	-0-	-402	-0-	776	2			N	-0-					18
08	899 N	805	-0-	-94	-0-	805	2			N	-0-					18
09	780 N	593	-0-	-187	-0-	593	2			N	-0-					18
10	0	1458	-0-	1458	1458	1458	2			N	-0-					18
11	0	1438	-0-	1438	2896	1438	2			N	-0-					18

TCR SPEER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 234649		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 242516		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C. M.		WELL #: 19		RRCID -> 272672		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 22		RRCID -> 292122		COMPL. DATE 01/13/2022		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9114 - 9196								
06	57780 X	16873	-0-	-40907	-0-	16699	2	174	9	N	158	183	1			244
07	38998 X	21826	-0-	-17172	-0-	21718	2	108	9	N	98	179	1			163
08	33170 X	17190	-0-	-15980	-0-	17111	2	79	9	N	72					235
09	27750 X	15099	-0-	-12651	-0-	15046	2	53	9	N	48	181	1			102
10	0	14371	-0-	14371	14371	14310	2	61	9	N	55					157
11	0	12898	-0-	12898	27269	12843	2	55	9	N	50					207

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GARZA, A. M., STATE		WELL #:		4 U	RRCID ->	013013	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	6398 - 8245
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	2766	-0-	-234	3404	197 1	1616 2	Y	866	874 0		170
07	5852 X	2448	-0-	-3404	-0-	953 9	173 1	1325 2	Y	864	972 0	62
08	6138 X	2713	-0-	-3425	-0-	950 9	199 1	1537 2	Y	888	830 0	120
09	5940 X	2846	-0-	-3094	-0-	977 9	202 1	1559 2	Y	986	900 0	206
10	0	4101	-0-	4101	4101	1085 9	310 1	2406 2	Y	1259	1307 0	158
11	0	1675	-0-	1675	5776	1385 9	98 1	749 2	Y	753	807 0	104
						828 9						
GARZA, A. M., -STATE-		WELL #:		13	RRCID ->	042818	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	6570 - 7593
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
THOMAS-RIFE G. U.		WELL #:		4 C	RRCID ->	051804	COMPL. DATE	05/18/1960	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	6349 - 6380
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GARZA, A. M., -STATE		WELL #:		3AL	RRCID ->	056429	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	7790 - 7800
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MARTINEZ, F.F.		WELL #:		1	RRCID ->	072144	COMPL. DATE	07/07/1977	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	N/A
06	1170 N	451	-0-	-719	-0-	451 2		N	-0-			-0-
07	527 N	12	-0-	-515	-0-	12 2		N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-			-0-
10	0	823	-0-	823	-0-	823 2		N	-0-			-0-
11	0	687	-0-	687	-0-	1510 687 2		N	-0-			-0-
THOMAS - RIFE GAS UNIT		WELL #:		4 T	RRCID ->	121634	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	6638 - 6714
06	348 X	348	-0-	-0-	-0-	38 1	310 2	Y	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15 1	118 2	Y	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12 1	93 2	Y	-0-			-0-
09	300 N	59	-0-	-241	-0-	7 1	52 2	Y	-0-			-0-
10	0	15	-0-	15	-0-	2 1	13 2	Y	-0-			-0-
11	0	14	-0-	14	-0-	29 2 1	12 2	Y	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 1B		RRCID -> 171192		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172

GARZA, A. M. -ST		WELL #: 8		RRCID -> 174499		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 175381		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642								
06	3270	X	2040	-0-	-1230	-0-	217	1	1772	2	Y	46	47	0		9
							51	9								
07	3193	X	2326	-0-	-867	-0-	262	1	2013	2	Y	46	52	0		3
							51	9								
08	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	282	1	2181	2	Y	47	44	0		6
							52	9								
09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	283	1	2183	2	Y	53	48	0		11
							58	9								
10	0		2614	-0-	2614	2614	290	1	2250	2	Y	67	70	0		8
							74	9								
11	0		2429	-0-	2429	5043	277	1	2107	2	Y	41	43	0		6
							45	9								

GARZA, A. M. - STATE		WELL #: 9		RRCID -> 175510		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292								
06	32070	X	20036	-0-	-12034	-0-	2181	1	17845	2	Y	9	9	0		2
							10	9								
07	33139	X	21771	-0-	-11368	-0-	2509	1	19252	2	Y	9	10	0		1
							10	9								
08	28179	X	23965	-0-	-4214	-0-	2740	1	21215	2	Y	9	9	0		1
							10	9								
09	26460	X	24570	-0-	-1890	-0-	2819	1	21740	2	Y	10	9	0		2
							11	9								
10	0		24984	-0-	24984	24984	2848	1	22121	2	Y	14	14	0		2
							15	9								
11	0		25969	-0-	25969	50953	3012	1	22948	2	Y	8	9	0		1
							9	9								

COATES 553		WELL #: 1		RRCID -> 175837		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176199		COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	610	1	4995	2	Y	9	2
						10	9					
07	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	701	1	5375	2	Y	9	1
						10	9					
08	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	654	1	5065	2	Y	9	1
						10	9					
09	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	636	1	4901	2	Y	10	2
						11	9					
10	0	5886	-0-	5886	5886	670	1	5201	2	Y	14	2
						15	9					
11	0	3675	-0-	3675	9561	418	1	3184	2	Y	66	9
						73	9					

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 178695		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733			
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	39	1	317	2	Y	14	3
						15	9					
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	71	2	Y	3	-0-
						3	9					
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	70	1	542	2	Y	12	2
						13	9					
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	124	1	954	2	Y	15	3
						17	9					
10	0	763	-0-	763	763	85	1	657	2	Y	19	2
						21	9					
11	0	666	-0-	666	1429	66	1	504	2	Y	87	12
						96	9					

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179238		COMPL. DATE 09/19/2000			TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024			
06	810 N	479	-0-	-331	-0-	52	1	427	2	Y	-0-	-0-
						65	1	499	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	74	1	573	2	Y	-0-	-0-
						76	1	589	2	Y	-0-	-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	76	1	590	2	Y	-0-	-0-
						76	1	590	2	Y	-0-	-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	75	1	568	2	Y	-0-	-0-
						75	1	568	2	Y	-0-	-0-
10	0	666	-0-	666	666	76	1	590	2	Y	-0-	-0-
						75	1	568	2	Y	-0-	-0-
11	0	643	-0-	643	1309	75	1	568	2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 3B		RRCID -> 180706		COMPL. DATE 08/06/2000			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986			
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	192	2	14	9	N	13	153
						156	2			N	-0-	153
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	153
						114	2			N	-0-	153
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	114	2			N	-0-	153
						70	2			N	-0-	153
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	70	2			N	-0-	153
						31	2			N	-0-	153
10	0	70	-0-	70	70	31	2			N	-0-	153
						31	2			N	-0-	153
11	0	31	-0-	31	101	31	2			N	-0-	153

COATES 553		WELL #: 4		RRCID -> 180717		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814			
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	145
										N	-0-	157
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	344	2	13	9	N	12	157
						1180	2	17	9	N	15	172
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3	175
						1154	2	35	9	N	32	207
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1119	2	25	9	N	23	230
						961	2			N		
10	0	1154	-0-	1154	1154							
11	0	986	-0-	986	2140							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

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

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	2	12	9	N	11					103
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1414	2	15	9	N	14					117
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1389	2	7	9	N	6					123
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1296	2	13	9	N	12					135
10	0	1365	-0-	1365	1365	1351	2	14	9	N	13					148
11	0	1303	-0-	1303	2668	1290	2	13	9	N	12					160

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7513 - 7708

06	126460 X	35212	-0-	-91248	-0-	34713	2	499	9	N	454	363	1			173
07	27832 X	27832	-0-	-0-	-0-	27483	2	349	9	N	317	360	1			130
08	19158 X	19158	-0-	-0-	-0-	18956	2	202	9	N	184	184	1			130
09	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	14494	2	196	9	N	178	188	1			120
10	0	14828	-0-	14828	14828	14598	2	230	9	N	209	187	1			142
11	0	11542	-0-	11542	26370	11376	2	166	9	N	151	173	1			120

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					73
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					73
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					73
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					73
10	0	423	-0-	423	423	423	2			N	-0-					73
11	0	352	-0-	352	775	352	2			N	-0-					73

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					17
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	883	2	28	9	N	25					42
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	N	8					50
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	806	2	22	9	N	20					70
10	0	905	-0-	905	905	869	2	36	9	N	33					103
11	0	747	-0-	747	1652	747	2			N	-0-					103

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1080 X	679	-0-	-401	-0-	679 2		N	-0-			136
07	1116 X	68	-0-	-1048	-0-	68 2		N	-0-			136
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			136
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			136
10	0	2093	-0-	2093	2093	2052 2	41 9	N	37	151 1		22
11	0	4115	-0-	4115	6208	4007 2	108 9	N	98			120

COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 5B		RRCID -> 186876		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165			
06	6240 X	4288	-0-	-1952	-0-	467 1	3821 2	Y	-0-			-0-
07	6417 X	5302	-0-	-1115	-0-	611 1	4691 2	Y	-0-			-0-
08	6417 X	5228	-0-	-1189	-0-	598 1	4630 2	Y	-0-			-0-
09	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	643 1	4955 2	Y	-0-			-0-
10	0	5786	-0-	5786	5786	660 1	5126 2	Y	-0-			-0-
11	0	5605	-0-	5605	11391	650 1	4955 2	Y	-0-			-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 07/14/2022			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7035 - 7165			
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			131
07	3100 N	13886	-0-	10786	10786	13755 2	131 9	N	119			250
08	3100 N	13692	-0-	10592	21378	13548 2	144 9	N	131	184 1		197
09	3000 N	11924	-0-	8924	30302	11794 2	130 9	N	118	182 1		133
10	0	10667	-0-	10667	40969	10601 2	66 9	N	60			193
11	0	11699	-0-	11699	52668	11591 2	108 9	N	98	186 1		105

COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295			
06	14B2 EXT	2717	-0-	2717	5077	2488 2	229 9	N	208	178 1		57
07	14B2 EXT	1458	-0-	1458	6535	1427 2	31 9	N	28			85
08	8085 X	1550	-0-	-6535	-0-	1531 2	19 9	N	17			102
09	2730 X	1075	-0-	-1655	-0-	981 2	94 9	N	85			187
10	0	978	-0-	978	978	930 2	48 9	N	44	184 1		47
11	0	841	-0-	841	1819	763 2	78 9	N	71			118

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2				N	-0-			-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2				N	-0-			-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2				N	-0-			-0-
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2				N	-0-			-0-
10	0	910	-0-	910	910	910 2				N	-0-			-0-
11	0	1142	-0-	1142	2052	1142 2				N	-0-			-0-

SEYFRIEDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100				
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2				N	-0-			-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2				N	-0-			-0-
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2				N	-0-			-0-
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2				N	-0-			-0-
10	0	1417	-0-	1417	1417	1417 2				N	-0-			-0-
11	0	1371	-0-	1371	2788	1371 2				N	-0-			-0-

SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256				
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2				N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2				N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2				N	-0-			-0-
09	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEYFRIEDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850				
06	2460 N	2345	-0-	-115	-0-	2275 2	70 9			N	64			261
07	2449 N	2286	-0-	-163	-0-	2285 2	1 9			N	1	183 1		79
08	2480 N	2189	-0-	-291	-0-	2189 2				N	-0-			79
09	2340 N	2281	-0-	-59	-0-	2281 2				N	-0-			79
10	0	2273	-0-	2273	2273	2273 2				N	-0-			79
11	0	2214	-0-	2214	4487	2040 2	174 9			N	158			237

SEYFRIEDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388				
06	1920 N	1815	-0-	-105	-0-	1815 2				N	-0-			-0-
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2				N	-0-			-0-
08	1984 N	1653	-0-	-331	-0-	1653 2				N	-0-			-0-
09	1830 N	1558	-0-	-272	-0-	1558 2				N	-0-			-0-
10	0	1526	-0-	1526	1526	1526 2				N	-0-			-0-
11	0	2310	-0-	2310	3836	2310 2				N	-0-			-0-

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6158 - 8778						
06	1770 X	1275	-0-	-495	-0-	139 1	1136 2			Y	-0-			-0-
07	1767 X	1466	-0-	-301	-0-	169 1	1297 2			Y	-0-			-0-
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	181 1	1403 2			Y	-0-			-0-
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	179 1	1382 2			Y	-0-			-0-
10	0	1643	-0-	1643	1643	187 1	1456 2			Y	-0-			-0-
11	0	1341	-0-	1341	2984	156 1	1185 2			Y	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 20		RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	29 1	236 2	Y	12	12 0	2
						13 9					
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	47 1	360 2	Y	12	13 0	1
						13 9					
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	40 1	310 2	Y	12	11 0	2
						13 9					
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	43 1	333 2	Y	10	10 0	2
						11 9					
10	0	540	-0-	540	540	60 1	463 2	Y	15	15 0	2
						17 9					
11	0	532	-0-	532	1072	61 1	462 2	Y	8	9 0	1
						9 9					

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87	89 0	17
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	61	74 0	4
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	4 0	-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 22		RRCID -> 230451		COMPL. DATE 04/22/2021		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8370			
06	180 N	113	-0-	-67	-0-	12 1	101 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	13 1	103 2	Y	-0-		-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15 1	116 2	Y	-0-		-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15 1	117 2	Y	-0-		-0-
10	0	124	-0-	124	124	14 1	110 2	Y	-0-		-0-
11	0	153	-0-	153	277	18 1	135 2	Y	-0-		-0-

GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 23		RRCID -> 241065		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654			
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	20 1	162 2	Y	-0-		-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24 1	185 2	Y	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25 1	192 2	Y	-0-		-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	29 1	223 2	Y	-0-		-0-
10	0	361	-0-	361	361	41 1	320 2	Y	-0-		-0-
11	0	344	-0-	344	705	40 1	304 2	Y	-0-		-0-

GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 21		RRCID -> 256548		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC		687718		RRCID -> 264996		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830			
YZAGUIRRE		WELL #: 3									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//	76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
CAMERON, DON ET AL -A-			WELL #:	1	RRCID ->	015329	COMPL. DATE	08/12/1953	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

DON CAMERON ETAL UNIT			WELL #:	3A	RRCID ->	142131	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8066 - 8080
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAMERON GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	191517	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	7240 - 7260
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/21/2022	-	WELL PLUGGED	9/21/2022					

CAMERON			WELL #:	B 1	RRCID ->	197104	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6815 - 6825
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/16/2022	-	WELL PLUGGED	9/16/2022					

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)				76723 466	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J.F.B.			WELL #:	1 A	RRCID ->	131481	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5862 - 5868
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)				76723 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MARTINEZ -B-			WELL #:	53	RRCID ->	224730	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5220 - 5240
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SCORPION OPERATING, INC. 758492
 HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

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

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1290 N	567	-0-	-723	-0-	567	2			N	-0-					9
07		930 N	707	-0-	-223	-0-	707	2			N	-0-					9
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					9
09		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					9
10		0	1025	-0-	1025	1025	1025	2			N	-0-					9
11		0	868	-0-	868	1893	868	2			N	-0-					9

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	8	-0-	8	418	8	2			Y	-0-					48
07		418 X	-0-	-0-	-418	-0-					Y	-0-					48
08		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					48
09		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					48
10		0	1490	-0-	1490	1490	1490	2			Y	-0-					48
11		0	894	-0-	894	2384	894	2			Y	-0-					48

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
 GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-	23	1			-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09		0	6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10		T. A.	4	-0-	4	10	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
11		T. A.	4	-0-	4	14	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250)				76723 624	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
MARTINEZ -B-				WELL #: 41	RRCID -> 154873	COMPL. DATE 05/10/1995	TOTAL DEPTH 7606	PERF. 7344	- 7376							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

06	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	6650	143	1	1131	2	Y	21	11	1		41
							23	9								
07		3000 N	1206	-0-	-1794	4856	144	1	1041	2	Y	19	16	1		44
							21	9								
08		3100 N	1101	-0-	-1999	2857	143	1	936	2	Y	20	33	1		31
							22	9								
09		0	1011	-0-	1011	3868	166	1	836	2	Y	8	12	1		27
							9	9								
10		0	1621	-0-	1621	5489	349	1	1261	2	Y	10	11	1		26
							11	9								
11		0	1432	-0-	1432	6921	321	1	1101	2	Y	9	10	1		25
							10	9								

MARTINEZ -B-				WELL #: 51	RRCID -> 166753	COMPL. DATE 12/05/1997	TOTAL DEPTH 7743	PERF. 7432	- 7447							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200)				76723 688	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
MARTINEZ -B-				WELL #: 32	RRCID -> 176565	COMPL. DATE 03/23/2000	TOTAL DEPTH 8948	PERF. 7898	- 8024							
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	20	1	158	2	Y	-0-	25	1		-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	19	1	138	2	Y	-0-				-0-
08	186	N	19	-0-	-167	-0-	3	1	16	2	Y	-0-				-0-
09	0		32	-0-	32	32	2	1	11	2	Y	17	6	1		11
							19	9								
10	0		296	-0-	296	328	60	1	215	2	Y	19	10	1		20
							21	9								
11	0		216	-0-	216	544	44	1	153	2	Y	17	11	1		26
							19	9								

KILLAM OIL CO., LTD.				460054												
HALL, J. F. STATE				WELL #: 21	RRCID -> 070638	COMPL. DATE 05/12/1994	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 7878	- 7976							
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3206	2	9	9	Y	8				33
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4800	2	33	9	Y	30				63
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3255	2	17	9	Y	15				78
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3362	2	19	9	Y	17				95
10	0		3318	-0-	3318	3318	3296	2	22	9	Y	20				115
11	0		2824	-0-	2824	6142	2800	2	24	9	Y	22				137

HALL, J. F. STATE				WELL #: 24	RRCID -> 156040	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH 8420	PERF. 7127	- 7985							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (4050)		76723 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ B		WELL #:	52	RRCID ->	191593	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4037 - 5303
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RINCON, NORTH (4200)		76723 764		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
EDMUNDS, A. K.		WELL #:	5	RRCID ->	069739	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	4195 - 4201
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RINCON, NORTH (4240)		76723 768		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ -B-		WELL #:	55	RRCID ->	290031	COMPL. DATE	07/08/2020	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	4318 - 5030
06	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	136 1	1072 2	N	21	8 1	25
07	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	141 1	1024 2	N	19	13 1	31
08	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	146 1	956 2	N	17	27 1	21
09	0	1013	-0-	1013	1013	164 1	830 2	N	17	13 1	25
10	0	1181	-0-	1181	2194	251 1	909 2	N	19	15 1	29
11	0	1116	-0-	1116	3310	248 1	849 2	N	17	15 1	31

RINCON, NORTH (4350)		76723 782		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GARZA, A. M. -STATE		WELL #:	19	RRCID ->	293153	COMPL. DATE	04/14/2022	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	4450 - 4464
06	0	1306	-0-	1306	3765	142 1	1164 2	Y	-0-		-0-
07	13702	1551	-0-	-12151	-0-	179 1	1372 2	Y	-0-		-0-
08	13702	1523	-0-	-12179	-0-	174 1	1349 2	Y	-0-		-0-
09	13260	1534	-0-	-11726	-0-	176 1	1358 2	Y	-0-		-0-
10	0	1569	-0-	1569 B	1569	179 1	1390 2	Y	-0-		-0-
11	0	1543	-0-	1543 B	3112	179 1	1364 2	Y	-0-		-0-

RINCON, NORTH (4500)		76723 789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.		758492									
HEARD, J. F. B.		WELL #:	8A	RRCID ->	168488	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4503 - 4508
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (4670) 76723 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 290878 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 4668 - 4678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	3330 #	1370	-0-	-1960	-0-	112 1	343 9	915 2	Y	312	315 0		61
07	2976 #	1671	-0-	-1305	-0-	152 1	351 9	1168 2	Y	319	357 0		23
08	2790	1852	-0-	-938	-0-	172 1	352 9	1328 2	Y	320	300 0		43
09	1920 #	1897	-0-	-23	-0-	173 1	392 9	1332 2	Y	356	325 0		74
10	0	2007	-0-	2007	2007	172 1	499 9	1336 2	Y	454	471 0		57
11	0	1671	-0-	1671	3678	157 1	317 9	1197 2	Y	288	305 0		40

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

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

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HALL, C. M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

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

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

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

RINCON, SW. (2800)		//CONT.//		76728 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #:		228	RRCID ->	226209	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 2580 - 2823				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TRAP ROCK OIL, LTD.				865425		CAPACITY		CNTY: WEBB							
SLICK ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	170855	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	3598	PERF. 2800 - 2832				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RIO BRAVO (L-6)				76810 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		169313											
WATSON, H.		WELL #:		1	RRCID ->	119705	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6664 - 6674				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATSON, H.		WELL #:		2	RRCID ->	150748	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 6424 - 6548				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ERVIN		WELL #:		1A	RRCID ->	161697	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6550 - 6650				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RITA (4-R, SEG I)				76936 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		370061											
EAST, S.K., MRS.		WELL #:		73 D	RRCID ->	274072	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4524 - 5042				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RITA (12-W, III) 76936 846 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 286818 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8856 - 9252

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

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 EAST, S.K. MRS. WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

06	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	232	-0-	232	232	37 1	195 3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	185	-0-	185	417	31 1	154 3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	348	-0-	348	765	74 1	274 3	Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		45 F	RRCID ->	083957	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4620 -	4626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		96 F	RRCID ->	138946	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	4548 -	4560
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		26H	RRCID ->	228477	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	5136 -	5472
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		58 F	RRCID ->	274945	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	5944 -	6066
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		220	RRCID ->	289094	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	13345	PERF.	8862 -	10236
06	1500 X	551	-0-	-949	-0-	59 1	490 3	Y	1	1 1			-0-
						1 4	1 9						
07	1550 X	614	-0-	-936	-0-	69 1	541 3	Y	2	2 1			-0-
						2 4	2 9						
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	330 1	1639 3	Y	5	4 1			1
						1 4	6 9						
09	0	3264	-0-	3264	3264	490 1	2756 3	Y	11	11 1			1
						6 4	12 9						
10	0	2699	-0-	2699	5963	464 1	2222 3	Y	8	8 1			1
						4 4	9 9						
11	0	3468	-0-	3468	9431	694 1	2759 3	Y	9	9 1			1
						5 4	10 9						

RITA (CONSOLIDATED) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC EAST, S.K. MRS.		//CONT.// //CONT.//	76936 990 370061	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 58 D		RRCID -> 290004	COMPL. DATE 03/30/2015	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 5040	-	5360							
06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	142	1	1215	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
07		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	145	1	1135	3	Y	-0-				-0-
							7	4								
08		1240 N	1218	-0-	-22	-0-	210	1	1005	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
09		0	1147	-0-	1147	1147	176	1	968	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
10		0	1898	-0-	1898	3045	321	1	1573	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
11		0	1715	-0-	1715	4760	406	1	1307	3	Y	-0-				-0-
							2	4								

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 96 D	RRCID -> 290226	COMPL. DATE 10/26/2014	TOTAL DEPTH 7840	PERF. 4934	-	4946	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

RITA, N.E. (H-68,S) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC MRS. S. K. EAST		76939 260 370061	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KENEDY											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 141		RRCID -> 217442	COMPL. DATE 01/25/2006	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7518	-	7525							
06		60 N	12	-0-	-48	-0-	4	1	8	3	Y	-0-				-0-
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-				-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
09		0	50	-0-	50	50	5	1	45	3	Y	-0-				-0-
10		0	233	-0-	233	283	25	1	208	3	Y	-0-				-0-
11		0	112	-0-	112	395	14	1	98	3	Y	-0-				-0-

RITA, N.E. (I-70) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC EAST, MRS. S. K.		76939 600 370061	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 124		RRCID -> 093832	COMPL. DATE 04/12/1981	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8682	-	8710							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC EAST, S.K. MRS.		76941 050 370061	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 21		RRCID -> 034024	COMPL. DATE 08/12/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	72	1	92	3	Y	1	1	1		-0-
							14	4								
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
09		0	4	-0-	4	4	2	1	2	3	Y	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061														
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 121		RRCID -> 132829		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 12648 PERF.11224 - 11250								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X)		WELL #: 60		RRCID -> 136409		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879								
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	169	1	232	3	Y	12	10	1			7
						10	4		13	9						
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	196	1	254	3	Y	14	9	1			12
						2	4		15	9						
08	434 N	301	-0-	-133	-0-	118	1	170	3	Y	7	12	1			7
						5	4		8	9						
09	0	175	-0-	175	175	66	1	94	3	Y	3	7	1			3
						12	4		3	9						
10	0	168	-0-	168	343	78	1	89	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
11	0	56	-0-	56	399	34	1	9	3	Y	1	2	1			1
						12	4		1	9						

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 1		RRCID -> 201255		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956								
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	579	1	788	3	Y	20	15	1			13
						99	4		22	9						
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	519	1	691	3	Y	22	16	1			19
						3	4		24	9						
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	547	1	809	3	Y	23	20	1			22
						138	4		25	9						
09	0	1194	-0-	1194	1194	455	1	616	3	Y	24	21	1			25
						97	4		26	9						
10	0	1178	-0-	1178	2372	524	1	633	3	Y	18	13	1			30
						1	4		20	9						
11	0	1847	-0-	1847	4219	927	1	221	3	Y	17	29	1			18
						680	4		19	9						

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 206		RRCID -> 242568		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 204		RRCID -> 243084		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

06	T. A.	7924	-0-	7924	33124	224	1	7601	3	Y	80	85 1	43
						11	4	88	9				
07	40412 X	7288	-0-	-33124	-0-	230	1	6941	3	Y	75	52 1	66
						34	4	83	9				
08	13516 X	6243	-0-	-7273	-0-	197	1	5956	3	Y	68	70 1	64
						15	4	75	9				
09	13080 X	6095	-0-	-6985	-0-	193	1	5838	3	Y	44	60 1	48
						16	4	48	9				
10	0	5427	-0-	5427	5427	177	1	5211	3	Y	30	31 1	47
						6	4	33	9				
11	0	5070	-0-	5070	10497	179	1	4817	3	Y	60	44 1	63
						8	4	66	9				

EAST, S.K. MRS. WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261													
06	T. A.	77026	-0-	77026	92485	2204	1	73581	3	Y	1026	955 1	71
						112	4	1129	9				
07	146850 X	54365	-0-	-92485	-0-	1721	1	51574	3	Y	742	778 1	35
						254	4	816	9				
08	41952 X	41952	-0-	-0-	-0-	1350	1	39978	3	Y	486	490 1	31
						89	4	535	9				
09	66000 X	36089	-0-	-29911	-0-	1149	1	34291	3	Y	509	498 1	42
						89	4	560	9				
10	0	35945	-0-	35945	35945	1184	1	34217	3	Y	442	449 1	35
						58	4	486	9				
11	0	32407	-0-	32407	68352	1174	1	30740	3	Y	410	402 1	43
						42	4	451	9				

EAST, S.K. MRS. WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230													
06	256290 X	252039	-0-	-4251	-0-	42	1	250033	3	Y	1785	1730 1	115
						1964	9						
07	264833 X	264211	-0-	-622	-0-	37	1	262279	3	Y	1721	1719 1	117
						2	4	1893	9				
08	271747 X	271747	-0-	-0-	-0-	58	1	270076	3	Y	1465	1479 1	103
						1	4	1612	9				
09	255990 X	248889	-0-	-7101	-0-	46	1	247017	3	Y	1660	1632 1	131
						1826	9						
10	0	244562	-0-	244562	244562	54	1	242635	3	Y	1702	1677 1	156
						1	4	1872	9				
11	0	263479	-0-	263479	508041	67	1	261342	3	Y	1882	1852 1	186
						2070	9						

EAST, S.K. MRS. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450													
06	148500 X	133461	-0-	-15039	-0-	15	1	132722	3	Y	658	638 1	42
						724	9						
07	153450 X	134557	-0-	-18893	-0-	15	1	133795	3	Y	679	652 1	69
						747	9						
08	148552 X	131329	-0-	-17223	-0-	38	1	130246	3	Y	950	934 1	85
						1045	9						
09	0	121555	-0-	121555	121555	35	1	120142	3	Y	1253	1236 1	102
						1378	9						
10	0	127204	-0-	127204	248759	37	1	125865	3	Y	1184	1189 1	97
						1302	9						
11	0	121657	-0-	121657	370416	42	1	120297	3	Y	1198	1162 1	133
						1318	9						

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
EAST, S.K. MRS. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		243810 X	243196	-0-	-614	-0-	47	1 240959	3	Y	1990	125	1932	1
							1	4 2189	9					
07		258509 X	234947	-0-	-23562	-0-	39	1 232959	3	Y	1770	100	1795	1
							2	4 1947	9					
08		259811 X	200485	-0-	-59326	-0-	61	1 198739	3	Y	1531	111	1520	1
							1	4 1684	9					
09		0	192870	-0-	192870	192870	46	1 190992	3	Y	1665	90	1686	1
							1832	9						
10		0	113291	-0-	113291	306161	24	1 112447	3	Y	745	56	779	1
							820	9						
11		0	123265	-0-	123265	429426	27	1 122374	3	Y	785	106	735	1
							864	9						

KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518														
06		41520 X	36457	-0-	-5063	-0-	2	1 36377	3	Y	71	5	68	1
							78	9						
07		42904 X	36200	-0-	-6704	-0-	1	1 36124	3	Y	68	4	69	1
							75	9						
08		40300 X	35460	-0-	-4840	-0-	2	1 35402	3	Y	51	4	51	1
							56	9						
09		0	33383	-0-	33383	33383	3	1 33257	3	Y	112	13	103	1
							123	9						
10		0	34360	-0-	34360	67743	6	1 34160	3	Y	176	14	175	1
							194	9						
11		0	32888	-0-	32888	100631	6	1 32709	3	Y	157	17	154	1
							173	9						

EAST, S.K. MRS. WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510														
06		279754 X	279754	-0-	-0-	-0-	55	1 277090	3	Y	2371	148	2304	1
							1	4 2608	9					
07		273016 X	273016	-0-	-0-	-0-	47	1 270621	3	Y	2133	132	2149	1
							2	4 2346	9					
08		272335 X	270074	-0-	-2261	-0-	67	1 268137	3	Y	1699	110	1721	1
							1	4 1869	9					
09		0	255557	-0-	255557	255557	46	1 253667	3	Y	1676	138	1648	1
							1844	9						
10		0	271020	-0-	271020	526577	51	1 269190	3	Y	1617	138	1617	1
							1779	9						
11		0	258491	-0-	258491	785068	60	1 256543	3	Y	1716	201	1653	1
							1888	9						

KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058														
06		146790 X	121028	-0-	-25762	-0-	3	1 120889	3	Y	124	9	119	1
							136	9						
07		143344 X	130266	-0-	-13078	-0-	3	1 130119	3	Y	131	8	132	1
							144	9						
08		136028 X	122473	-0-	-13555	-0-	4	1 122367	3	Y	93	7	94	1
							102	9						
09		0	110838	-0-	110838	110838	4	1 110694	3	Y	127	11	123	1
							140	9						
10		0	113263	-0-	113263	224101	4	1 113106	3	Y	139	12	138	1
							153	9						
11		0	101716	-0-	101716	325817	11	1 101344	3	Y	328	43	297	1
							361	9						

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11833 - 13280														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		119250 X	103172	-0-	-16078	-0-	2959 1	98902 3	Y	1047	1003	1		79
							159 4	1152 9						
07		123225 X	99805	-0-	-23420	-0-	3187 1	94996 3	Y	1044	1065	1		58
							474 4	1148 9						
08		116560 X	96001	-0-	-20559	-0-	3084 1	91782 3	Y	847	849	1		56
							203 4	932 9						
09		0	88056	-0-	88056	88056	2810 1	83988 3	Y	946	922	1		80
							217 4	1041 9						
10		0	89674	-0-	89674	177730	2958 1	85649 3	Y	839	852	1		67
							144 4	923 9						
11		0	82264	-0-	82264	259994	2980 1	78299 3	Y	796	779	1		84
							109 4	876 9						

KMF WELL #: 12 RRCID -> 287679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14436 PERF.13975 - 14575														
06		57300 X	45569	-0-	-11731	-0-	5 1	45334 3	Y	209	203	1		13
							230 9							
07		56978 X	44748	-0-	-12230	-0-	4 1	44522 3	Y	202	203	1		12
							222 9							
08		55552 X	41430	-0-	-14122	-0-	6 1	41270 3	Y	140	142	1		10
							154 9							
09		0	38687	-0-	38687	38687	6 1	38455 3	Y	205	196	1		19
							226 9							
10		0	39439	-0-	39439	78126	4 1	39281 3	Y	140	151	1		8
							154 9							
11		0	37041	-0-	37041	115167	3 1	36948 3	Y	82	81	1		9
							90 9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 233 RRCID -> 288136 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657														
06		261117 X	261117	-0-	-0-	-0-	58 1	258312 3	Y	2496	2425	1		156
							1 4	2746 9						
07		272215 X	272215	-0-	-0-	-0-	52 1	269529 3	Y	2393	2391	1		158
							2 4	2632 9						
08		284729 X	284729	-0-	-0-	-0-	89 1	282124 3	Y	2286	2271	1		173
							1 4	2515 9						
09		0	270706	-0-	270706	270706	71 1	267795 3	Y	2581	2553	1		201
							1 4	2839 9						
10		0	284361	-0-	284361	555067	73 1	281726 3	Y	2328	2337	1		192
							1 4	2561 9						
11		0	269252	-0-	269252	824319	82 1	266614 3	Y	2324	2258	1		258
							2556 9							

KMF WELL #: 14 RRCID -> 288550 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13712 - 14568														
06		227704 X	227704	-0-	-0-	-0-	49 1	225381 3	Y	2066	2005	1		131
							1 4	2273 9						
07		260007 X	260007	-0-	-0-	-0-	50 1	257384 3	Y	2337	2340	1		128
							2 4	2571 9						
08		249125 X	249125	-0-	-0-	-0-	79 1	246837 3	Y	2007	1973	1		162
							1 4	2208 9						
09		0	246936	-0-	246936	246936	69 1	244201 3	Y	2423	2399	1		186
							1 4	2665 9						
10		0	268330	-0-	268330	515266	83 1	265369 3	Y	2615	2561	1		240
							1 4	2877 9						
11		0	284294	-0-	284294	799560	89 1	281407 3	Y	2544	2509	1		275
							2798 9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 226 RRCID -> 288877 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13202 PERF.11930 - 13576													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		128790 X	97935	-0-	-30855	-0-	2818 1	94753 3	Y	193	184 1		15
							152 4	212 9					
07		128309 X	95350	-0-	-32959	-0-	3062 1	91620 3	Y	192	196 1		11
							457 4	211 9					
08		113770 X	91236	-0-	-22534	-0-	2934 1	87939 3	Y	154	155 1		10
							194 4	169 9					
09		0	83943	-0-	83943	83943	2688 1	80854 3	Y	174	169 1		15
							210 4	191 9					
10		0	86203	-0-	86203	170146	2850 1	83042 3	Y	155	158 1		12
							140 4	171 9					
11		0	79409	-0-	79409	249555	2886 1	76257 3	Y	148	145 1		15
							103 4	163 9					

KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623													
06		160230 X	135914	-0-	-24316	-0-	35 1	134261 3	Y	1471	1429 1		94
							1618 9						
07		162905 X	134933	-0-	-27972	-0-	31 1	133323 3	Y	1434	1441 1		87
							2 4	1577 9					
08		154039 X	129793	-0-	-24246	-0-	42 1	128608 3	Y	1039	1049 1		77
							1143 9						
09		0	121442	-0-	121442	121442	43 1	119737 3	Y	1511	1451 1		137
							1662 9						
10		0	121480	-0-	121480	242922	36 1	120193 3	Y	1137	1180 1		94
							1251 9						
11		0	111840	-0-	111840	354762	35 1	110726 3	Y	981	962 1		113
							1079 9						

KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 15089 PERF.13985 - 14620													
06		169470 X	132675	-0-	-36795	-0-	29 1	131295 3	Y	1228	1195 1		77
							1351 9						
07		169477 X	125502	-0-	-43975	-0-	25 1	124220 3	Y	1142	1153 1		66
							1 4	1256 9					
08		157666 X	114305	-0-	-43361	-0-	32 1	113409 3	Y	785	793 1		58
							864 9						
09		0	103457	-0-	103457	103457	21 1	102613 3	Y	748	748 1		58
							823 9						
10		0	103059	-0-	103059	206516	24 1	102200 3	Y	759	754 1		63
							835 9						
11		0	95367	-0-	95367	301883	23 1	94628 3	Y	651	646 1		68
							716 9						

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061													
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RITA, S. E. (N-10, III)		76941 671		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
KMF		WELL #: 4		RRCID -> 155804		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (4600)		77047 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
FISCHER, NELLIE I.		WELL #: 4A		RRCID -> 140569		COMPL. DATE 01/21/1992		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (5150)		77047 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
JONES, L.H.		WELL #: 2		RRCID -> 123401		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184				
06	3816 X	3816	-0-	-0-	B	-0-	404 1	3398 2	N	13		112
07	4526 X	4033	-0-	-493	B	-0-	427 1	3594 2	N	11		123
08	4526 X	3753	-0-	-773	B	-0-	398 1	3348 2	N	6		129
09	0	3337	-0-	3337	B	3337	354 1	2977 2	N	5		134
10	0	3359	-0-	3359	B	6696	356 1	3000 2	N	3		137
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	B	2796	3 9		N	NO RPT		137

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
THOMPSON, J.A.		781927										
		WELL #: 30		RRCID -> 147524		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2022												

RIVERSIDE (5200)		77047 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
THOMPSON, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 045556		COMPL. DATE 11/15/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (5320)		77047 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927									
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 137133		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 7055		PERF. 5314 - 5420	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE (5335)		77047 611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
WILSON, E.C. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 136537		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 5092 - 5108	
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	149	1	1592	2	N	-0-
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-
08	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	1883	-0-	1883	1883	161	1	1722	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1883					N	NO RPT

RIVERSIDE (6300,UP.)		77047 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
FIRSTSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066									
MEJIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282931		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6328 - 6340	
06	2490 #	2307	-0-	-183	-0-	310	1	1892	2	N	95
						105	9				158
07	2418 #	2093	-0-	-325	-0-	280	1	1692	2	N	110
						121	9				197
08	2418 #	2208	-0-	-210	-0-	290	1	1824	2	N	85
						94	9				188
09	2310 #	1907	-0-	-403	-0-	270	1	1582	2	N	50
						55	9				144
10	0	1960	-0-	1960	1960	310	1	1570	2	N	73
						80	9				217
11	0	1761	-0-	1761	3721	300	1	1343	2	N	107
						118	9				179
											1
											145

RIVERSIDE (6560)		77047 893		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927									
THOMPSON, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 133748		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 6546 - 6557	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RIVERSIDE (6900)		77047 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
THOMPSON, J. A.		WELL #: 41		RRCID -> 171766		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 5844 - 6376	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RIVERSIDE, EAST (4600)		77048 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
MCCRACKEN		WELL #: 2		RRCID -> 261018		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE, E. (4700)		77048 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
THOMPSON, J. A.		WELL #: 31R		RRCID -> 198717		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4680 - 4698		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE, EAST (5200)		77048 522		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
THOMPSON, J.A.		WELL #: 20		RRCID -> 132275		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M)		77048 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
J POSEY OPERATING LLC		427904								
WILSON, E. C.		WELL #: 10		RRCID -> 152971		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MILLER "B"		WELL #: 3-U		RRCID -> 144766		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
 THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

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

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
 FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
 MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
 MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
 GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2022 - WELL PLUGGED 9/13/2022

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)		//CONT.//		77106 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
GUTIERREZ, J. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	256831	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8152 - 8219
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2022 - WELL PLUGGED 8/29/2022												

LOPEZ, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	270772	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	8190 - 9454
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-			38
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-			38
08	1612 N	1040	-0-	-572	-0-	1040	2	N	-0-			38
09	1290 N	447	-0-	-843	-0-	447	2	N	-0-			38
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5)		WELL #:		77410 178	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
HAWK PETROLEUM, L L C		WELL #:		366634								
DAVY, C. R.		WELL #:		366634	RRCID ->	141158	COMPL. DATE	03/28/1992	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	4028 - 4032
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2004												

ROCKPORT (FRIO M-1)		WELL #:		77724 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
CREST PETROLEUM, LLC		WELL #:		189894								
T.S.T. 196-197 UNIT 1		WELL #:		189894	RRCID ->	124164	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	11326	PERF.	9908 - 10288
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (C-5)		WELL #:		77973 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310									
SERAPIO VELA E		WELL #:		25	RRCID ->	175506	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8626 - 9636	
06	4920 X	4578	-0-	-342	-0-	673	1	3896	2	Y	8	23 1	43
07	5084 X	4404	-0-	-680	-0-	657	1	3701	2	Y	42		85
08	5084 X	4271	-0-	-813	-0-	661	1	3585	2	Y	23		108
09	0	3247	-0-	3247	3247	531	1	2706	2	Y	9		117
10	0	3023	-0-	3023	6270	465	1	2544	2	Y	13	102 1	28
11	0	2108	-0-	2108	8378	395	1	1709	2	Y	4		32

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4140 X	3444	-0-	-696	-0-	506 1 7 9	2931 2	Y	6	19 1	32
07	4278 X	3492	-0-	-786	-0-	521 1 40 9	2931 2	Y	36		68
08	4278 X	3708	-0-	-570	-0-	574 1 21 9	3113 2	Y	19		87
09	0	3115	-0-	3115	3115	509 1 7 9	2599 2	Y	6		93
10	0	3281	-0-	3281	6396	506 1 11 9	2764 2	Y	10	84 1	19
11	0	1110	-0-	1110	7506	208 1 3 9	899 2	Y	3		22

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	504 1 14 9	2920 2	Y	13	14 1	50
07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	488 1 3 9	2748 2	Y	3		53
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	502 1 7 9	2722 2	Y	6		59
09	0	3162	-0-	3162	3162	516 1 12 9	2634 2	Y	11		70
10	0	3029	-0-	3029	6191	468 1 4 9	2557 2	Y	4	56 1	18
11	0	3104	-0-	3104	9295	582 1 3 9	2519 2	Y	3		21

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8190 X	7789	-0-	-401	-0-	7787 2	2 9	Y	2			8
07	8339 X	7829	-0-	-510	-0-	7825 2	4 9	Y	4			12
08	8122 X	7746	-0-	-376	-0-	7742 2	4 9	Y	4			16
09	0	7326	-0-	7326	7326	7320 2	6 9	Y	5	15	1	6
10	0	7507	-0-	7507	14833	7506 2	1 9	Y	1			7
11	0	7197	-0-	7197	22030	7195 2	2 9	Y	2			9

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	470	-0-	-160	-0-	28 1	442 2	Y	-0-			-0-
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	38 1	605 2	Y	-0-			-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	40 1	651 2	Y	-0-			-0-
09	0	667	-0-	667	667	40 1	627 2	Y	-0-			-0-
10	0	564	-0-	564	1231	34 1	530 2	Y	-0-			-0-
11	0	589	-0-	589	1820	38 1	551 2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

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

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
09	0	228	-0-	228	228	228 2		N	-0-			-0-
10	0	225	-0-	225	453	225 2		N	-0-			-0-
11	0	146	-0-	146	599	146 2		N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

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

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

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

ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.// 77973 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242875		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		857512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ALEXANDER, M. M.		WELL #: 5		RRCID -> 157995		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROLETA (GL SANDS)		77973 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GUERRA L		WELL #: 13		RRCID -> 183174		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 29		RRCID -> 186058		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
ALEXANDER		WELL #: 2		RRCID -> 117567		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ALEXANDER, M.		WELL #: 6		RRCID -> 165826		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ENCINA RESOURCES, LLC				251741										
RASH				WELL #:	1	RRCID ->	247007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9789 - 9944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162										
RANCHITO TANK GU				WELL #:	3	RRCID ->	253867	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	8502 - 8598	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
WHITTIER				WELL #:	2	RRCID ->	222308	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8908 - 9308	
06		4350 X	3759	-0-	-591	-0-	339	1	3418	2	N	2		146
07		4495 X	3387	-0-	-1108	-0-	325	1	3062	2	N	-0-		146
08		4557 X	3598	-0-	-959	-0-	295	1	3303	2	N	-0-		146
09		0	3227	-0-	3227	3227	203	1	3024	2	N	-0-		146
10		0	3648	-0-	3648	6875	265	1	3383	2	N	-0-		146
11		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	3125					N	NO RPT		146
WHITTIER				WELL #:	3	RRCID ->	226714	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8766 - 9106	
06		746 N	746	-0-	-0-	-0-	67	1	676	2	N	3		38
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	93	1	876	2	N	31		69
08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	84	1	945	2	N	-0-		69
09		0	584	-0-	584	584	37	1	546	2	N	1		70
10		0	350	-0-	350	934	25	1	325	2	N	-0-		70
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT		70
WHITTIER				WELL #:	5	RRCID ->	226801	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9186 - 9192	
06		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-		41
07		4030 X	23	-0-	-4007	-0-	2	1	21	2	N	-0-		41
08		3999 X	3288	-0-	-711	-0-	270	1	3018	2	N	-0-		41
09		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	335	1	4989	2	N	-0-		41
*10		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	266	1	3398	2	N	-0-	41 1	-0-
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT		-0-
LA SOLEDAD				WELL #:	5	RRCID ->	229039	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9216 - 9222	
06		1350 X	1125	-0-	-225	-0-	101	1	1024	2	N	-0-		34
07		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	149	1	1403	2	N	-0-		34
08		1364 X	937	-0-	-427	-0-	77	1	860	2	N	-0-		34
09		0	1290	-0-	1290	1290	81	1	1209	2	N	-0-		34
10		0	1910	-0-	1910	3200	139	1	1771	2	N	-0-		34
11		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	1700					N	NO RPT		34

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
VELA, ANTONIO			WELL #:		1	RRCID -> 095206		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8537	PERF. 7630 - 8397		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		4410 X	3838	-0-	-572	-0-	563	1	3263	2	Y	11	19 1	55
07		4557 X	3804	-0-	-753	-0-	573	1	3225	2	Y	5		60
08		4371 X	3825	-0-	-546	-0-	594	1	3221	2	Y	9		69
09		0	3729	-0-	3729	3729	609	1	3109	2	Y	10		79
10		0	3956	-0-	3956	7685	610	1	3331	2	Y	14	21 1	72
11		0	3742	-0-	3742	11427	702	1	3034	2	Y	5		77

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"			WELL #:		3	RRCID -> 099178		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7485 - 7705		

06		885 N	885	-0-	-0-	-0-	130	1	754	2	Y	1	4 1	2
07		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	159	1	893	2	Y	1		3
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	169	1	915	2	Y	1		4
09		0	1004	-0-	1004	1004	164	1	837	2	Y	3		7
10		0	1021	-0-	1021	2025	158	1	862	2	Y	1	5 1	3
11		0	789	-0-	789	2814	148	1	640	2	Y	1		4

GARCIA, SALVADOR "D"			WELL #:		1	RRCID -> 105506		COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 8097 - 8136		

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	14 1	7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		10

GARCIA, SALVADOR "C"			WELL #:		2	RRCID -> 111397		COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	8827	PERF. 7746 - 7775		

06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	740	2	2	9	Y	2		10
07		780 N	780	-0-	-0-	-0-	776	2	4	9	Y	4		14
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	769	2	4	9	Y	4		18
09		0	734	-0-	734	734	730	2	4	9	Y	4	15 1	7
10		0	754	-0-	754	1488	753	2	1	9	Y	1		8
11		0	708	-0-	708	2196	707	2	1	9	Y	1		9

VELA ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 111623		COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 8091 - 8102		

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112275		COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	263 1	4039 2	Y	2		79
						2 9					
07	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	268 1	3940 2	Y	13		92
						14 9					
08	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	272 1	4028 2	Y	10		102
						11 9					
09	0	3455	-0-	3455	3455	224 1	3198 2	Y	30		132
						33 9					
10	0	3622	-0-	3622	7077	245 1	3357 2	Y	18	130 1	20
						20 9					
11	0	3160	-0-	3160	10237	191 1	2960 2	Y	8		28
						9 9					

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 3		RRCID -> 112962		COMPL. DATE 07/10/1984			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714		
06	8070 X	7056	-0-	-1014	-0-	7053 2	3 9	Y	3		14
07	8339 X	7345	-0-	-994	-0-	7341 2	4 9	Y	4		18
08	7688 X	7172	-0-	-516	-0-	7168 2	4 9	Y	4		22
09	0	6744	-0-	6744	6744	6738 2	6 9	Y	5	15 1	12
10	0	6885	-0-	6885	13629	6884 2	1 9	Y	1		13
11	0	6601	-0-	6601	20230	6600 2	1 9	Y	1		14

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114017		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 2	Y	-0-		-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 1	25 2	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	33	-0-	33	33	5 1	28 2	Y	-0-		-0-
11	0	33	-0-	33	66	6 1	27 2	Y	-0-		-0-

VELA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 114256		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495		
06	3120 X	2589	-0-	-531	-0-	2587 2	2 9	Y	2		2
07	3224 X	2103	-0-	-1121	-0-	2097 2	6 9	Y	5		7
08	3224 X	2090	-0-	-1134	-0-	2083 2	7 9	Y	6	7 1	6
09	0	2785	-0-	2785	2785	2785 2		Y	-0-	6 1	-0-
10	0	2733	-0-	2733	5518	2733 2		Y	-0-		-0-
11	0	2900	-0-	2900	8418	2900 2		Y	-0-		-0-

VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153		
06	1080 N	878	-0-	-202	-0-	129 1	747 2	Y	2	5 1	11
						2 9					
07	1054 N	892	-0-	-162	-0-	134 1	757 2	Y	1		12
						1 9					
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	181 1	979 2	Y	2		14
						2 9					
09	0	526	-0-	526	526	86 1	438 2	Y	2		16
						2 9					
10	0	905	-0-	905	1431	140 1	764 2	Y	1	6 1	11
						1 9					
11	0	816	-0-	816	2247	153 1	662 2	Y	1		12
						1 9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 116345		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954								
06	2250 X	1718	-0-	-532	-0-	1712	2	6	9	N	5					16
07	2325 X	1379	-0-	-946	-0-	1376	2	3	9	N	3					19
08	2077 N	1455	-0-	-622	-0-	1451	2	4	9	N	4	10	1			13
09	0	1810	-0-	1810	-0-	1801	2	9	9	N	8	10	1			11
10	0	2114	-0-	2114	-0-	3924	2	11	9	N	10	10	1			11
11	0	2206	-0-	2206	-0-	6130	2	4	9	N	4					15

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 117589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMILIANO VELA		WELL #: 3		RRCID -> 117751		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

VELA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 117933		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506								
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
07	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
08	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	0	239	-0-	239	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	0	262	-0-	262	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
11	0	207	-0-	207	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 118188		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	1920 X	1626	-0-	-294	-0-	95	1	1531	2	Y	-0-			5			
07	1984 X	1692	-0-	-292	-0-	100	1	1592	2	Y	-0-	5	1	-0-			
08	1984 X	1667	-0-	-317	-0-	97	1	1570	2	Y	-0-			-0-			
09	0	1531	-0-	1531	1531	91	1	1440	2	Y	-0-			-0-			
10	0	1535	-0-	1535	3066	92	1	1442	2	Y	1			1			
11	0	1431	-0-	1431	4497	93	1	1337	2	Y	1	1	1	1			
						1	9										
VELA, EMILIANO										WELL #: 1		RRCID -> 118881		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
RAMIREZ, L.O.										WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162	
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-			
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			-0-			
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-			-0-			
09	0	99	-0-	99	99	99	2			N	-0-			-0-			
10	0	104	-0-	104	203	104	2			N	-0-			-0-			
11	0	97	-0-	97	300	97	2			N	-0-			-0-			
VELA, ADRIAN										WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691	
06	1650 N	1335	-0-	-315	-0-	84	1	1242	2	Y	8	8	1	17			
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	90	1	1330	2	Y	4			21			
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	89	1	1278	2	Y	5			26			
09	0	1241	-0-	1241	1241	80	1	1158	2	Y	3			29			
10	0	1130	-0-	1130	2371	59	1	1069	2	Y	2	4	1	27			
11	0	1230	-0-	1230	3601	62	1	1166	2	Y	2			29			
						2	9										
ANDREWS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052	
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-			-0-			
07	3193 X	3153	-0-	-40	-0-	3153	2			N	-0-			-0-			
08	3193 X	2848	-0-	-345	-0-	2848	2			N	-0-			-0-			
09	0	1285	-0-	1285	1285	1285	2			N	-0-			-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	1285					N	-0-			-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	1285					N	-0-			-0-			

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	49 1	281 2	Y	2	3 1	4		
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	47 1	266 2	Y	1		5		
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	51 1	279 2	Y	1		6		
09	0	299	-0-	299	299	49 1	249 2	Y	1		7		
10	0	355	-0-	355	654	55 1	299 2	Y	1	4 1	4		
11	0	167	-0-	167	821	31 1	135 2	Y	1		5		

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879													
06	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	433 1	2508 2	Y	3	14 1	5		
07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	448 1	2523 2	Y	4		9		
08	2356 X	2288	-0-	-68	-0-	356 1	1928 2	Y	4		13		
09	0	2448	-0-	2448	2448	400 1	2041 2	Y	6		19		
10	0	2576	-0-	2576	5024	398 1	2175 2	Y	3	15 1	7		
11	0	2326	-0-	2326	7350	437 1	1887 2	Y	2		9		

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649													
06	2040 N	2038	-0-	-2	-0-	2036 2	2 9	Y	2		10		
07	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	2037 2	4 9	Y	4		14		
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2060 2	4 9	Y	4		18		
09	0	1989	-0-	1989	1989	1983 2	6 9	Y	5	15 1	8		
10	0	2002	-0-	2002	3991	2000 2	2 9	Y	2		10		
11	0	1919	-0-	1919	5910	1918 2	1 9	Y	1		11		

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222													
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	34 1	197 2	Y	-0-	2 1	4		
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	22 1	126 2	Y	-0-		4		
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	5 2	Y	-0-		4		
09	0	329	-0-	329	329	54 1	274 2	Y	1		5		
10	0	151	-0-	151	480	23 1	127 2	Y	1	2 1	4		
11	0	-0-	-0-	-0-	480	1 9		Y	-0-		4		

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 122549		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C"		WELL #: 14		RRCID -> 122677		COMPL. DATE 11/16/1986		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 16		RRCID -> 122828		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410			
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	27 1	156 2	Y	1	6 1	1
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	15 1	87 2	Y	1		2
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	30 1	160 2	Y	1		3
09	0	129	-0-	129	129	21 1	107 2	Y	1		4
10	0	215	-0-	215	344	33 1	181 2	Y	1	4 1	1
11	0	107	-0-	107	451	20 1	86 2	Y	1		2

MENDOZA, E.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008			
06	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	1107 2	18 9	Y	16		16
07	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	1207 2		Y	-0-		16
08	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046 2		Y	-0-		16
09	0	1234	-0-	1234	1234	1226 2	8 9	Y	7		23
10	0	1286	-0-	1286	2520	1242 2	44 9	Y	40		63
11	0	1250	-0-	1250	3770	1250 2		Y	-0-		63

VELA, EMILIANO		WELL #: 4		RRCID -> 123008		COMPL. DATE 12/28/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832			
06	510 N	444	-0-	-66	-0-	65 1	378 2	Y	1	2 1	5
07	527 N	442	-0-	-85	-0-	67 1	374 2	Y	1		6
08	465 N	375	-0-	-90	-0-	58 1	316 2	Y	1		7
09	0	449	-0-	449	449	73 1	375 2	Y	1		8
10	0	467	-0-	467	916	72 1	394 2	Y	1	3 1	6
11	0	493	-0-	493	1409	93 1	400 2	Y	-0-		6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	51 1	293 2	Y	1	2 1		1
07	372 N	267	-0-	-105	-0-	1 9	227 2	Y	-0-			1
08	372 N	260	-0-	-112	-0-	40 1	219 2	Y	1			2
09	0	311	-0-	311	311	1 9	259 2	Y	1			3
10	0	96	-0-	96	407	51 1	80 2	Y	1	2 1		2
11	0	1323	-0-	1323	1730	1 9	1074 2	Y	1			3

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

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

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

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

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

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

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

06	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
08	1209 N	980	-0-	-229	-0-	980 2		N	-0-			-0-
09	0	961	-0-	961	961	961 2		N	-0-			-0-
10	0	890	-0-	890	1851	890 2		N	-0-			-0-
11	0	928	-0-	928	2779	928 2		N	-0-			-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 124547		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	330 N	230	-0-	-100	-0-	228 2	2 9	Y	2	9
07	341 N	242	-0-	-99	-0-	238 2	4 9	Y	4	13
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	254 2	4 9	Y	4	17
09	0	268	-0-	268	268	264 2	4 9	Y	4	6
10	0	258	-0-	258	526	257 2	1 9	Y	1	7
11	0	267	-0-	267	793	265 2	2 9	Y	2	9

MENDOZA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125909		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 T		RRCID -> 126834		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 C		RRCID -> 127139		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115		
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	179 1	2754 2	N	-0-	68
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	187 1	2748 2	N	-0-	68
08	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	163 1	2409 2	N	-0-	68
09	0	2189	-0-	2189	2189	143 1	2046 2	N	-0-	68
10	0	2196	-0-	2196	4385	149 1	2047 2	N	-0-	68
11	0	2363	-0-	2363	6748	143 1	2220 2	N	-0-	68

AMOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 127140		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 127631		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582		
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-	-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-	-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-	-0-
09	0	161	-0-	161	161	161 2		Y	-0-	-0-
10	0	148	-0-	148	309	148 2		Y	-0-	-0-
11	0	72	-0-	72	381	72 2		Y	-0-	-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 127776		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668		
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	39 1	595 2	Y	-0-	2
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	38 1	566 2	Y	-0-	2
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	42 1	620 2	Y	-0-	2
09	0	515	-0-	515	515	34 1	481 2	Y	-0-	2
10	0	612	-0-	612	1127	42 1	570 2	Y	-0-	-0-
11	0	578	-0-	578	1705	35 1	543 2	Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA "L"		WELL #: 4		RRCID -> 128260		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1710 X	1528	-0-	-182	-0-	90 1	1438 2	Y	-0-	-0-
07		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	95 1	1507 2	Y	-0-	-0-
08		1581 X	1573	-0-	-8	-0-	91 1	1482 2	Y	-0-	-0-
09		0	1561	-0-	1561	1561	92 1	1469 2	Y	-0-	-0-
10		0	1662	-0-	1662	3223	100 1	1562 2	Y	-0-	-0-
11		0	1656	-0-	1656	4879	108 1	1547 2	Y	1	1 1
							1	9			

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 128443		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632			
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	49 1	748 2	Y	-0-	1
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	45 1	654 2	Y	-0-	1
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	43 1	640 2	Y	-0-	1
09		0	605	-0-	605	605	40 1	565 2	Y	-0-	1
10		0	717	-0-	717	1322	49 1	668 2	Y	-0-	1 1
11		0	646	-0-	646	1968	39 1	607 2	Y	-0-	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 128899		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534			
06		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	117 1	1873 2	Y	-0-	1
07		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	125 1	1985 2	Y	-0-	1 1
08		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	117 1	1902 2	Y	-0-	-0-
09		0	1945	-0-	1945	1945	115 1	1829 2	Y	1	1 1
							1	9			
10		0	2007	-0-	2007	3952	121 1	1886 2	Y	-0-	-0-
11		0	1933	-0-	1933	5885	126 1	1806 2	Y	1	1 1
							1	9			

VELA ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 129418		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 3		RRCID -> 129952		COMPL. DATE 02/15/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 2	Y	-0-	-0-
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y	-0-	-0-
09		0	56	-0-	56	56	3 1	53 2	Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	56			Y	-0-	-0-
11		0	17	-0-	17	73	1 1	16 2	Y	-0-	-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 3		RRCID -> 130401		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030			
06		1800 X	1713	-0-	-87	-0-	109 1	1603 2	Y	1	16
							1	9			
07		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	114 1	1697 2	Y	1	17
							1	9			
08		1798 N	1768	-0-	-30	-0-	114 1	1653 2	Y	1	18
							1	9			
09		0	1619	-0-	1619	1619	105 1	1511 2	Y	3	21
							3	9			
10		0	1521	-0-	1521	3140	79 1	1440 2	Y	2	23
							2	9			
11		0	1726	-0-	1726	4866	86 1	1637 2	Y	3	26
							3	9			

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	750 N	707	-0-	-43	-0-	704	2	3	9	Y	3			12
07	775 N	741	-0-	-34	-0-	737	2	4	9	Y	4			16
08	744 N	740	-0-	-4	-0-	736	2	4	9	Y	4			20
09	0	710	-0-	710	710	704	2	6	9	Y	5	15	1	10
10	0	616	-0-	616	1326	614	2	2	9	Y	2			12
11	0	643	-0-	643	1969	642	2	1	9	Y	1			13

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

06	420 N	315	-0-	-105	-0-	18	1	297	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	322	-0-	-81	-0-	19	1	303	2	Y	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	-0-			-0-
09	0	310	-0-	310	310	18	1	292	2	Y	-0-			-0-
10	0	353	-0-	353	663	21	1	332	2	Y	-0-			-0-
11	0	393	-0-	393	1056	25	1	368	2	Y	-0-			-0-

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

06	2160 X	2007	-0-	-153	-0-	117	1	1868	2	Y	20			31
07	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	131	1	2079	2	Y	14	26	1	19
08	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	124	1	2019	2	Y	16			35
09	0	1876	-0-	1876	1876	111	1	1764	2	Y	1	23	1	13
10	0	2018	-0-	2018	3894	121	1	1897	2	Y	-0-			13
11	0	1815	-0-	1815	5709	118	1	1696	2	Y	1	9	1	5

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

06	960 N	752	-0-	-208	-0-	44	1	708	2	Y	-0-			1
07	868 N	783	-0-	-85	-0-	46	1	737	2	Y	-0-			1
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	738	2	Y	-0-			1
09	0	747	-0-	747	747	44	1	703	2	Y	-0-			1
10	0	781	-0-	781	1528	47	1	734	2	Y	-0-			1
11	0	758	-0-	758	2286	49	1	709	2	Y	-0-			1

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

06	630 N	613	-0-	-17	-0-	36	1	577	2	Y	-0-			-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	2	Y	-0-			-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	589	2	Y	-0-			-0-
09	0	600	-0-	600	600	36	1	564	2	Y	-0-			-0-
10	0	608	-0-	608	1208	37	1	571	2	Y	-0-			-0-
11	0	552	-0-	552	1760	36	1	516	2	Y	-0-			-0-

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 134363		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	28 1	439 2	Y	-0-	1
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21 1	305 2	Y	-0-	1
08	589 N	248	-0-	-341	-0-	16 1	232 2	Y	-0-	1
09	0	203	-0-	203	203	13 1	190 2	Y	-0-	1
10	0	637	-0-	637	840	43 1	594 2	Y	-0-	1
11	0	433	-0-	433	1273	26 1	407 2	Y	-0-	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 135892		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242		
06	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2		Y	-0-	-0-
07	434 X	279	-0-	-155	-0-	279 2		Y	-0-	-0-
08	403 X	386	-0-	-17	-0-	386 2		Y	-0-	-0-
09	0	348	-0-	348	348	348 2		Y	-0-	-0-
10	0	272	-0-	272	620	272 2		Y	-0-	-0-
11	0	469	-0-	469	1089	469 2		Y	-0-	-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794		
06	5790 X	5312	-0-	-478	-0-	5312 2		Y	-0-	-0-
07	5983 X	5442	-0-	-541	-0-	5442 2		Y	-0-	-0-
08	5983 X	5356	-0-	-627	-0-	5356 2		Y	-0-	-0-
09	0	5234	-0-	5234	5234	5234 2		Y	-0-	-0-
10	0	5033	-0-	5033	10267	5033 2		Y	-0-	-0-
11	0	4875	-0-	4875	15142	4875 2		Y	-0-	-0-

GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 136377		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994		
06	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2		N	-0-	7
07	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-	7
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2		N	-0-	7
09	0	2578	-0-	2578	2578	2578 2		N	-0-	7
10	0	2723	-0-	2723	5301	2723 2		N	-0-	7
11	0	2592	-0-	2592	7893	2592 2		N	-0-	7

GUERRA "L"		WELL #: 12		RRCID -> 137360		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910		
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	166 1	2665 2	Y	-0-	-0-
07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	176 1	2806 2	Y	-0-	-0-
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	168 1	2717 2	Y	-0-	-0-
09	0	2851	-0-	2851	2851	169 1	2682 2	Y	-0-	-0-
10	0	2910	-0-	2910	5761	175 1	2735 2	Y	-0-	-0-
11	0	2799	-0-	2799	8560	182 1	2617 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137468		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339		
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	299 2		Y	-0-	-0-
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 2		Y	-0-	-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2		Y	-0-	-0-
09	0	290	-0-	290	290	290 2		Y	-0-	-0-
10	0	320	-0-	320	610	320 2		Y	-0-	-0-
11	0	294	-0-	294	904	294 2		Y	-0-	-0-

GARCIA, SALVADOR D		WELL #: 8		RRCID -> 137963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 138217		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	1		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		2	1		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

VELA, ANTONIO		WELL #: 2		RRCID -> 138233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279								
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	2	Y	-0-					2
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	2	Y	-0-					2
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	23	1	126	2	Y	-0-					2
09	0	133	-0-	133	133	22	1	110	2	Y	1					3
10	0	139	-0-	139	272	21	1	117	2	Y	1		1	1		3
11	0	82	-0-	82	354	15	1	67	2	Y	-0-					3

VELA, SERAPIO HEIRS A		WELL #: 12		RRCID -> 138798		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 1		RRCID -> 138821		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272								
06	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	259	1	3811	2	Y	11		35	1		35
07	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	261	1	3862	2	Y	7					42
08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	268	1	3877	2	Y	6					48
09	0	4003	-0-	4003	4003	259	1	3735	2	Y	8					56
10	0	4073	-0-	4073	8076	212	1	3858	2	Y	3		17	1		42
11	0	3470	-0-	3470	11546	174	1	3293	2	Y	3					45

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 22		RRCID -> 139318		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE		WELL #: 13		RRCID -> 139456		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	176 1 3 9	1019 2	Y	3	7 1	5
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	174 1 1 9	981 2	Y	1		6
08	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	163 1 2 9	886 2	Y	2		8
09	0	791	-0-	791	791	129 1 3 9	659 2	Y	3		11
10	0	845	-0-	845	1636	130 1 2 9	713 2	Y	2	7 1	6
11	0	647	-0-	647	2283	121 1 1 9	525 2	Y	1		7

VELA, ADRIAN		WELL #: 5		RRCID -> 139839		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998			
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	84 1 1 9	1232 2	N	1		11
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	88 1 1 9	1301 2	N	1		12
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	90 1 1 9	1297 2	N	1		13
09	0	1374	-0-	1374	1374	89 1 3 9	1282 2	N	3		16
10	0	1063	-0-	1063	2437	55 1 2 9	1006 2	N	2		18
11	0	1093	-0-	1093	3530	55 1 2 9	1036 2	N	2		20

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.		WELL #: 7		RRCID -> 140140		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948	
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	169 1 3 9	979 2	Y	3	6 1	4
07	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	155 1 1 9	872 2	Y	1		5
08	1147 N	912	-0-	-235	-0-	142 1 2 9	768 2	Y	2		7
09	0	1980	-0-	1980	1980	324 1 3 9	1653 2	Y	3		10
10	0	2368	-0-	2368	4348	366 1 2 9	2000 2	Y	2	7 1	5
11	0	1746	-0-	1746	6094	328 1 1 9	1417 2	Y	1		6

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, CONSUELO G.		WELL #: 1		RRCID -> 141415		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1590 N	1439	-0-	-151	-0-	92 1	1347 2	Y	-0-	22
07	1581 N	1478	-0-	-103	-0-	93 1	1385 2	Y	-0-	22
08	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	97 1	1398 2	Y	-0-	22
09	0	1440	-0-	1440	1440	93 1	1345 2	Y	2	24
						2 9				
10	0	5922	-0-	5922	7362	306 1	5576 2	Y	36	60
						40 9				
11	0	5489	-0-	5489	12851	275 1	5199 2	Y	14	74
						15 9				

MENDOZA, E. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 22		RRCID -> 144220		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119		
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	492 2	2 9	Y	2	8
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	515 2	4 9	Y	4	12
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	539 2	4 9	Y	4	16
09	0	386	-0-	386	386	382 2	4 9	Y	4	6
10	0	400	-0-	400	786	399 2	1 9	Y	1	7
11	0	363	-0-	363	1149	361 2	2 9	Y	2	9
									14 1	

VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #: 2		RRCID -> 145377		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464		
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	358 1	2073 2	Y	3	9
						3 9			1	9
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	375 1	2109 2	Y	1	10
						1 9				
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	367 1	1989 2	Y	3	13
						3 9				
09	0	1896	-0-	1896	1896	310 1	1580 2	Y	5	18
						6 9				
10	0	2447	-0-	2447	4343	378 1	2066 2	Y	3	11
						3 9			10 1	
11	0	2099	-0-	2099	6442	394 1	1702 2	Y	3	14
						3 9				

VELA, ANTONIO		WELL #: 3		RRCID -> 145379		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 3		RRCID -> 146882		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828		
06	2790 X	2694	-0-	-96	-0-	2694 2		N	-0-	-0-
07	2883 X	2800	-0-	-83	-0-	2800 2		N	-0-	-0-
08	2883 X	2834	-0-	-49	-0-	2834 2		N	-0-	-0-
09	0	3026	-0-	3026	3026	3026 2		N	-0-	-0-
10	0	3040	-0-	3040	6066	3040 2		N	-0-	-0-
11	0	2794	-0-	2794	8860	2794 2		N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUERRA "L"		WELL #: 11		RRCID -> 147100		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 148956		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704								
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-							-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-							-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	Y	-0-							-0-
09	0	95	-0-		95	95	2	Y	-0-							-0-
10	0	86	-0-	86	181	86	2	Y	-0-							-0-
11	0	133	-0-	133	314	133	2	Y	-0-							-0-

GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678								
06	4200 X	3424	-0-	-776	-0-	201	1	3223	2	Y	-0-					-0-
07	3999 X	3422	-0-	-577	-0-	202	1	3220	2	Y	-0-					-0-
08	3999 X	3348	-0-	-651	-0-	194	1	3154	2	Y	-0-					-0-
09	0	3208	-0-	3208	3208	190	1	3017	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	T. A.	3177	-0-	3177	6385	191	1	2986	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	3025	-0-	3025	9410	197	1	2826	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698								
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-							-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-							-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-							-0-
09	0	119	-0-	119	119	119	2	N	-0-							-0-
10	0	130	-0-	130	249	130	2	N	-0-							-0-
11	0	125	-0-	125	374	125	2	N	-0-							-0-

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083								
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	Y	-0-							-0-
07	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2	Y	-0-							-0-
08	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2	Y	-0-							-0-
09	0	839	-0-	839	839	839	2	Y	-0-							-0-
10	0	966	-0-	966	1805	966	2	Y	-0-							-0-
11	0	919	-0-	919	2724	919	2	Y	-0-							-0-

VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435								
06	1380 X	908	-0-	-472	-0-	908	2	N	-0-							-0-
07	1426 X	721	-0-	-705	-0-	721	2	N	-0-							-0-
08	1364 N	675	-0-	-689	-0-	675	2	N	-0-							-0-
09	0	599	-0-	599	599	599	2	N	-0-							-0-
10	0	748	-0-	748	1347	748	2	N	-0-							-0-
11	0	505	-0-	505	1852	505	2	N	-0-							-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			-0-
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
09	0	1049	-0-	1049	1049	1049 2		N	-0-			-0-
10	0	941	-0-	941	1990	941 2		N	-0-			-0-
11	0	966	-0-	966	2956	966 2		N	-0-			-0-

AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002				
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
08	155 N	89	-0-	-66	-0-	89 2		N	-0-			-0-
09	0	120	-0-	120	120	120 2		N	-0-			-0-
10	0	110	-0-	110	230	110 2		N	-0-			-0-
11	0	103	-0-	103	333	103 2		N	-0-			-0-

MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 164379		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514				
06	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	8704 2		N	-0-			-0-
07	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	8648 2		N	-0-			-0-
08	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8583 2		N	-0-			-0-
09	0	8395	-0-	8395	8395	8395 2		N	-0-			-0-
10	0	8274	-0-	8274	16669	8274 2		N	-0-			-0-
11	0	7793	-0-	7793	24462	7793 2		N	-0-			-0-

VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655				
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			2
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-			2
08	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305 2		N	-0-			2
09	0	1339	-0-	1339	1339	1339 2		N	-0-			2
10	0	1400	-0-	1400	2739	1400 2		N	-0-			2
11	0	1341	-0-	1341	4080	1341 2		N	-0-			2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8852 - 9837	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-
09	0	128	-0-	128	128	128 2		N	-0-		-0-
10	0	171	-0-	171	299	171 2		N	-0-		-0-
11	0	127	-0-	127	426	127 2		N	-0-		-0-

AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 8996 - 9428	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386		PERF. 8890 - 9410	
06	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	1205 2		N	-0-		-0-
07	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241 2		N	-0-		-0-
08	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240 2		N	-0-		-0-
09	0	1200	-0-	1200	1200	1200 2		N	-0-		-0-
10	0	1226	-0-	1226	2426	1226 2		N	-0-		-0-
11	0	1191	-0-	1191	3617	1191 2		N	-0-		-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391		PERF. 8762 - 8777	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 8914 - 9330	
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2855 2	14 9	N	13		26
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2898 2	11 9	N	10		36
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2770 2	13 9	N	12	28 1	20
09	0	2912	-0-	2912	2912	2888 2	24 9	N	22	29 1	13
10	0	2925	-0-	2925	5837	2893 2	32 9	N	29	30 1	12
11	0	2938	-0-	2938	8775	2925 2	13 9	N	12		24

VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337		PERF. 8367 - 8860	
06	750 N	688	-0-	-62	-0-	688 2		N	-0-		-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		-0-
09	0	431	-0-	431	431	431 2		N	-0-		-0-
10	0	363	-0-	363	794	363 2		N	-0-		-0-
11	0	237	-0-	237	1031	237 2		N	-0-		-0-

GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8738 - 9018	
06	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6946 2	20 9	N	18		49
07	7502 X	6882	-0-	-620	-0-	6868 2	14 9	N	13		62
08	7502 X	7067	-0-	-435	-0-	7049 2	18 9	N	16	39 1	39
09	0	7396	-0-	7396	7396	7362 2	34 9	N	31	40 1	30
10	0	6869	-0-	6869	14265	6825 2	44 9	N	40	42 1	28
11	0	6787	-0-	6787	21052	6769 2	18 9	N	16		44

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	16890 X	16570	-0-	-320	-0-	16546	2	24	9	N	22	62
07	17453 X	16870	-0-	-583	-0-	16855	2	15	9	N	14	76
08	17453 X	16953	-0-	-500	-0-	16930	2	23	9	N	21	48
09	0	16381	-0-	16381	16381	16339	2	42	9	N	38	51
10	0	16574	-0-	16574	32955	16519	2	55	9	N	50	52
11	0	16506	-0-	16506	49461	16484	2	22	9	N	20	33
												53

VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MENDOZA		WELL #: 6		RRCID -> 167076		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908				
06	720 N	682	-0-	-38	-0-	682	2		N	-0-	1	
07	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2		N	-0-	1	
08	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	2		N	-0-	1	
09	0	665	-0-	665	665	665	2		N	-0-	1	
10	0	665	-0-	665	1330	665	2		N	-0-	1	
11	0	643	-0-	643	1973	643	2		N	-0-	1	

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680				
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-	
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GUERRA L		WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418				
06	4260 X	4051	-0-	-209	-0-	238	1	3813	2	Y	-0-	-0-
07	4216 X	4155	-0-	-61	-0-	246	1	3909	2	Y	-0-	-0-
08	4216 X	4121	-0-	-95	-0-	239	1	3882	2	Y	-0-	-0-
09	0	3862	-0-	3862	3862	229	1	3632	2	Y	1	1
						1	9					-0-
10	0	4085	-0-	4085	7947	246	1	3838	2	Y	1	1
						1	9					
11	0	3941	-0-	3941	11888	256	1	3683	2	Y	2	2
						2	9				1	1

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152				
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-	-0-	
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-	-0-	
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-	-0-	
09	0	655	-0-	655	655	655	2		N	-0-	-0-	
10	0	598	-0-	598	1253	598	2		N	-0-	-0-	
11	0	522	-0-	522	1775	522	2		N	-0-	-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

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

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

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

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1719	2	21	9	N	19					43
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	2	15	9	N	14					57
08	1891	N	1367	-0-	-524	-0-	-0-	1347	2	20	9	N	18	42	1			33
09	0		1346	-0-	1346	-0-	1346	1310	2	36	9	N	33	44	1			22
10	0		1263	-0-	1263	-0-	2609	1215	2	48	9	N	44	45	1			21
11	0		1318	-0-	1318	-0-	3927	1298	2	20	9	N	18					39

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 10134 - 10162

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

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 10780 - 7720

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

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

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

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	0		273	-0-	273	-0-	273	273	2			N	-0-					-0-
10	0		306	-0-	306	-0-	579	306	2			N	-0-					-0-
11	0		272	-0-	272	-0-	851	272	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RAMIREZ, L. O.		WELL #: 8		RRCID -> 171015		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA		WELL #: 5		RRCID -> 171981		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514								
06	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	0	537	-0-	537	537	537	2			N	-0-					-0-
10	0	557	-0-	557	1094	557	2			N	-0-					-0-
11	0	494	-0-	494	1588	494	2			N	-0-					-0-

GUERRA L		WELL #: 16		RRCID -> 172965		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558								
06	2550 X	2009	-0-	-541	-0-	117	1	1874	2	Y	16					44
07	2232 X	2005	-0-	-227	-0-	118	1	1876	2	Y	10	31	1			23
08	2046 X	1991	-0-	-55	-0-	115	1	1862	2	Y	13					36
09	0	1972	-0-	1972	1972	117	1	1854	2	Y	1	22	1			15
10	0	2078	-0-	2078	4050	125	1	1953	2	Y	-0-					15
11	0	2518	-0-	2518	6568	164	1	2352	2	Y	2	9	1			8

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218								
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
07	2325 N	1800	-0-	-525	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
08	2294 N	1690	-0-	-604	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
09	0	2197	-0-	2197	2197	2197	2			Y	-0-					-0-
10	0	2353	-0-	2353	4550	2353	2			Y	-0-					-0-
11	0	2408	-0-	2408	6958	2408	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845								
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	0	281	-0-	281	281	281	2			N	-0-					-0-
10	0	289	-0-	289	570	289	2			N	-0-					-0-
11	0	209	-0-	209	779	209	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	52	1	302	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	37	1	207	2	Y	-0-		-0-
08	186 N	7	-0-	-179	-0-	1	1	6	2	Y	-0-		-0-
09	0	166	-0-	166	166	27	1	138	2	Y	1		1
						1	9						
10	0	261	-0-	261	427	40	1	220	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	0	151	-0-	151	578	28	1	122	2	Y	1		1
						1	9						

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

06	1440 N	1390	-0-	-50	-0-	1388	2	2	9	Y	2		8
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1373	2	4	9	Y	4		12
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1347	2	4	9	Y	4		16
09	0	1269	-0-	1269	1269	1263	2	6	9	Y	5	15 1	6
10	0	1320	-0-	1320	2589	1319	2	1	9	Y	1		7
11	0	1172	-0-	1172	3761	1171	2	1	9	Y	1		8

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

06	330 N	144	-0-	-186	-0-	21	1	121	2	Y	2	3 1	18
						2	9						
07	310 N	203	-0-	-107	-0-	30	1	172	2	Y	1		19
						1	9						
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	207	2	Y	1		20
						1	9						
09	0	36	-0-	36	36	6	1	29	2	Y	1		21
						1	9						
10	0	338	-0-	338	374	52	1	285	2	Y	1	12 1	10
						1	9						
11	0	286	-0-	286	660	54	1	232	2	Y	-0-		10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182700		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	58 1	889 2	N	5	94	
07	1023 N	959	-0-	-64	-0-	61 1	898 2	N	-0-	94	
08	961 N	960	-0-	-1	-0-	61 1	899 2	N	-0-	94	
09	0	773	-0-	773	773	51 1	721 2	N	1	95	
10	0	897	-0-	897	1670	61 1	834 2	N	2	97	
11	0	652	-0-	652	2322	39 1	613 2	N	-0-	97	

VELA, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 183138		COMPL. DATE 04/13/2001			TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397		
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	45 1	695 2	N	-0-	23	
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	50 1	736 2	N	2	25	
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	49 1	722 2	N	-0-	25	
09	0	649	-0-	649	649	42 1	605 2	N	2	27	
10	0	687	-0-	687	1336	47 1	640 2	N	-0-	27	
11	0	670	-0-	670	2006	41 1	629 2	N	-0-	27	

VELA ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 202187		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588		
06	1410 X	973	-0-	-437	-0-	973 2		N	-0-	-0-	
07	1457 X	1168	-0-	-289	-0-	1168 2		N	-0-	-0-	
08	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-	-0-	
09	0	1488	-0-	1488	1488	1488 2		N	-0-	-0-	
10	0	1097	-0-	1097	2585	1097 2		N	-0-	-0-	
11	0	561	-0-	561	3146	561 2		N	-0-	-0-	

VELA ESTATE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 202511		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138		
06	2220 X	2046	-0-	-174	-0-	2046 2		N	-0-	-0-	
07	2232 N	2204	-0-	-28	-0-	2204 2		N	-0-	-0-	
08	2232 N	2109	-0-	-123	-0-	2109 2		N	-0-	-0-	
09	0	2196	-0-	2196	2196	2196 2		N	-0-	-0-	
10	0	1838	-0-	1838	4034	1838 2		N	-0-	-0-	
11	0	2019	-0-	2019	6053	2019 2		N	-0-	-0-	

GALO		WELL #: 1		RRCID -> 211299		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186		
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-	21	
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-	21	
08	1023 N	673	-0-	-350	-0-	673 2		N	-0-	21	
09	0	650	-0-	650	650	650 2		N	-0-	21	
10	0	1097	-0-	1097	1747	1096 2	1 9	N	1	22	
11	0	1131	-0-	1131	2878	1131 2		N	-0-	22	

LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 211548		COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370		
06	330 N	272	-0-	-58	-0-	272 2		Y	-0-	11	
07	341 N	166	-0-	-175	-0-	166 2		Y	-0-	11	
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2		Y	-0-	11	
09	0	285	-0-	285	285	285 2		Y	-0-	11	
10	0	300	-0-	300	585	300 2		Y	-0-	11	
11	0	292	-0-	292	877	292 2		Y	-0-	11	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DOMINGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 212705		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	7	12	1	23
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	4			27
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	Y	5	23	1	9
09	0	307	-0-	307	307	20	1	281	2	Y	5			14
10	0	324	-0-	324	631	22	1	295	2	Y	6	1	1	19
11	0	327	-0-	327	958	20	1	304	2	Y	3	12	1	10

RED CREST TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 213498		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578					
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	132	1	2033	2	Y	10			44
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	144	1	2115	2	Y	51			95
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	140	1	2078	2	Y	5			100
09	0	1899	-0-	1899	1899	124	1	1775	2	Y	-0-			100
10	0	2221	-0-	2221	4120	151	1	2070	2	Y	-0-			100
11	0	1736	-0-	1736	5856	105	1	1631	2	Y	-0-			100

DOMINGUEZ		WELL #: 3		RRCID -> 214177		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426					
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	82	1	1263	2	Y	30	48	1	110
07	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	83	1	1222	2	Y	14			124
08	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	80	1	1179	2	Y	20	93	1	51
09	0	1140	-0-	1140	1140	73	1	1046	2	Y	19			70
10	0	1073	-0-	1073	2213	71	1	979	2	Y	21	4	1	87
11	0	1018	-0-	1018	3231	61	1	948	2	Y	8	44	1	51

DOMINGUEZ		WELL #: 2		RRCID -> 214700		COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5464 - 8592				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	27	1	409	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	28	1	418	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	28	1	417	2	Y	-0-			-0-
09	0	365	-0-	365	365	24	1	341	2	Y	-0-			-0-
10	0	425	-0-	425	790	29	1	396	2	Y	-0-			-0-
11	0	237	-0-	237	1027	14	1	223	2	Y	-0-			-0-

SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 8090 - 8515				
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-			2
07	527 N	343	-0-	-184	-0-	343	2			Y	-0-			2
08	527 N	399	-0-	-128	-0-	399	2			Y	-0-			2
09	0	275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-			2
10	0	585	-0-	585	860	585	2			Y	-0-			2
11	0	818	-0-	818	1678	818	2			Y	-0-			2

RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 216330		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8482 - 8630				
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	26	1	393	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	420	-0-	-14	-0-	27	1	393	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	27	1	392	2	Y	-0-			-0-
09	0	372	-0-	372	372	24	1	348	2	Y	-0-			-0-
10	0	386	-0-	386	758	26	1	360	2	Y	-0-			-0-
11	0	385	-0-	385	1143	23	1	362	2	Y	-0-			-0-

DOMINGUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 217009		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8391 - 8634				
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	Y	17	26	1	55
07	806 N	742	-0-	-64	-0-	47	1	686	2	Y	8			63
08	806 N	791	-0-	-15	-0-	49	1	729	2	Y	12	52	1	23
09	0	692	-0-	692	692	45	1	635	2	Y	11			34
10	0	689	-0-	689	1381	46	1	628	2	Y	14	2	1	46
11	0	686	-0-	686	2067	41	1	638	2	Y	6	26	1	26

ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218270		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12307		PERF. 9286 - 12006				
06	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
09	0	1499	-0-	1499	1499	1499	2			N	-0-			-0-
10	0	1499	-0-	1499	2998	1499	2			N	-0-			-0-
11	0	1314	-0-	1314	4312	1314	2			N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
DOMINGUEZ		WELL #: 4		RRCID -> 218747		COMPL. DATE 01/11/2006				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	68	1	1042	2	Y	24	41	1		78
07	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	26	9								
08	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	73	1	1073	2	Y	13				91
09	0	1024	-0-	1024	1024	14	9								
10	0	1207	-0-	1207	2231	75	1	1110	2	Y	18	81	1		28
11	0	1163	-0-	1163	3394	20	9								
						66	1	939	2	Y	17				45
						19	9								
						80	1	1101	2	Y	24	3	1		66
						26	9								
						70	1	1083	2	Y	9	43	1		32
						10	9								

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219652		COMPL. DATE 11/06/2005				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208					
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	N	-0-	2	1		-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	N	-0-				-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	N	-0-				-0-
09	0	277	-0-	277	277	18	1	259	2	N	-0-				-0-
10	0	281	-0-	281	558	19	1	262	2	N	-0-				-0-
11	0	284	-0-	284	842	17	1	267	2	N	-0-				-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 221210		COMPL. DATE 06/04/2006				TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894					
06	3630 X	3448	-0-	-182	-0-	844	1	2604	2	N	-0-				-0-
07	3751 X	3256	-0-	-495	-0-	835	1	2421	2	N	-0-				-0-
08	3751 X	3389	-0-	-362	-0-	839	1	2550	2	N	-0-				-0-
09	0	3381	-0-	3381	3381	842	1	2539	2	N	-0-				-0-
10	0	3456	-0-	3456	6837	849	1	2607	2	N	-0-				-0-
11	0	3697	-0-	3697	10534	878	1	2819	2	N	-0-				-0-

WHITTIER		WELL #: 1		RRCID -> 221851		COMPL. DATE 08/08/2006				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548					
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	535	2	102	9	N	93	133	1		49
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	516	2	84	9	N	76				125
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	472	2	80	9	N	73	167	1		31
09	0	557	-0-	557	557	435	2	122	9	N	111				142
10	0	646	-0-	646	1203	440	2	206	9	N	187	187	1		142
11	0	381	-0-	381	1584	380	2	1	9	N	1	35	1		108

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223501		COMPL. DATE 11/03/2006				TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958					
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-				-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
09	0	79	-0-	79	79	79	2			N	-0-				-0-
10	0	52	-0-	52	131	52	2			N	-0-				-0-
11	0	111	-0-	111	242	111	2			N	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	2910 X	2831	-0-	-79	-0-	166	1	2665	2	Y	-0-			12
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	171	1	2712	2	Y	-0-			12
08	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	161	1	2607	2	Y	1			13
09	0	2694	-0-	2694	2694	159	1	2535	2	Y	-0-			13
10	0	2718	-0-	2718	5412	164	1	2554	2	Y	-0-			13
11	0	2540	-0-	2540	7952	165	1	2374	2	Y	1			14

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436														
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	691	2	Y	16	24	1	41
07	775 N	710	-0-	-65	-0-	18	9	656	2	Y	8			49
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	652	2	Y	11	47	1	13
09	0	645	-0-	645	645	12	9	592	2	Y	10			23
10	0	669	-0-	669	1314	45	1	610	2	Y	13	2	1	34
11	0	646	-0-	646	1960	14	9	601	2	Y	5	25	1	14

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432														
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
09	0	701	-0-	701	701	701	2			N	-0-			-0-
10	0	751	-0-	751	1452	751	2			N	-0-			-0-
11	0	352	-0-	352	1804	352	2			N	-0-			-0-

WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710														
06	3870 X	3659	-0-	-211	-0-	3656	2	3	9	N	3	56	1	34
07	3999 X	3117	-0-	-882	-0-	3114	2	3	9	N	3			37
08	4216 X	3819	-0-	-397	-0-	3806	2	13	9	N	12	22	1	27
09	0	3385	-0-	3385	3385	3377	2	8	9	N	7			34
10	0	3918	-0-	3918	7303	3912	2	6	9	N	5			39
11	0	3401	-0-	3401	10704	3393	2	8	9	N	7			46

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477														
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	48	1	727	2	N	-0-	6	1	-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	685	2	N	-0-			-0-
08	868 N	700	-0-	-168	-0-	44	1	656	2	N	-0-			-0-
09	0	653	-0-	653	653	43	1	610	2	N	-0-			-0-
10	0	707	-0-	707	1360	48	1	659	2	N	-0-			-0-
11	0	576	-0-	576	1936	35	1	541	2	N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DOMINGUEZ		WELL #: 7		RRCID -> 225392		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	68	1	1038	2	Y	24	32	1	66
07	1023 N	630	-0-	-393	-0-	26	9	40	1	Y	7			73
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	8	9	69	1	Y	17	63	1	27
09	0	829	-0-	829	829	19	9	53	1	Y	13			40
10	0	761	-0-	761	1590	14	9	51	1	Y	15	3	1	52
11	0	905	-0-	905	2495	17	9	54	1	Y	7	32	1	27
						8	9							

GALO		WELL #: 2		RRCID -> 225605		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658					
06	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9316	2	33	9	N	30			101
07	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8954	2	15	9	N	14			115
08	8990 X	8798	-0-	-192	-0-	8702	2	96	9	N	87	178	1	24
09	0	8723	-0-	8723	8723	8692	2	31	9	N	28			52
10	0	8794	-0-	8794	17517	8759	2	35	9	N	32	1	1	83
11	0	8269	-0-	8269	25786	8263	2	6	9	N	5	9	1	79

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 225633		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726					
06	2970 X	2925	-0-	-45	-0-	172	1	2753	2	Y	-0-			9
07	3069 X	3041	-0-	-28	-0-	180	1	2860	2	Y	1			10
						1	9							
08	3069 X	3008	-0-	-61	-0-	175	1	2832	2	Y	1			11
						1	9							
09	0	2877	-0-	2877	2877	170	1	2707	2	Y	-0-			11
10	0	2958	-0-	2958	5835	178	1	2780	2	Y	-0-			11
11	0	2613	-0-	2613	8448	170	1	2442	2	Y	1			12
						1	9							

GALO		WELL #: 3		RRCID -> 226135		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808					
06	810 N	756	-0-	-54	-0-	756	2			N	-0-			-0-
07	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-			-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
09	0	778	-0-	778	778	778	2			N	-0-			-0-
10	0	829	-0-	829	1607	829	2			N	-0-			-0-
11	0	787	-0-	787	2394	787	2			N	-0-			-0-

LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 226383		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428					
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			4
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-			4
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			4
09	0	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-			4
10	0	18	-0-	18	41	18	2			Y	-0-			4
11	0	11	-0-	11	52	11	2			Y	-0-			4

WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 227511		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALINAS, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	56 1	863 2	N	-0-	6 1	-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	75 1	1098 2	N	-0-		-0-
08	961	N	768	-0-	-193	-0-	49 1	719 2	N	-0-		-0-
09	0		773	-0-	773	773	51 1	722 2	N	-0-		-0-
10	0		639	-0-	639	1412	43 1	596 2	N	-0-		-0-
11	0		677	-0-	677	2089	41 1	636 2	N	-0-		-0-

GALO		WELL #: 4		RRCID -> 230371		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		45
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		46
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	6 1	56
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	38 1	20

MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295				
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1599 2	18 9	Y	16		17
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2		Y	-0-		17
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2		Y	-0-		17
09	0		2606	-0-	2606	2606	2606 2		Y	-0-		17
10	0		2207	-0-	2207	4813	2207 2		Y	-0-		17
11	0		2250	-0-	2250	7063	2250 2		Y	-0-		17

SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384				
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	349 1	5366 2	N	-0-	48 1	16
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	376 1	5522 2	N	-0-		16
08	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	395 1	5846 2	N	-0-		16
09	0		5501	-0-	5501	5501	360 1	5141 2	N	-0-		16
10	0		5642	-0-	5642	11143	384 1	5258 2	N	-0-		16
11	0		5563	-0-	5563	16706	337 1	5226 2	N	-0-		16

TEPOZAN		WELL #: 1		RRCID -> 233225		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438				
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	4 1	63 2	N	-0-		21
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	2 1	31 2	N	-0-		21
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	N	-0-		21
09	0		11	-0-	11	11	1 1	10 2	N	-0-		21
10	0		25	-0-	25	36	2 1	23 2	N	-0-		21
11	0		12	-0-	12	48	1 1	11 2	N	-0-		21

SALINAS, G.G.		WELL #: 4		RRCID -> 235029		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260				
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	116 1	1775 2	N	-0-		-0-
07	3100	N	7461	-0-	4361	4361	475 1	6986 2	N	-0-		-0-
08	3100	N	4293	-0-	1193	5554	272 1	4021 2	N	-0-		-0-
09	0		3078	-0-	3078	8632	202 1	2876 2	N	-0-		-0-
10	0		207	-0-	207	8839	14 1	193 2	N	-0-		-0-
11	0		19	-0-	19	8858	1 1	18 2	N	-0-		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 1		RRCID -> 235852		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110				
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1928 2	1 9	Y	1		15
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2077 2	3 9	Y	3	14 1	4
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2017 2	1 9	Y	1		5
09	0		1409	-0-	1409	1409	1407 2	2 9	Y	2		7
10	0		1834	-0-	1834	3243	1833 2	1 9	Y	1		8
11	0		2102	-0-	2102	5345	2100 2	2 9	Y	2		10

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 235951		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2250 N	2089	-0-	-161	-0-	128	1	1961	2	Y	-0-		8
07	2263 N	2215	-0-	-48	-0-	141	1	2074	2	Y	-0-		8
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	149	1	2213	2	Y	-0-		8
09	0	1824	-0-	1824	1824	119	1	1704	2	Y	1		9
						1	9						
10	0	2167	-0-	2167	3991	147	1	2019	2	Y	1	9 1	1
						1	9						
11	0	2009	-0-	2009	6000	122	1	1887	2	Y	-0-		1
SALINAS G.G.		WELL #: 5		RRCID -> 236533		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		5
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 237406		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715				
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-		17
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-		17
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	22	1	318	2	N	-0-		17
09	0	298	-0-	298	298	20	1	278	2	N	-0-		17
10	0	318	-0-	318	616	22	1	296	2	N	-0-		17
11	0	308	-0-	308	924	19	1	289	2	N	-0-		17
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239656		COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622				
06	1080 N	675	-0-	-405	-0-	675	2			N	-0-		-0-
07	868 N	439	-0-	-429	-0-	439	2			N	-0-		-0-
08	992 N	569	-0-	-423	-0-	569	2			N	-0-		-0-
09	0	613	-0-	613	613	613	2			N	-0-		-0-
10	0	469	-0-	469	1082	469	2			N	-0-		-0-
11	0	729	-0-	729	1811	729	2			N	-0-		-0-
URIBE, ROGELIO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240306		COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TEPOZAN		WELL #: 2		RRCID -> 241031		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646				
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	N	-0-	2 1	-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	60	1	879	2	N	-0-		-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	65	1	955	2	N	-0-		-0-
09	0	624	-0-	624	624	41	1	583	2	N	-0-		-0-
10	0	635	-0-	635	1259	43	1	592	2	N	-0-		-0-
11	0	570	-0-	570	1829	35	1	535	2	N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241661		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILARIO, DON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241759		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743			
06	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	71 1	1094 2	N	-0-	30 1	61
07	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	66 1	967 2	N	-0-		61
08	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	99 1	1470 2	N	-0-		61
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	225 1	3208 2	N	-0-		61
*10	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	282 1	3872 2	N	-0-		61
11	0	4584	-0-	4584	4584	278 1	4306 2	N	-0-	45 1	12

GALO		WELL #: 5		RRCID -> 242082		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756			
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1196 2	20 9	N	18		88
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1366 2	19 9	N	17		105
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1367 2	23 9	N	21		126
09	0	1269	-0-	1269	1269	1266 2	3 9	N	3		129
10	0	1418	-0-	1418	2687	1371 2	47 9	N	43	18 1	154
11	0	1279	-0-	1279	3966	1272 2	7 9	N	6	110 1	50

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242174		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 12		RRCID -> 242220		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415			
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-		1
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	516 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
08	372 N	291	-0-	-81	-0-	291 2		Y	-0-		-0-
09	0	128	-0-	128	128	128 2		Y	-0-		-0-
10	0	266	-0-	266	394	266 2		Y	-0-		-0-
11	0	204	-0-	204	598	204 2		Y	-0-		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 6		RRCID -> 243079		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950			
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2995 2	2 9	Y	2		25
07	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3007 2	4 9	Y	4	20 1	9
08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2984 2	1 9	Y	1		10
09	0	2732	-0-	2732	2732	2728 2	4 9	Y	4		14
10	0	3344	-0-	3344	6076	3342 2	2 9	Y	2		16
11	0	3034	-0-	3034	9110	3031 2	3 9	Y	3		19

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 7		RRCID -> 243080		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939			
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1777 2	1 9	Y	1		13
07	1829 N	1665	-0-	-164	-0-	1662 2	3 9	Y	3	12 1	4
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1729 2	1 9	Y	1		5
09	0	1413	-0-	1413	1413	1411 2	2 9	Y	2		7
10	0	2026	-0-	2026	3439	2025 2	1 9	Y	1		8
11	0	1721	-0-	1721	5160	1720 2	1 9	Y	1		9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 8		RRCID -> 243081		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3002	2	2	9	Y	2	25
07	3007 X	2828	-0-	-179	-0-	2824	2	4	9	Y	4	8
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3079	2	1	9	Y	1	9
09	0	2722	-0-	2722	2722	2718	2	4	9	Y	4	13
10	0	2273	-0-	2273	4995	2271	2	2	9	Y	2	15
11	0	1048	-0-	1048	6043	1047	2	1	9	Y	1	16

GUERRA L		WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134			
06	8940 X	8843	-0-	-97	-0-	518	1	8300	2	Y	23	35
07	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	565	1	8986	2	Y	16	19
08	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	538	1	8725	2	Y	19	38
09	0	9017	-0-	9017	9017	529	1	8416	2	Y	65	34
10	0	8966	-0-	8966	17983	537	1	8390	2	Y	35	69
11	0	8832	-0-	8832	26815	565	1	8125	2	Y	129	59
						142	9				139	1

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 11		RRCID -> 244500		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485			
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2170	2	2	9	Y	2	19
07	2232 N	2213	-0-	-19	-0-	2210	2	3	9	Y	3	7
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2197	2	1	9	Y	1	8
09	0	2141	-0-	2141	2141	2138	2	3	9	Y	3	11
10	0	2216	-0-	2216	4357	2214	2	2	9	Y	2	13
11	0	2046	-0-	2046	6403	2044	2	2	9	Y	2	15

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 13		RRCID -> 244501		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498			
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-	-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	325	2	1	9	Y	1	-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-	-0-
09	0	349	-0-	349	349	348	2	1	9	Y	1	1
10	0	375	-0-	375	724	375	2			Y	-0-	1
11	0	355	-0-	355	1079	355	2			Y	-0-	1

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 244624		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645			
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	94	1	1441	2	N	-0-	24
07	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	92	1	1354	2	N	-0-	24
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	96	1	1422	2	N	3	27
09	0	1446	-0-	1446	1446	94	1	1343	2	N	8	35
10	0	1630	-0-	1630	3076	109	1	1490	2	N	28	35
11	0	1518	-0-	1518	4594	92	1	1426	2	N	-0-	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 245559		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 246975		COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		150 N	97	-0-	-53	-0-	6 1	91 2	N	-0-		21
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	8 1	112 2	N	-0-		21
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 2	N	-0-		21
09		0	105	-0-	105	105	7 1	97 2	N	1		22
							1 9					
10		0	127	-0-	127	232	8 1	117 2	N	2	2 1	22
							2 9					
11		0	109	-0-	109	341	7 1	102 2	N	-0-		20

MEZA		WELL #: 1		RRCID -> 248005		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425			
06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	55 1	849 2	N	-0-	9 1	12
07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	59 1	866 2	N	-0-		12
08		837 N	759	-0-	-78	-0-	48 1	711 2	N	-0-		12
09		0	677	-0-	677	677	44 1	633 2	N	-0-		12
10		0	616	-0-	616	1293	39 1	535 2	N	38		50
							42 9					
11		0	585	-0-	585	1878	34 1	525 2	N	24		74
							26 9					

DON HILARIO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248033		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270			
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	N	-0-	1 1	-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 2	N	-0-		-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 2	N	-0-		-0-
09		0	184	-0-	184	184	12 1	172 2	N	-0-		-0-
10		0	118	-0-	118	302	8 1	110 2	N	-0-		-0-
11		0	237	-0-	237	539	14 1	223 2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 248035		COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637			
06		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	201 1	3093 2	N	-0-		45
07		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	202 1	2967 2	N	-0-		45
08		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	208 1	3084 2	N	5		50
							6 9					
09		0	2824	-0-	2824	2824	184 1	2622 2	N	16		66
							18 9					
10		0	3109	-0-	3109	5933	207 1	2844 2	N	53	56 1	63
							58 9					
11		0	3088	-0-	3088	9021	187 1	2901 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 249486		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716			
06		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	71 1	1099 2	N	-0-		64
07		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	81 1	1197 2	N	-0-		64
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	77 1	1139 2	N	-0-		64
09		0	1004	-0-	1004	1004	66 1	938 2	N	-0-		64
10		0	998	-0-	998	2002	67 1	924 2	N	6		70
							7 9					
11		0	967	-0-	967	2969	59 1	908 2	N	-0-		70

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DON HILARIO "A"		WELL #: 5		RRCID -> 250565		COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	114	1	1754	2	N	-0-	25	1	109
07	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	78	1	1140	2	N	-0-			109
08	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	103	1	1526	2	N	11			120
09	0	1729	-0-	1729	1729	12	9	1602	2	N	14			134
10	0	1872	-0-	1872	3601	15	9	1697	2	N	46			180
11	0	2309	-0-	2309	5910	124	1	2169	2	N	-0-	138	1	42
						51	9							
						140	1							
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 9		RRCID -> 250598		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304					
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	Y	1			10
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1330	2	2	9	Y	2	10	1	2
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	Y	1			3
09	0	1200	-0-	1200	1200	1198	2	2	9	Y	2			5
10	0	1207	-0-	1207	2407	1206	2	1	9	Y	1			6
11	0	1128	-0-	1128	3535	1127	2	1	9	Y	1			7
BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 3		RRCID -> 250856		COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726					
06	1650 N	1168	-0-	-482	-0-	71	1	1094	2	N	3			81
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	3	9	1448	2	N	2			83
08	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	99	1	1604	2	N	1			84
09	0	873	-0-	873	873	108	1	816	2	N	-0-			84
10	0	1083	-0-	1083	1956	1	9	1008	2	N	2			86
11	0	1203	-0-	1203	3159	57	1	1128	2	N	2			88
						73	1							
						2	9							
						73	1							
						2	9							
GUERRA L		WELL #: 17		RRCID -> 251536		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456					
06	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	219	1	3504	2	Y	61			108
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	67	9	3576	2	Y	39	91	1	56
08	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	225	1	3486	2	Y	49			105
09	0	3674	-0-	3674	3674	43	9	3456	2	Y	1	71	1	35
10	0	3713	-0-	3713	7387	215	1	3489	2	Y	1			36
11	0	3254	-0-	3254	10641	54	9	3040	2	Y	2	27	1	11
						217	1							
						1	9							
						223	1							
						1	9							
						212	1							
						2	9							
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 3		RRCID -> 251540		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990					
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1			10
07	837 N	763	-0-	-74	-0-	762	2	1	9	Y	1	5	1	6
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2	1	9	Y	-0-			6
09	0	738	-0-	738	738	737	2	1	9	Y	1			7
10	0	753	-0-	753	1491	752	2	1	9	Y	1			8
11	0	681	-0-	681	2172	680	2	1	9	Y	1			9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 2		RRCID -> 251547		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	720 N	570	-0-	-150	-0-	570 2		Y	-0-	8
07	806 N	553	-0-	-253	-0-	552 2	1 9	Y	1	4
08	713 N	520	-0-	-193	-0-	520 2		Y	-0-	4
09	0	551	-0-	551	551	550 2	1 9	Y	1	5
10	0	599	-0-	599	1150	599 2		Y	-0-	5
11	0	455	-0-	455	1605	455 2		Y	-0-	5

ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 2		RRCID -> 251896		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012		
06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	971 1	3201 2	N	-0-	-0-
07	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	973 1	3239 2	N	-0-	-0-
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	923 1	3244 2	N	-0-	-0-
09	0	3934	-0-	3934	3934	898 1	3036 2	N	-0-	-0-
10	0	3477	-0-	3477	7411	825 1	2652 2	N	-0-	-0-
11	0	2185	-0-	2185	9596	612 1	1573 2	N	-0-	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 16		RRCID -> 253221		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017		
06	2640 X	2563	-0-	-77	-0-	2561 2	2 9	Y	2	19
07	2728 X	2711	-0-	-17	-0-	2707 2	4 9	Y	4	4
08	2728 X	2658	-0-	-70	-0-	2657 2	1 9	Y	1	5
09	0	2598	-0-	2598	2598	2594 2	4 9	Y	4	9
10	0	2764	-0-	2764	5362	2762 2	2 9	Y	2	11
11	0	2621	-0-	2621	7983	2619 2	2 9	Y	2	13

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 17		RRCID -> 253365		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917		
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 2		Y	-0-	4
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		Y	-0-	2
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		Y	-0-	2
09	0	204	-0-	204	204	204 2		Y	-0-	2
10	0	212	-0-	212	416	212 2		Y	-0-	2
11	0	197	-0-	197	613	197 2		Y	-0-	2

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 21		RRCID -> 254145		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090		
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		N	-0-	1
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-	-0-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2		N	-0-	-0-
09	0	182	-0-	182	182	182 2		N	-0-	-0-
10	0	169	-0-	169	351	169 2		N	-0-	-0-
11	0	119	-0-	119	470	119 2		N	-0-	-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254646		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD		WELL #: 24		RRCID -> 255566		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581		
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745 2	1 9	Y	1	10
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	841 2	1 9	Y	1	5
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		Y	-0-	5
09	0	721	-0-	721	721	720 2	1 9	Y	1	6
10	0	686	-0-	686	1407	686 2		Y	-0-	6
11	0	530	-0-	530	1937	530 2		Y	-0-	6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2024 2	1 9	Y	1			21
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1989 2	3 9	Y	3	15 1		9
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1983 2	1 9	Y	1			10
09	0	2101	-0-	2101	2101	2098 2	3 9	Y	3			13
10	0	2039	-0-	2039	4140	2037 2	2 9	Y	2			15
11	0	1877	-0-	1877	6017	1875 2	2 9	Y	2			17

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

06	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	107 1	1722 2	Y	-0-			-0-
07	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	119 1	1888 2	Y	-0-			-0-
08	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	113 1	1834 2	Y	-0-			-0-
09	0	1957	-0-	1957	1957	116 1	1841 2	Y	-0-			-0-
10	0	1940	-0-	1940	3897	117 1	1823 2	Y	-0-			-0-
11	0	1754	-0-	1754	5651	114 1	1640 2	Y	-0-			-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

06	150 N	128	-0-	-22	-0-	8 1	120 2	N	-0-	1 1		78
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	N	-0-			78
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 2	N	-0-			78
09	0	133	-0-	133	133	9 1	124 2	N	-0-			78
10	0	141	-0-	141	274	10 1	131 2	N	-0-			78
11	0	72	-0-	72	346	4 1	68 2	N	-0-			78

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

06	4290 X	3298	-0-	-992	-0-	767 1	2531 2	N	-0-			9
07	4433 X	3341	-0-	-1092	-0-	772 1	2569 2	N	-0-			9
08	4278 X	3796	-0-	-482	-0-	839 1	2947 2	N	9			18
09	0	3740	-0-	3740	3740	854 1	2886 2	N	-0-			18
10	0	3847	-0-	3847	7587	913 1	2934 2	N	-0-			18
11	0	3815	-0-	3815	11402	1069 1	2746 2	N	-0-			18

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 2	N	-0-			-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-			-0-
10	0	26	-0-	26	29	2 1	24 2	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	29			N	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DODIER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 259756		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	246	1	3773	2	N	20		119
07	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	229	9	3952	2	N	27		146
08	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	256	1	3796	2	N	23		169
09	0	3719	-0-	3719	3719	244	1	3475	2	N	-0-		169
10	0	3835	-0-	3835	7554	259	1	3546	2	N	27		196
11	0	3783	-0-	3783	11337	309	1	3550	2	N	4	184 1	16

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 259782		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594				
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	N	-0-		25
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	52	1	767	2	N	-0-		25
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	52	1	768	2	N	1		26
09	0	745	-0-	745	745	48	1	693	2	N	4		30
10	0	1444	-0-	1444	2189	96	1	1322	2	N	24	21 1	33
11	0	939	-0-	939	3128	269	1	882	2	N	-0-		14

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 260905		COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511				
06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	233	1	3576	2	N	-0-		8
07	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	252	1	3698	2	N	-0-		8
08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	260	1	3849	2	N	1		9
09	0	3638	-0-	3638	3638	238	1	3398	2	N	2		11
10	0	4005	-0-	4005	7643	272	1	3722	2	N	10	9 1	12
11	0	3836	-0-	3836	11479	119	1	3603	2	N	-0-		-0-

DODIER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261150		COMPL. DATE 03/08/2011			TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180				
06	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	308	1	4736	2	N	-0-		-0-
07	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	329	1	4837	2	N	-0-		-0-
08	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	329	1	4878	2	N	-0-		-0-
09	0	4618	-0-	4618	4618	302	1	4316	2	N	-0-		-0-
10	0	4621	-0-	4621	9239	314	1	4307	2	N	-0-		-0-
11	0	4930	-0-	4930	14169	299	1	4631	2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 261893		COMPL. DATE 05/25/2011			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444				
06	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	621	1	9547	2	N	-0-		22
07	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	587	1	8629	2	N	20		42
08	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	596	1	8821	2	N	1		43
09	0	8636	-0-	8636	8636	564	1	8041	2	N	28		71
10	0	8105	-0-	8105	16741	547	1	7503	2	N	50	21 1	100
11	0	8518	-0-	8518	25259	559	1	8002	2	N	-0-		81

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DODIER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 262470		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9877		PERF. 8512 - 8552			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
06		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	240	1	3687	2	N	-0-	8
07		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	239	1	3514	2	N	-0-	8
08		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	236	1	3500	2	N	-0-	8
09		0	3563	-0-	3563	3563	233	1	3330	2	N	-0-	8
10		0	3671	-0-	3671	7234	250	1	3421	2	N	-0-	8
11		0	3624	-0-	3624	10858	220	1	3404	2	N	-0-	8

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 267179		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9652 - 9680			
06		15512 X	15512	-0-	-0-	-0-	948	1	14564	2	N	-0-	164
07		15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	993	1	14584	2	N	-0-	164
08		14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	944	1	13985	2	N	-0-	167
09		0	14390	-0-	14390	14390	937	1	13361	2	N	84	251
10		0	14300	-0-	14300	28690	968	1	13275	2	N	52	77
*11		42429 X	13739	-0-	-28690	-0-	833	1	12906	2	N	-0-	52

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #: 5		RRCID -> 254045		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8364 - 9148			
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	Y	-0-	4
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	4
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-	4
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	Y	-0-	4
10		0	27	-0-	27	27	5	1	22	2	Y	-0-	4
11		0	49	-0-	49	76	8	1	41	2	Y	-0-	4

ELIZONDO		WELL #: 4		RRCID -> 275403		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 10625		PERF.10082 - 10098			
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	N	-0-	2
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-	2
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	7	1	34	2	N	-0-	2
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	7	1	32	2	N	-0-	2
10		0	36	-0-	36	36	6	1	30	2	N	-0-	2
11		0	29	-0-	29	65	5	1	24	2	N	-0-	2

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 111421		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8099 - 8236			
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-	45
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	2	Y	-0-	45
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	Y	-0-	45
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	66	2	Y	-0-	45
10		0	64	-0-	64	64	18	1	46	2	Y	-0-	45
11		0	99	-0-	99	163	29	1	70	2	Y	-0-	45

GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 113099		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 7750 - 7806			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040 N	1842	-0-	-198	-0-	89 1	1741 2	Y	11	8 1		9
07	2108 N	1460	-0-	-648	-0-	12 9						
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	62 1	1398 2	Y	-0-			9
						121 1	2069 2	Y	3			12
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	3 9						
						116 1	1938 2	Y	2			14
10	0	2220	-0-	2220	2220	2 9						
						118 1	2099 2	Y	3			17
11	0	1773	-0-	1773	3993	3 9						
						86 1	1686 2	Y	1			18
						1 9						

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

06	3360 X	1643	-0-	-1717	-0-	80 1	1555 2	Y	7	6 1		67
						8 9						
07	3131 X	1032	-0-	-2099	-0-	44 1	988 2	Y	-0-			67
08	2201 X	1528	-0-	-673	-0-	84 1	1442 2	Y	2			69
						2 9						
09	1770 X	1496	-0-	-274	-0-	84 1	1411 2	Y	1			70
						1 9						
10	0	1503	-0-	1503	1503	80 1	1421 2	Y	2			72
						2 9						
11	0	1289	-0-	1289	2792	63 1	1225 2	Y	1			73
						1 9						

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2021

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

06	3000 X	2516	-0-	-484	-0-	122 1	2377 2	Y	15	11 1		13
						17 9						
07	3100 X	1937	-0-	-1163	-0-	82 1	1855 2	Y	-0-			13
08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	198 1	3401 2	Y	5			18
						6 9						
09	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	179 1	3002 2	Y	3			21
						3 9						
10	0	3474	-0-	3474	3474	185 1	3286 2	Y	3			24
						3 9						
11	0	2272	-0-	2272	5746	110 1	2160 2	Y	2			26
						2 9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140572		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	1104	-0-	1104	1104	54 1	1047 2	Y	3	2 1		1
07	T. A.	399	-0-	399	1503	17 1	382 2	Y	-0-			1
08	T. A.	1228	-0-	1228	2731	68 1	1158 2	Y	2			3
09	T. A.	1098	-0-	1098	3829	62 1	1036 2	Y	-0-			3
10	0	1188	-0-	1188	5017	63 1	1123 2	Y	2			5
11	0	657	-0-	657	5674	32 1	624 2	Y	1			6

VELA-SMITH G. U.		WELL #: 6		RRCID -> 144371		COMPL. DATE 09/09/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464			
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	19 1	372 2	Y	3	2 1		1
07	465 N	116	-0-	-349	-0-	3 9						1
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	5 1	111 2	Y	-0-			1
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

GUERRA "M"		WELL #: 4		RRCID -> 146774		COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704			
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	201 1	2704 2	Y	-0-			26
07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	223 1	2909 2	Y	-0-			26
08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	187 1	2721 2	Y	-0-			26
09	2850 X	2515	-0-	-335	-0-	168 1	2347 2	Y	-0-			26
10	0	3119	-0-	3119	3119	223 1	2896 2	Y	-0-			26
11	0	2838	-0-	2838	5957	248 1	2546 2	Y	40			66

BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830			
06	1560 N	1179	-0-	-381	-0-	65 1	1113 2	Y	1			2
07	1612 N	973	-0-	-639	-0-	1 9						2
08	1488 N	1208	-0-	-280	-0-	41 1	932 2	Y	-0-			2
09	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	68 1	1140 2	Y	-0-			2
10	0	1277	-0-	1277	1277	71 1	1091 2	Y	-0-			2
11	0	1395	-0-	1395	2672	83 1	1194 2	Y	-0-			2

VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002			TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985			
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12 1	204 2	Y	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8 1	184 2	Y	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14 1	228 2	Y	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14 1	211 2	Y	-0-			-0-
10	0	216	-0-	216	216	14 1	202 2	Y	-0-			-0-
11	0	230	-0-	230	446	14 1	216 2	Y	-0-			-0-

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

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

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

06	2400	N	1682	-0-	-718	-0-	81	1	1586	2	Y	14	108	1			39
07	2325	N	1260	-0-	-1065	-0-	53	1	1207	2	Y	-0-					39
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	126	1	2157	2	Y	4					43
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	115	1	1938	2	Y	2					45
10	0		2133	-0-	2133	2133	114	1	2017	2	Y	2					47
11	0		1218	-0-	1218	3351	59	1	1158	2	Y	1					48

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					49
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					49
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	Y	-0-					49
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	2	Y	-0-					49
10	0		91	-0-	91	91	25	1	66	2	Y	-0-					49
11	0		71	-0-	71	162	21	1	50	2	Y	-0-					49

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	N	3	2	1			30
07	558	N	363	-0-	-195	-0-	15	1	348	2	N	-0-					30
08	496	N	427	-0-	-69	-0-	23	1	403	2	N	1					31
09	360	N	290	-0-	-70	-0-	16	1	263	2	N	10					41
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	18	1	321	2	N	-0-					41
11	0		335	-0-	335	335	16	1	318	2	N	1					42

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

06	T. A.		6	-0-	6	100	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	108	X	8	-0-	-100	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	0		8	-0-	8	8	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	0		14	-0-	14	22	4	1	10	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SMITH, A.H.		WELL #: 8		RRCID -> 215052		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1 958	2 Y	8	40 1	15
07	992 N	692	-0-	-300	-0-	29	1 663	2 Y	-0-		15
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	65	1 1119	2 Y	2		17
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	65	1 1083	2 Y	-0-		17
10	0	1127	-0-	1127	1127	60	1 1066	2 Y	1		18
11	0	899	-0-	899	2026	44	1 854	2 Y	1		19

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 216340		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442		
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	123	1 1418	2 N	-0-	52 1	4
07	1643 N	592	-0-	-1051	-0-	45	1 547	2 N	-0-		4
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	132	1 1498	2 N	-0-		4
09	1530 N	1344	-0-	-186	-0-	120	1 1224	2 N	-0-		4
10	0	1513	-0-	1513	1513	146	1 1367	2 N	-0-		4
11	0	1164	-0-	1164	2677	119	1 1045	2 N	-0-		4

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 216354		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430		
06	2970 X	2807	-0-	-163	-0-	218	1 2514	2 N	68	103 1	19
07	2945 X	1939	-0-	-1006	-0-	147	1 1792	2 N	-0-		19
08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	263	1 2981	2 N	-0-		19
09	2820 X	2777	-0-	-43	-0-	247	1 2530	2 N	-0-		19
10	0	2766	-0-	2766	2766	267	1 2499	2 N	-0-		19
11	0	2419	-0-	2419	5185	247	1 2172	2 N	-0-		19

TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 216616		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264		
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	5	1 89	2 N	1	1 1	15
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	5	1 119	2 N	-0-		15
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1 106	2 N	-0-		15
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1 85	2 N	1		16
10	0	108	-0-	108	108	6	1 102	2 N	-0-		16
11	0	137	-0-	137	245	7	1 130	2 N	-0-		16

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218027		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466		
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	146	1 1682	2 N	14	4 1	54
*07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	135	1 1646	2 Y	51	48 7	3
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	209	1 2372	2 Y	-0-		3
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	193	1 1980	2 Y	-0-		3
*10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	218	1 2037	2 Y	-0-		3
11	0	1934	-0-	1934	1934	197	1 1737	2 Y	-0-		3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2310 N	2210	-0-	-100	-0-	107	1	2089	2	Y	13	9	1			14
07	2387 N	1975	-0-	-412	-0-	14	9	1892	2	Y	-0-					14
08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	83	1	2440	2	Y	-0-					14
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	142	1	2224	2	Y	2					16
10	0	2418	-0-	2418	2418	133	1	2286	2	Y	3					19
11	0	2152	-0-	2152	4570	2	9	2045	2	Y	2					21

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

06	420 N	342	-0-	-78	-0-	17	1	324	2	N	1	1	1			1
07	527 N	435	-0-	-92	-0-	1	9	417	2	N	-0-					1
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	18	1	489	2	N	-0-					1
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	344	2	N	1					2
10	0	366	-0-	366	366	21	1	346	2	N	-0-					2
11	0	424	-0-	424	790	1	9	403	2	N	-0-					2

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

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

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

*06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	150	1	1729	2	Y	-0-	91	1			7
07	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	124	1	1513	2	Y	-0-					7
08	3100 N	3170	-0-	70	70	257	1	2913	2	Y	-0-					7
09	2424 N	2354	-0-	-70	-0-	209	1	2145	2	Y	-0-					7
*10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	205	1	1917	2	Y	-0-					7
11	0	1235	-0-	1235	1235	126	1	1109	2	Y	-0-					7

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

*06	7050 X	4708	-0-	-2342	-0-	229	1	4479	2	Y	-0-	27	1			23
07	7130 X	5408	-0-	-1722	-0-	228	1	5180	2	Y	-0-					23
08	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	436	1	7478	2	Y	2					25
09	6630 X	5842	-0-	-788	-0-	2	9	5508	2	Y	5					30
*10	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	328	1	6158	2	Y	8					38
11	0	6173	-0-	6173	6173	347	1	5869	2	Y	4					42

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

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

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

06	1470 N	1409	-0-	-61	-0-	112	1	1291	2	Y	5	3	1	4
07	1364 N	949	-0-	-415	-0-	72	1	877	2	Y	-0-			4
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	138	1	1566	2	Y	-0-			4
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	129	1	1322	2	Y	-0-			4
*10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	159	1	1489	2	Y	-0-			4
11	0	1195	-0-	1195	1195	122	1	1073	2	Y	-0-			4

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

06	240 N	171	-0-	-69	-0-	170	2	1	9	N	1			1
07	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-			1
*08	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-	1	7	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
11	0	201	-0-	201	201	201	2			N	-0-			-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

*06	1920 N	1599	-0-	-321	-0-	125	1	1442	2	Y	29	39	1	28
07	1891 N	700	-0-	-1191	-0-	53	1	647	2	Y	-0-			28
08	1736 N	1441	-0-	-295	-0-	117	1	1324	2	Y	-0-			28
09	1590 N	1398	-0-	-192	-0-	124	1	1274	2	Y	-0-			28
*10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	129	1	1206	2	Y	-0-			28
11	0	1138	-0-	1138	1138	116	1	1022	2	Y	-0-			28

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	54	7	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

06	2250 N	1981	-0-	-269	-0-	104	1	1774	2	N	94			119
07	2232 N	1513	-0-	-719	-0-	103	9	1441	2	N	8	118	1	9
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	126	1	2106	2	N	-0-			9
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	127	1	1941	2	N	-0-			9
10	0	2128	-0-	2128	2128	139	1	1989	2	N	-0-			9
11	0	1823	-0-	1823	3951	110	1	1713	2	N	-0-			9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE			N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1740 X	1064	-0-	-676	-0-	52	1	1006	2	Y	5	4	1		12
07	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	6	9	973	2	Y	-0-				12
08	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	43	1	1047	2	Y	-0-				12
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	61	1	1010	2	Y	13				13
10	0	1090	-0-	1090	1090	60	1	1031	2	Y	1				14
11	0	1015	-0-	1015	2105	14	9	966	2	Y	-0-				14
EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 9615			PERF. 8831 - 9313			
06	990 N	853	-0-	-137	-0-	58	1	808	2	N	4	3	1		26
*07	992 N	499	-0-	-493	-0-	4	9	478	2	Y	-0-				26
*08	992 N	877	-0-	-115	-0-	21	1	829	2	Y	-0-	23	7		3
09	840 N	801	-0-	-39	-0-	48	1	755	2	Y	1				4
*10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	45	1	725	2	Y	1				5
11	0	600	-0-	600	600	1	9	571	2	Y	-0-				5
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 10564			PERF. 7857 - 9460			
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	109	1	1863	2	N	2				90
*07	2449 N	1301	-0-	-1148	-0-	2	9	1154	2	Y	87	84	7		3
08	2325 N	2140	-0-	-185	-0-	51	1	2019	2	Y	-0-				3
09	1980 N	1579	-0-	-401	-0-	96	9	1482	2	Y	-0-				3
*10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	121	1	2066	2	Y	-0-				3
11	0	1856	-0-	1856	1856	97	1	1744	2	Y	-0-				3
EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 8780 - 9450			
*06	3120 X	2014	-0-	-1106	-0-	98	1	1916	2	Y	-0-	45	1		11
07	3224 X	1762	-0-	-1462	-0-	74	1	1688	2	Y	-0-				11
08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	186	1	3195	2	Y	-0-				11
09	3120 X	2973	-0-	-147	-0-	167	1	2804	2	Y	2				13
10	3224 X	3112	-0-	-112	-0-	2	9	2943	2	Y	3				16
11	0	2775	-0-	2775	2775	166	1	2638	2	Y	2				18
BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 11668			PERF. 9751 - 11366			
06	7200 X	6111	-0-	-1089	-0-	3	9	6111	2	N	-0-				-0-
07	7378 X	4234	-0-	-3144	-0-	74	1	4234	2	N	-0-				-0-
08	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	186	1	7436	2	N	-0-				-0-
09	6780 X	6531	-0-	-249	-0-	167	1	6531	2	N	-0-				-0-
10	0	6782	-0-	6782	6782	2	9	6782	2	N	-0-				-0-
11	0	5835	-0-	5835	12617	135	1	5835	2	N	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 8946 - 8956		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8384 - 9576				
*06	720 N	487	-0-	-233	-0-	26 1	449 2	Y	11	10 7				1
						12 9								
07	775 N	347	-0-	-428	-0-	15 1	332 2	Y	-0-					1
08	558 N	480	-0-	-78	-0-	27 1	453 2	Y	-0-					1
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	27 1	411 2	Y	-0-					1
*10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26 1	371 2	Y	-0-					1
11	0	338	-0-	338	338	20 1	318 2	Y	-0-					1

BENAVIDES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7785 - 8962				
*06	2370 N	2104	-0-	-266	-0-	115 1	1971 2	Y	16	13 7				3
						18 9								
07	2418 N	1612	-0-	-806	-0-	68 1	1544 2	Y	-0-					3
08	2449 N	1540	-0-	-909	-0-	87 1	1453 2	Y	-0-					3
09	2100 N	1422	-0-	-678	-0-	87 1	1335 2	Y	-0-					3
*10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	131 1	1872 2	Y	-0-					3
11	0	1806	-0-	1806	1806	109 1	1697 2	Y	-0-					3

BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8152 - 9366				
06	360 N	217	-0-	-143	-0-	12 1	205 2	N	-0-					-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12 1	279 2	N	-0-					-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	214 2	N	-0-					-0-
09	210 N	97	-0-	-113	-0-	6 1	91 2	N	-0-					-0-
10	0	75	-0-	75	75	5 1	70 2	N	-0-					-0-
11	0	104	-0-	104	179	6 1	98 2	N	-0-					-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8470 - 9410				
*06	3300 X	2846	-0-	-454	-0-	149 1	2557 2	Y	127	75 1				131
						140 9								
07	3317 X	1864	-0-	-1453	-0-	78 1	1786 2	Y	-0-	107 1				24
08	3224 X	3199	-0-	-25	-0-	181 1	3018 2	Y	-0-					24
09	2880 X	2853	-0-	-27	-0-	175 1	2678 2	Y	-0-					24
10	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	185 1	2646 2	Y	-0-					24
11	0	2231	-0-	2231	2231	135 1	2096 2	Y	-0-					24

VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8568 - 9646				
06	5100 X	4261	-0-	-839	-0-	235 1	4026 2	N	-0-					106
*07	5177 X	3180	-0-	-1997	-0-	128 1	2923 2	Y	117	98 1				125
						129 9								
08	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	293 1	4885 2	Y	62	78 1				109
						68 9								
09	4860 X	4701	-0-	-159	-0-	288 1	4413 2	Y	-0-					109
10	4960 X	4779	-0-	-181	-0-	312 1	4467 2	Y	-0-					109
11	0	3890	-0-	3890	3890	235 1	3655 2	Y	-0-					109

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DON JOSE LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241936		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242034		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197			
06	1590 N	1478	-0-	-112	-0-	81 1	1382 2	N	14		73
*07	1612 N	1170	-0-	-442	-0-	15 9					
*08	1736 N	1606	-0-	-130	-0-	49 1	1121 2	Y	-0-	70 7	73
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	91 1	1515 2	Y	-0-		3
*10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	90 1	1383 2	Y	-0-		3
11	0	1246	-0-	1246	1246	98 1	1409 2	Y	-0-		3
						75 1	1171 2	Y	-0-		3

BENAVIDES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040			
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	14 1	238 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	255	-0-	-55	-0-	11 1	244 2	Y	-0-		-0-
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	16 1	259 2	Y	-0-		-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16 1	245 2	Y	-0-		-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	15 1	211 2	Y	-0-		-0-
11	0	301	-0-	301	301	18 1	283 2	Y	-0-		-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468			
06	1560 N	1310	-0-	-250	-0-	72 1	1237 2	N	1		58
*07	1519 N	889	-0-	-630	-0-	1 9					
*08	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	37 1	852 2	Y	-0-	56 7	58
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	89 1	1484 2	Y	-0-		2
*10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	85 1	1298 2	Y	-0-		2
11	0	808	-0-	808	808	82 1	1176 2	Y	-0-		2
						49 1	759 2	Y	-0-		2

BENAVIDES "A"		WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650			
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17 1	197 2	Y	-0-	14 1	1
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 2	Y	-0-		1
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15 1	175 2	Y	-0-		1
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	17 1	172 2	Y	-0-		1
10	0	150	-0-	150	150	14 1	136 2	Y	-0-		1
11	0	190	-0-	190	340	19 1	171 2	Y	-0-		1

EL CLARENO		WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572			
*06	690 N	467	-0-	-223	-0-	14 1	282 2	Y	155	2 1	203
						171 9					
07	589 N	372	-0-	-217	-0-	16 1	356 2	Y	-0-	158 1	45
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	39 1	675 2	Y	-0-		45
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	30 1	496 2	Y	1		46
						1 9					
*10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	29 1	521 2	Y	-0-		46
11	0	440	-0-	440	440	21 1	418 2	Y	1		47
						1 9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	1342	-0-	-158	-0-	106 1	1230 2	N	5 3 1	109
*07	1488 N	1049	-0-	-439	-0-	71 1	862 2	Y	105	4
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	116 9	1527 2	Y	-0-	4
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	135 1	1373 2	Y	-0-	4
*10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	134 1	1467 2	Y	-0-	4
11	0	1302	-0-	1302	1302	157 1	1169 2	Y	-0-	4
11	0	1302	-0-	1302	1302	133 1				

EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 1 1	21
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 20 7	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EL CLARENO		WELL #: 13		RRCID -> 247248		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222		
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	13 1	261 2	N	1 1 1	17
*07	310 N	223	-0-	-87	-0-	1 9	214 2	Y	-0-	17
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	9 1	291 2	Y	-0-	17
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17 1	260 2	Y	1	18
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15 1	253 2	Y	-0-	18
11	0	230	-0-	230	230	14 1	219 2	Y	-0-	18
11	0	230	-0-	230	230	11 1				

BENAVIDES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247844		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 248012		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202		
06	1440 N	583	-0-	-857	-0-	105 1	478 2	N	-0-	-0-
07	1209 N	464	-0-	-745	-0-	107 1	357 2	N	-0-	-0-
08	1054 N	514	-0-	-540	-0-	68 1	446 2	N	-0-	-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	76 1	660 2	N	-0-	-0-
10	0	1615	-0-	1615	1615	261 1	1354 2	N	-0-	-0-
11	0	1138	-0-	1138	2753	186 1	952 2	N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
TREVINO "B"		WELL #: 6		RRCID -> 250263		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1290 N	900	-0-	-390	-0-	44 1	N	6	4 1	3
07	1209 N	947	-0-	-262	-0-	7 9	N	-0-		3
08	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	40 1	N	1		4
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	68 1	N	1		5
10	0	933	-0-	933	933	1 9	N	2		7
11	0	955	-0-	955	1888	50 1	N	1		8
						2 9				
						46 1				
						1 9				

EL CLARENO		WELL #: 24ST		RRCID -> 251872		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

TREVINO "B"		WELL #: 9		RRCID -> 256350		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SMITH A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 292686		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 122547		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070		
VELA, A.		WELL #: 2								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		25

ACELA SAN CRISTOBAL		WELL #: 1ST		RRCID -> 250452		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503		N	-0-		88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503		N	-0-		88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503		N	-0-		88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503		N	-0-		88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503		N	-0-		88
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31503		N	NO RPT		88

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327										
ELIZONDO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 251994		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			8
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-			8
08	899 N	137	-0-	-762	-0-	137 2		N	-0-			8
09	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		N	-0-			8
10	0	1484	-0-	1484	1484	1484 2		N	-0-			8
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	1364			N	NO RPT			8

ELIZONDO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 255208		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516				
06	810 N	544	-0-	-266	-0-	544 2		N	-0-			17
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			17
08	961 N	58	-0-	-903	-0-	58 2		N	-0-			17
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			17
10	0	14	-0-	14	14	14 2		N	-0-			17
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			17

ELIZONDO		WELL #: 6		RRCID -> 256464		COMPL. DATE 05/29/2010		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELIZONDO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 257230		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778				
06	720 N	466	-0-	-254	-0-	466 2		N	-0-			9
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			9
08	372 N	51	-0-	-321	-0-	51 2		N	-0-			9
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			9
10	0	13	-0-	13	13	13 2		N	-0-			9
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			9

ROLETA (6800)		77973 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
VELA B		WELL #: 8		RRCID -> 222266		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 273108		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROLETA (7483)		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 146454		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 100837		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283								
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	70	1	407	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	59	1	332	2	Y	-0-					-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	74	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	0	907	-0-	907	907	149	1	757	2	Y	1					1
						1	9									
10	0	612	-0-	612	1519	95	1	516	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	0	356	-0-	356	1875	67	1	288	2	Y	1					1
						1	9									

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 7		RRCID -> 118724		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828								
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	Y	3					13
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	535	2	4	9	Y	4					17
08	496 N	447	-0-	-49	-0-	443	2	4	9	Y	4					21
09	0	418	-0-	418	418	412	2	6	9	Y	5	15	1			11
10	0	423	-0-	423	841	421	2	2	9	Y	2					13
11	0	405	-0-	405	1246	404	2	1	9	Y	1					14

VELA, ADRIAN		WELL #: 4		RRCID -> 139541		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390								
06	870 N	835	-0-	-35	-0-	53	1	781	2	Y	1					14
						1	9									
07	868 N	864	-0-	-4	-0-	55	1	808	2	Y	1					15
						1	9									
08	899 N	896	-0-	-3	-0-	58	1	837	2	Y	1					16
						1	9									
09	0	940	-0-	940	940	61	1	876	2	Y	3					19
						3	9									
10	0	861	-0-	861	1801	45	1	814	2	Y	2					21
						2	9									
11	0	766	-0-	766	2567	38	1	726	2	Y	2					23
						2	9									

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 142777		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168								
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	0	71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					-0-
10	0	77	-0-	77	148	77	2			Y	-0-					-0-
11	0	71	-0-	71	219	71	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 6		RRCID -> 143073		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ADRIAN, VELA		WELL #: 2		RRCID -> 145381		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10040 - 10080								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164619		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 7		RRCID -> 164941		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 10062 - 10140								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 9		RRCID -> 170414		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10840 - 11200								
06	5640 X	4895	-0-	-745	-0-	4895	2	Y	-0-							-0-
07	5828 X	4706	-0-	-1122	-0-	4706	2	Y	-0-							-0-
08	5828 X	5462	-0-	-366	-0-	5462	2	Y	-0-							-0-
09	0	5510	-0-	5510	5510	5510	2	Y	-0-							-0-
10	0	5315	-0-	5315	10825	5315	2	Y	-0-							-0-
11	0	5038	-0-	5038	15863	5038	2	Y	-0-							-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 11133 PERF. 10602 - 10695								
06	690 N	615	-0-	-75	-0-	615	2	Y	-0-							-0-
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2	Y	-0-							-0-
08	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	2	Y	-0-							-0-
09	0	693	-0-	693	693	693	2	Y	-0-							-0-
10	0	660	-0-	660	1353	660	2	Y	-0-							-0-
11	0	655	-0-	655	2008	655	2	Y	-0-							-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208803		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3480 X	3046	-0-	-434	-0-	186 1	2860 2	N	-0-	22 1		22
07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	217 1	3184 2	N	-0-			22
08	3255 X	2373	-0-	-882	-0-	150 1	2219 2	N	4			26
09	0	2499	-0-	2499	2499	163 1	2332 2	N	4			30
10	0	2694	-0-	2694	5193	183 1	2507 2	N	4			34
11	0	2475	-0-	2475	7668	150 1	2325 2	N	-0-			34

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210387		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280				
06	720 N	673	-0-	-47	-0-	41 1	632 2	N	-0-	6 1		29
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	44 1	640 2	N	-0-			29
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	42 1	627 2	N	-0-			29
09	0	591	-0-	591	591	39 1	552 2	N	-0-			29
10	0	596	-0-	596	1187	41 1	555 2	N	-0-			29
11	0	597	-0-	597	1784	36 1	561 2	N	-0-			29

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348				
06	510 N	472	-0-	-38	-0-	29 1	443 2	N	-0-	5 1		-0-
07	527 N	455	-0-	-72	-0-	29 1	426 2	N	-0-			-0-
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	28 1	416 2	N	-0-			-0-
09	0	318	-0-	318	318	21 1	297 2	N	-0-			-0-
10	0	216	-0-	216	534	15 1	201 2	N	-0-			-0-
11	0	418	-0-	418	952	25 1	393 2	N	-0-			-0-

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 226012		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 236363		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
09	0	26	-0-	26	26	26	2		Y	-0-			-0-
10	0	17	-0-	17	43	17	2		Y	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	48	5	2		Y	-0-			-0-

SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218				
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	142	2	3 9	Y	3			15
07	279 N	184	-0-	-95	-0-	180	2	4 9	Y	4			19
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	176	2	4 9	Y	4			23
09	0	230	-0-	230	230	224	2	6 9	Y	5	15 1		13
10	0	196	-0-	196	426	194	2	2 9	Y	2			15
11	0	216	-0-	216	642	215	2	1 9	Y	1			16

GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 28		RRCID -> 254722		COMPL. DATE 12/08/2009			TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520				
06	240 N	155	-0-	-85	-0-	152	2	3 9	Y	3			14
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	221	2	4 9	Y	4			18
08	279 N	206	-0-	-73	-0-	202	2	4 9	Y	4			22
09	0	207	-0-	207	207	201	2	6 9	Y	5	15 1		12
10	0	239	-0-	239	446	237	2	2 9	Y	2			14
11	0	186	-0-	186	632	185	2	1 9	Y	1			15

GUERRA "L"		WELL #: 22H		RRCID -> 256999		COMPL. DATE 10/20/2010			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264				
06	2130 X	1619	-0-	-511	-0-	95	1	1524 2	Y	-0-			-0-
07	1922 X	1704	-0-	-218	-0-	101	1	1603 2	Y	-0-			-0-
08	1922 X	1786	-0-	-136	-0-	104	1	1682 2	Y	-0-			-0-
09	0	1642	-0-	1642	1642	97	1	1545 2	Y	-0-			-0-
10	0	1728	-0-	1728	3370	104	1	1624 2	Y	-0-			-0-
11	0	1781	-0-	1781	5151	116	1	1664 2	Y	1	1 1		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 097235		COMPL. DATE 10/29/1981			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596				
GUERRA "L"		WELL #: 1											
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160 2	Y	-0-			52
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	19	1	131 2	Y	-0-			52
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	24	1	159 2	Y	-0-			52
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	30	1	124 2	Y	-0-			52
10	0	209	-0-	209	209	58	1	151 2	Y	-0-			52
11	0	171	-0-	171	380	50	1	121 2	Y	-0-			52

GUERRA "L"		WELL #: 3		RRCID -> 109429		COMPL. DATE 02/24/1984			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605				
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	63	1	633 2	Y	-0-			64
07	775 N	670	-0-	-105	-0-	85	1	585 2	Y	-0-			64
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	107	1	704 2	Y	-0-			64
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	173	1	711 2	Y	-0-			64
10	0	824	-0-	824	824	229	1	595 2	Y	-0-			64
11	0	871	-0-	871	1695	254	1	617 2	Y	-0-			64

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SMITH "AH"		WELL #: 1		RRCID -> 114029		COMPL. DATE 12/12/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	75 1	1466 2	N	3	2 1	1
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	3 9	388 2	N	-0-		1
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	17 1	483 2	N	2		3
09	570 N	476	-0-	-94	-0-	28 1	449 2	N	-0-		3
10	0	770	-0-	770	770	2 9	728 2	N	1		4
11	0	553	-0-	553	1323	27 1	526 2	N	-0-		4
SMITH "AH"		WELL #: 2		RRCID -> 117752		COMPL. DATE 08/01/1985			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404		
06	990 N	889	-0-	-101	-0-	43 1	840 2	Y	5	4 1	2
07	1023 N	893	-0-	-130	-0-	6 9	855 2	Y	-0-		2
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	38 1	975 2	Y	2		4
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	57 1	947 2	Y	1		5
10	0	1061	-0-	1061	1061	2 9	1003 2	Y	1		6
11	0	980	-0-	980	2041	56 1	932 2	Y	-0-		6
VELA "B"		WELL #: 5		RRCID -> 142113		COMPL. DATE 08/12/1992			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694		
06	T. A.	100	-0-	100	100	5 1	95 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	99	-0-	99	199	4 1	95 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	123	-0-	123	322	7 1	115 2	Y	1		1
09	T. A.	88	-0-	88	410	1 9	83 2	Y	-0-		1
10	0	142	-0-	142	552	5 1	134 2	Y	-0-		1
11	0	105	-0-	105	657	8 1	100 2	Y	-0-		1
VELA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142898		COMPL. DATE 10/11/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596		
06	T. A.	3061	-0-	3061	3061	149 1	2912 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	374	-0-	374	3435	16 1	358 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	1096	-0-	1096	4531	60 1	1034 2	Y	2		2
09	T. A.	1933	-0-	1933	6464	2 9	1823 2	Y	1		3
10	0	2604	-0-	2604	9068	109 1	2463 2	Y	2		5
11	0	2224	-0-	2224	11292	139 1	2114 2	Y	2		7
VELA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144655		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496		
06	T. A.	1533	-0-	1533	1533	74 1	1453 2	Y	5	3 1	2
07	T. A.	754	-0-	754	2287	6 9	722 2	Y	-0-		2
08	T. A.	793	-0-	793	3080	32 1	748 2	Y	1		3
09	T. A.	627	-0-	627	3707	44 1	591 2	Y	1		4
10	0	513	-0-	513	4220	1 9	486 2	Y	-0-		4
11	0	592	-0-	592	4812	27 1	562 2	Y	1		5

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

VELA "C"				WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608							
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	2	1	1			12	
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					12	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					12	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					12	
10	0	90	-0-	90	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					12	
11	0	115	-0-	115	205	6	1	108	2	Y	1					13	
						1	9										

GUERRA "L"				WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605							
06	T. A.	280	-0-	280	1174	25	1	255	2	Y	-0-					3	
07	1339 X	165	-0-	-1174	-0-	21	1	144	2	Y	-0-					3	
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	37	1	241	2	Y	-0-					3	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	59	1	243	2	Y	-0-					3	
10	0	219	-0-	219	219	61	1	158	2	Y	-0-					3	
11	0	260	-0-	260	479	76	1	184	2	Y	-0-					3	

CARMEN VELA "C"				WELL #: 2		RRCID -> 212847		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602							
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	1	1	1			21	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					21	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	1					22	
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1	9										
10	0	105	-0-	105	105	6	1	106	2	Y	-0-					22	
11	0	71	-0-	71	176	6	1	99	2	Y	-0-					22	
						3	1	68	2	Y	-0-					22	

GUERRA "M"				WELL #: 5		RRCID -> 221824		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136							
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	56	1	756	2	Y	-0-					-0-	
07	1023 N	854	-0-	-169	-0-	61	1	793	2	Y	-0-					-0-	
08	868 N	776	-0-	-92	-0-	50	1	726	2	Y	-0-					-0-	
09	810 N	435	-0-	-375	-0-	28	1	385	2	Y	20					20	
						22	9										
10	0	756	-0-	756	756	54	1	702	2	Y	-0-					20	
11	0	764	-0-	764	1520	68	1	696	2	Y	-0-					20	

GUERRA "M"				WELL #: 2		RRCID -> 223053		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					72	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72	

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TREVINO "B"		WELL #: 3C		RRCID -> 224411		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7550 - 7617		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	2	2
07	341 N	263	-0-	-78	-0-	2	9	252	2	Y	-0-	2
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	399	2	Y	1	3
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	1	4
10	0	373	-0-	373	373	1	9	353	2	Y	-0-	4
11	0	294	-0-	294	667	22	1	280	2	Y	-0-	4
TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9807		PERF. 7520 - 7558		
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	1	39
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	9	193	2	Y	-0-	39
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-	39
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-	39
10	0	193	-0-	193	193	10	1	182	2	Y	1	40
11	0	193	-0-	193	386	1	9	184	2	Y	-0-	40
TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7454 - 7484		
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	2	2
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	9	57	2	Y	-0-	2
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-	2
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	1	3
10	0	70	-0-	70	70	6	1	66	2	Y	-0-	3
11	0	74	-0-	74	144	4	1	70	2	Y	-0-	3
TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7818 - 7870		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
EL CLARENO		WELL #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7694 - 7780		
*06	750 N	721	-0-	-29	-0-	35	1	686	2	Y	-0-	31
07	837 N	706	-0-	-131	-0-	30	1	676	2	Y	-0-	3
08	837 N	804	-0-	-33	-0-	44	1	760	2	Y	-0-	3
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	43	1	725	2	Y	-0-	3
*10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	Y	1	4
11	0	671	-0-	671	671	1	9	638	2	Y	-0-	4
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 7483 - 7618		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROLETA (7483)		//CONT.//		77973	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA "M"		WELL #:		6	RRCID ->	242265	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	8226 - 8356			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			13
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			13
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			13
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			13
10		0	110	-0-	110	110	8	1	102	2	Y	-0-			13
11		0	104	-0-	104	214	9	1	95	2	Y	-0-			13

VELA, CARMEN "C"		WELL #:		3	RRCID ->	242266	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7750 - 7788			
06		1350 N	947	-0-	-403	-0-	46	1	893	2	Y	7	5	1	103
07		1519 N	590	-0-	-929	-0-	25	1	565	2	Y	-0-			103
08		1240 N	1158	-0-	-82	-0-	64	1	1092	2	Y	2			105
09		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	63	1	1055	2	Y	1			106
10		0	1038	-0-	1038	1038	55	1	982	2	Y	1			107
11		0	857	-0-	857	1895	42	1	814	2	Y	1			108

EL CLARENO		WELL #:		2	RRCID ->	243302	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7470 - 7496			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO "B"		WELL #:		5	RRCID ->	243554	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7552 - 7588			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, A. H.		WELL #:		6	RRCID ->	243753	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	7601 - 7727			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 272455		COMPL. DATE 01/08/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*06	SWR 10	3336	-0-	3336	228746	163	1 3173 2	Y	-0-	25 1	8
07	SWR 10	2498	-0-	2498	231244	105	1 2393 2	Y	-0-		8
08	SWR 10	1007	-0-	1007	232251	55	1 950 2	Y	2		10
09	SWR 10	1173	-0-	1173	233424	66	1 1107 2	Y	-0-		10
10	SWR 10	1487	-0-	1487	234911	79	1 1407 2	Y	1		11
11	SWR 10	2509	-0-	2509	237420	122	1 2387 2	Y	-0-		11

SMITH A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 274918		COMPL. DATE 04/19/2022			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362		
06	3000 N	10367	-0-	7367	22615	502	1 9793 2	Y	65	78 1	42
07	29947 X	7332	-0-	-22615	-0-	309	1 7023 2	Y	-0-		42
08	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	554	1 9502 2	Y	17		59
09	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	478	1 8019 2	Y	7		66
10	0	8073	-0-	8073	8073	430	1 7633 2	Y	9		75
11	0	6212	-0-	6212	14285	302	1 5904 2	Y	5		80

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #: 1		RRCID -> 105009		COMPL. DATE 03/03/1983			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		25

ROMA		WELL #: 13		RRCID -> 087797		COMPL. DATE 06/11/1985			TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479		
06	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	2	N	-0-		-0-
07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		-0-
08	0	140	-0-	140	140	140	2	N	-0-		-0-
09	297 R	157	-0-	-140	-0-	157	2	N	-0-		-0-
10	0	169	-0-	169	169	169	2	N	-0-		-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	19			N	NO RPT		-0-

TEXACO FEE GUERRA "G"		WELL #: 1 T		RRCID -> 176285		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207		
06	240 #	152	-0-	-88	-0-	152	2	N	-0-		-0-
07	248 #	180	-0-	-68	-0-	180	2	N	-0-		-0-
08	0	130	-0-	130	130	130	2	N	-0-		-0-
09	275 R	145	-0-	-130	-0-	145	2	N	-0-		-0-
10	0	156	-0-	156	156	156	2	N	-0-		-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	6			N	NO RPT		-0-

ROMA (QUEEN CITY A)		78015 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22		WELL #: 1		RRCID -> 199758		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
GONZALEZ, L.		WELL #: 4		RRCID -> 285286		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROMA (YEGUA)		78015 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
MODERN EXPLORATION, INC.		573226								
PISTOL HILL		WELL #: 1		RRCID -> 244695		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLOPTON, JOHN H.		412178		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
		WELL #: 1		RRCID -> 287032		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3428 - 3473		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROMA, EAST (5650)		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
GARCIA - GONZALES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150128		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 218549		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640		
06	984 X	350	-0-	-634	-0-	30 1	320 2	Y	-0-	-0-
07	195 X	195	-0-	-0-	-0-	18 1	177 2	Y	-0-	-0-
08	434 N	195	-0-	-239	-0-	19 1	176 2	Y	-0-	-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	50 1	501 2	Y	-0-	-0-
10	0	218	-0-	218	218	19 1	199 2	Y	-0-	-0-
11	0	335	-0-	335	553	31 1	304 2	Y	-0-	-0-

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MCCLURE		WELL #:		2	RRCID ->	218550	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5841 - 6766
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
06		480 N	241	-0-	-239	-0-	21 1	220 2	Y	-0-		7
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 2	Y	-0-		7
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	Y	-0-		7
09		240 N	23	-0-	-217	-0-	2 1	21 2	Y	-0-		7
10		0	25	-0-	25		2 1	23 2	Y	-0-		7
11		0	-0-	-0-	-0-	25			Y	-0-		7

MCCLURE		WELL #:		3	RRCID ->	222669	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5912 - 6746
06		810 N	805	-0-	-5	-0-	69 1	736 2	Y	-0-		10
07		837 N	762	-0-	-75	-0-	71 1	691 2	Y	-0-		10
08		1116 N	859	-0-	-257	-0-	82 1	777 2	Y	-0-		10
09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	80 1	799 2	Y	-0-		10
10		0	904	-0-	904	904	78 1	826 2	Y	-0-		10
11		0	934	-0-	934	1838	86 1	848 2	Y	-0-		10

MCCLURE		WELL #:		4	RRCID ->	223027	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6020 - 6910
06		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	94 1	1007 2	Y	-0-		3
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	70 1	688 2	Y	-0-		3
08		806 N	484	-0-	-322	-0-	46 1	438 2	Y	-0-		3
09		1110 N	639	-0-	-471	-0-	58 1	581 2	Y	-0-		3
10		0	1127	-0-	1127	1127	97 1	1030 2	Y	-0-		3
11		0	886	-0-	886	2013	81 1	805 2	Y	-0-		3

MCCLURE NORTH		WELL #:		1	RRCID ->	223291	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	6528 - 6609
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BILLUPS		WELL #:		3	RRCID ->	223334	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6210 - 7064
06		450 N	362	-0-	-88	-0-	16 1	346 2	Y	-0-		24
07		434 N	281	-0-	-153	-0-	14 1	267 2	Y	-0-		24
08		496 N	291	-0-	-205	-0-	16 1	274 2	Y	1	2 1	23
							1 9					
09		360 N	340	-0-	-20	-0-	19 1	321 2	Y	-0-		23
10		0	291	-0-	291	291	15 1	276 2	Y	-0-	2 1	21
11		0	259	-0-	259	550	15 1	244 2	Y	-0-		21

BILLUPS		WELL #:		1	RRCID ->	223408	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6200 - 6640
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 2	Y	-0-		6
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	16 1	320 2	Y	-0-		6
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	14 1	254 2	Y	1	2 1	5
							1 9					
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	22 1	371 2	Y	-0-		5
10		0	215	-0-	215	215	11 1	204 2	Y	-0-	1 1	4
11		0	247	-0-	247	462	15 1	232 2	Y	-0-		4

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
GARZA, ROMEO				WELL #:	1	RRCID ->	223748	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6226 - 6472			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

GARZA, ROMEO				WELL #:	2	RRCID ->	223898	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6169 - 6718			
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	576 2	Y	5					64
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9	413 2	Y	-0-					64
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	907 2	Y	3					67
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	682 2	Y	-0-					67
10	0	263	-0-	263	263	263	3 9	237 2	Y	-0-					67
11	0	150	-0-	150	413	413	66 1	133 2	Y	-0-					67
							26 1								
							17 1								

MCCLURE				WELL #:	5	RRCID ->	226022	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6407 - 6824			
06	314 X	32	-0-	-282	-0-	-0-	3 1	29 2	Y	-0-					-0-
07	25 X	25	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	Y	-0-					-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	105 2	Y	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	-0-					-0-
10	0	54	-0-	54	54	54	5 1	49 2	Y	-0-					-0-
11	0	67	-0-	67	121	121	6 1	61 2	Y	-0-					-0-

BILLUPS				WELL #:	2	RRCID ->	226877	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6190 - 7044			
06	600 N	513	-0-	-87	-0-	-0-	23 1	489 2	Y	1					24
07	558 N	395	-0-	-163	-0-	-0-	1 9	376 2	Y	-0-					24
08	651 N	432	-0-	-219	-0-	-0-	19 1	409 2	Y	-0-	3 1				21
09	510 N	454	-0-	-56	-0-	-0-	23 1	428 2	Y	1					22
10	0	437	-0-	437	437	437	25 1	415 2	Y	-0-	2 1				20
11	0	408	-0-	408	845	845	1 9	384 2	Y	-0-					20
							22 1								
							24 1								

MUNOZ "A" GU				WELL #:	1	RRCID ->	227217	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6286 - 7170			
06	1020 N	930	-0-	-90	-0-	-0-	71 1	859 2	N	-0-					96
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	935 2	N	5					101
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9	924 2	N	4					105
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	905 2	N	-0-					105
10	0	1040	-0-	1040	1040	1040	4 9	956 2	N	-0-					105
11	0	1036	-0-	1036	2076	2076	86 1	950 2	N	-0-					105

MCCLURE				WELL #:	6	RRCID ->	227775	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5920 - 6783			
06	930 N	827	-0-	-103	-0-	-0-	71 1	756 2	Y	-0-					6
07	961 N	720	-0-	-241	-0-	-0-	67 1	653 2	Y	-0-					6
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	980 2	Y	-0-					6
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	954 2	Y	-0-					6
10	0	1105	-0-	1105	1105	1105	95 1	1010 2	Y	-0-					6
11	0	1028	-0-	1028	2133	2133	86 1	934 2	Y	-0-					6

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GARZA, ROMEO		WELL #:		3	RRCID ->	228830	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6358 - 6528
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	59 X	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	13
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-	13
08	310 N	173	-0-	-137	-0-	16	1	156	2	Y	1	14
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	14
10	0	130	-0-	130	130	13	1	117	2	Y	-0-	14
11	0	86	-0-	86	216	10	1	76	2	Y	-0-	14

MCCLURE		WELL #:		7	RRCID ->	229049	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	5874 - 6972
06	2970 X	2135	-0-	-835	-0-	183	1	1952	2	Y	-0-	17
07	3069 X	1481	-0-	-1588	-0-	137	1	1344	2	Y	-0-	17
08	3069 X	2203	-0-	-866	-0-	211	1	1992	2	Y	-0-	17
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	265	1	2639	2	Y	-0-	17
10	0	2936	-0-	2936	2936	253	1	2683	2	Y	-0-	17
11	0	2397	-0-	2397	5333	220	1	2177	2	Y	-0-	17

MCCLURE		WELL #:		8	RRCID ->	230377	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5969 - 6851
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	Y	-0-	5
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	2	Y	-0-	5
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	126	1	1188	2	Y	-0-	5
09	510 N	81	-0-	-429	-0-	7	1	74	2	Y	-0-	5
10	0	637	-0-	637	637	55	1	582	2	Y	-0-	5
11	0	1286	-0-	1286	1923	118	1	1168	2	Y	-0-	5

JONES FAMILY		WELL #:		4	RRCID ->	233182	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5718 - 7068
06	1380 N	1045	-0-	-335	-0-	96	1	941	2	Y	7	75
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	134	1	1729	2	Y	6	81
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	139	1	1412	2	Y	3	84
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	142	1	1425	2	Y	-0-	84
10	0	1517	-0-	1517	1517	137	1	1374	2	Y	5	89
11	0	1630	-0-	1630	3147	123	1	1507	2	Y	-0-	89

BILLUPS		WELL #:		4	RRCID ->	233215	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6224 - 6966
06	1440 N	992	-0-	-448	-0-	45	1	945	2	Y	2	34
07	1333 N	423	-0-	-910	-0-	21	1	402	2	Y	-0-	34
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	71	1	1250	2	Y	-0-	26
09	990 N	855	-0-	-135	-0-	47	1	807	2	Y	1	27
10	0	773	-0-	773	773	40	1	733	2	Y	-0-	23
11	0	1214	-0-	1214	1987	72	1	1142	2	Y	-0-	23

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178														
JONES FAMILY		WELL #: 2		RRCID -> 235496		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.	169	-0-	169	169	15	1	153	2	Y	1					8
09	T. A.	55	-0-	55	224	5	1	50	2	Y	-0-					8
10	14B2 EXT	240	-0-	240	464	22	1	217	2	Y	1					9
11	0	212	-0-	212	676	1	9	196	2	Y	-0-					9
JONES FAMILY		WELL #: 3		RRCID -> 236597		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108								
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
07	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	190	1	2458	2	Y	10					28
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	160	1	1626	2	Y	3					31
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	561	2	Y	-0-					31
10	0	514	-0-	514	514	46	1	466	2	Y	2					33
11	0	550	-0-	550	1064	2	9	508	2	Y	-0-					33
BILLUPS		WELL #: 2H		RRCID -> 237457		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938								
06	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	119	1	2499	2	Y	6					91
07	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	137	1	2665	2	Y	-0-					91
08	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	162	1	2846	2	Y	-0-	18	1			73
09	2670 X	2632	-0-	-38	-0-	145	1	2485	2	Y	2					75
10	0	2864	-0-	2864	2864	147	1	2717	2	Y	-0-	14	1			61
11	0	2465	-0-	2465	5329	147	1	2318	2	Y	-0-					61
CANALES, E. G. -GARZA GU		WELL #: 3H		RRCID -> 248009		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725								
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	401	2	N	2					168
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	388	2	N	2					170
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	2	N	-0-					170
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	32	1	334	2	N	-0-					170
10	0	350	-0-	350	350	28	1	322	2	N	-0-	151	1			19
11	0	346	-0-	346	696	29	1	317	2	N	-0-					19
JONES FAMILY		WELL #: 6		RRCID -> 274136		COMPL. DATE 04/21/2014		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925								
06	1020 N	970	-0-	-50	-0-	89	1	873	2	N	7					102
07	1054 N	724	-0-	-330	-0-	52	1	671	2	N	1					103
08	775 N	648	-0-	-127	-0-	58	1	590	2	N	-0-					103
09	960 N	520	-0-	-440	-0-	47	1	469	2	N	4					107
10	0	555	-0-	555	555	50	1	503	2	N	2					109
11	0	622	-0-	622	1177	46	1	569	2	N	6					115

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
JONES FAMILY		WELL #:		5	RRCID ->	274232	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	5880 - 6778
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	506	2	N	4	57
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	4	9	318	2	N	1	58
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	9	112	2	N	-0-	58
09	570 N	357	-0-	-213	-0-	11	1	323	2	N	2	60
10	0	198	-0-	198	198	2	9	179	2	N	1	61
11	0	321	-0-	321	519	18	1	294	2	N	3	64
						1	9					
						24	1					
						3	9					

MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6445 - 6643	
GARZA		WELL #:		1		06/02/2008		11000		6445 -		6643	
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	N	1	93	
07	620 N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-	93	
08	1178 N	776	-0-	-402	-0-	776	2			N	-0-	93	
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-	93	
10	0	714	-0-	714	714	711	2	3	9	N	3	96	
11	0	777	-0-	777	1491	773	2	4	9	N	4	100	

VISION OIL AND GAS LLC		886198		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7082 - 7090	
HASTINGS-LOPEZ		WELL #:		1		02/26/2008		14611		7082 -		7090	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-	53	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-	53	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-	53	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-	53	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-	53	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-	53	

ROMA, N. (WILCOX)		78017 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GONZALES, LUCIO		WELL #:		1	RRCID ->	197022	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	13318	PERF.	10140 - 11508
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)		78020 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
GUERRA, H.P. JR ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	125458	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	5716 - 5730
06	840 N	432	-0-	-408	-0-	432	2			N	-0-	-0-
07	837 N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-	-0-
08	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-	-0-
09	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-	-0-
10	744 N	121	-0-	-623	-0-	121	2			N	-0-	-0-
11	660 N	402	-0-	-258	-0-	402	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)		78020 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376									
TEXACO-FEE GUERRA G		WELL #: 2		RRCID -> 179314		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5214 - 5418	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
08	0	23	-0-	23	23	23	2	N	-0-		-0-
09	49 N	26	-0-	-23	-0-	26	2	N	-0-		-0-
10	0	28	-0-	28	28	28	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	28	28		N	NO RPT		-0-

ROMA, W. (REKLAW)		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
MINITA SHALLOW B GU		WELL #: 2		RRCID -> 152934		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5622 - 5640	
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	104	1	953	2	Y	9
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	92	1	801	2	Y	9
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	150	1	1298	2	Y	1
09	1050 N	961	-0-	-89	-0-	104	1	857	2	Y	1
10	0	977	-0-	977	977	102	1	874	2	Y	2
						1	9				
11	0	983	-0-	983	1960	106	1	877	2	Y	2

NILO SHALLOW A GU		WELL #: 2		RRCID -> 153722		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5650 - 5674	
06	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	259	1	2384	2	Y	38
07	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	283	1	2476	2	Y	38
08	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	279	1	2414	2	Y	4
09	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	297	1	2440	2	Y	5
						1	9				
10	0	2782	-0-	2782	2782	292	1	2489	2	Y	6
						1	9				
11	0	3178	-0-	3178	5960	344	1	2833	2	Y	7
						1	9				

MINITA SHALLOW GU		WELL #: 2		RRCID -> 153756		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 5804		PERF. 5603 - 5614	
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	90	1	831	2	Y	13
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	85	1	745	2	Y	13
08	1023 N	802	-0-	-221	-0-	83	1	719	2	Y	1
09	930 N	727	-0-	-203	-0-	79	1	648	2	Y	1
10	0	853	-0-	853	853	89	1	763	2	Y	2
						1	9				
11	0	687	-0-	687	1540	74	1	613	2	Y	2

GONZALEZ, L.		WELL #: 3		RRCID -> 154065		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5644 - 5656	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX 6400)		78020 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 7		RRCID -> 159540		COMPL. DATE 07/22/1996			TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	41 1	381 2	Y	-0-			6
07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	48 1	415 2	Y	-0-			6
08		434 N	354	-0-	-80	-0-	37 1	317 2	Y	-0-	5 1		1
09		420 N	392	-0-	-28	-0-	43 1	349 2	Y	-0-			1
10		0	467	-0-	467		49 1	418 2	Y	-0-			1
11		0	278	-0-	278		30 1	248 2	Y	-0-			1

ROMA, W. (WILCOX 7100)		78020 716		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 7		RRCID -> 158631		COMPL. DATE 07/22/1996			TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NILO SHALLOW A GU		WELL #: 4		RRCID -> 222159		COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

ROMA, W. (WILCOX-10100)		78020 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
GONZALEZ, L.		WELL #: 1		RRCID -> 149384		COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		2730 X	2228	-0-	-502	-0-	218 1	2010 2	Y	-0-			34
07		2635 X	2347	-0-	-288	-0-	241 1	2106 2	Y	-0-			34
08		2418 N	2203	-0-	-215	-0-	228 1	1975 2	Y	-0-	30 1		4
09		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	252 1	2069 2	Y	1			5
10		0	2199	-0-	2199	2199	231 1	1967 2	Y	1			6
11		0	1975	-0-	1975	4174	214 1	1761 2	Y	-0-			6

MINITA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151692		COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	68 1	621 2	Y	-0-			11
07		682 N	652	-0-	-30	-0-	67 1	585 2	Y	-0-			11
08		651 N	554	-0-	-97	-0-	57 1	497 2	Y	-0-	10 1		1
09		690 N	543	-0-	-147	-0-	59 1	484 2	Y	-0-			1
10		0	477	-0-	477	477	50 1	426 2	Y	1			2
11		0	452	-0-	452	929	49 1	403 2	Y	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	123	1	1132	2	Y	-0-			17
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	141	1	1233	2	Y	-0-			17
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	149	1	1292	2	Y	-0-	15	1	2
09	1260 N	1049	-0-	-211	-0-	114	1	935	2	Y	-0-			2
10	0	1518	-0-	1518	1518	159	1	1358	2	Y	1			3
11	0	1185	-0-	1185	2703	128	1	1057	2	Y	-0-			3

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021														
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	289	1	2658	2	N	-0-			36
07	2697 X	2539	-0-	-158	-0-	261	1	2278	2	N	-0-			36
08	2542 X	2533	-0-	-9	-0-	262	1	2271	2	N	-0-	32	1	4
09	2940 X	2343	-0-	-597	-0-	254	1	2088	2	N	1			5
10	0	2533	-0-	2533	2533	266	1	2266	2	N	1			6
11	0	2279	-0-	2279	4812	247	1	2032	2	N	-0-			6

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120														
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	47	1	431	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	494	-0-	-64	-0-	51	1	443	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	472	-0-	-86	-0-	49	1	423	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	428	-0-	-52	-0-	46	1	382	2	Y	-0-			-0-
10	0	448	-0-	448	448	47	1	401	2	Y	-0-			-0-
11	0	482	-0-	482	930	52	1	430	2	Y	-0-			-0-

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030														
06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	266	1	2445	2	Y	-0-			-0-
07	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	277	1	2417	2	Y	-0-			-0-
08	2883 X	2519	-0-	-364	-0-	261	1	2258	2	Y	-0-			-0-
09	2700 N	2213	-0-	-487	-0-	240	1	1973	2	Y	-0-			-0-
10	0	2425	-0-	2425	2425	254	1	2171	2	Y	-0-			-0-
11	0	2265	-0-	2265	4690	245	1	2020	2	Y	-0-			-0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952														
06	570 N	447	-0-	-123	-0-	44	1	403	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	533	-0-	-56	-0-	55	1	478	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	45	1	388	2	Y	-0-			-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	61	1	501	2	Y	-0-			-0-
10	0	573	-0-	573	573	60	1	513	2	Y	-0-			-0-
11	0	547	-0-	547	1120	59	1	488	2	Y	-0-			-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG														
THREE C EXPLORATION, LLC 857512														
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A														
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
08	0	21	-0-	21	21	21	1			N	-0-			-0-
09	0	14	-0-	14	35	14	1			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	0	44	-0-	44	44	44	1			N	-0-					-0-
09	0	30	-0-	30	74	30	1			N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 POCO LLC 668802
 SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5090

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMUR (HOUGHTON, LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
 ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222

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

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

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

OIL AND GAS DIVISION

ROOKE, N. (6900)		78125 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
WELDER, E.H. -E-		WELL #: 29		RRCID -> 129406		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770)		78186 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
RLU OPERATING, LLC		714217									
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 148775		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MUNOZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 189882		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171			
06	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-			N	1	87	
07	3255	-0-	-0-	-3255	-0-			N	1	88	
08	7999	5627	-0-	-2372	-0-	5627	3	N	-0-	88	
09	0	4351	-0-	4351	4351	4351	3	N	-0-	88	
10	0	3332	-0-	3332	7683	3332	3	N	-0-	88	
11	3150	2314	-0-	-836	6847	309	1	2005	3	88	
ROSITA (WILCOX A-3)		78335 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784									
GREEN, O. W.		WELL #: 1		RRCID -> 252611		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 13813 PERF.10080 - 10130			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30	
ROSITA (WILCOX P)		78335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784									
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 136522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510			
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	Y	-0-	62	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	62	
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-	62	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	62	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	62	
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT	62	
WERNECKE, E. D.		WELL #: 3		RRCID -> 165277		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ROBITA (WILCOX P)		//CONT.// 78335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.// 075784								
FROST NATIONAL BANK 65		WELL #: 1		RRCID -> 168279		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1140 X	801	-0-	-339	-0-	92 1	700 2	Y	-0-	65
						9 4				
07	1302 X	1129	-0-	-173	-0-	128 1	866 2	Y	-0-	65
						135 4				
08	1302 X	864	-0-	-438	-0-	89 1	638 2	Y	-0-	65
						137 4				
09	1260 X	896	-0-	-364	-0-	82 1	677 2	Y	-0-	65
						137 4				
10	0	1180	-0-	1180	1180	119 1	889 2	Y	-0-	65
						172 4				
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	100			Y	NO RPT	65

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU		WELL #: 2		RRCID -> 169942		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HUBBERD, A. R. 1		WELL #: 1		RRCID -> 170343		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 194663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREENE, O.W.		WELL #: 5H		RRCID -> 247214		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	56

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 210521		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805		
WERNECKE "B"		WELL #: 2								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

ROSA, E. (WILCOX CONS.)		78336 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784		WELL #: 2		RRCID -> 167253		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 17000		PERF.16340		- 16360		
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT																

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168923		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 17130		PERF.15920		- 15940				

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173788		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 16850		PERF.16073		- 16093				

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185835		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 16355		PERF.15900		- 15920				

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 198220		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 16382		PERF.16254		- 16286				

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

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78336	700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
CASAS				WELL #:	2	RRCID ->	195786	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	16297	PERF.	14156	-	14971	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)				78338	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784												
HUBBERD, A.R. G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	067945	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	12973	PERF.	11494	-	11526	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	074899	COMPL. DATE	11/07/1977	TOTAL DEPTH	14676	PERF.	N/A			
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-			-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-	
							4	4								
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
10	0	1	-0-	1	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	075912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13593	PERF.	13369	-	13488	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	081828	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	15534	PERF.	13633	-	13753	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	086087	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	14339	-	14381	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//		075784									
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U.			WELL #:		2	RRCID -> 094044		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11660 - 12004		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		9630 X	7735	-0-	-1895	-0-	886	1	6759	2	Y	-0-		-0-
							90	4						
07		10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	1150	1	7774	2	Y	-0-		-0-
							1216	4						
08		9951 X	4646	-0-	-5305	-0-	479	1	3428	2	Y	-0-		-0-
							739	4						
09		9630 X	9462	-0-	-168	-0-	862	1	7147	2	Y	-0-		-0-
							1453	4						
10		11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	1114	1	8293	2	Y	-0-		-0-
							1603	4						
11		8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 096324		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 14795		PERF. 9599 - 9609		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 125661		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 14702		PERF.13745 - 14413		
06		14880 X	10691	-0-	-4189	-0-	1225	1	9343	2	N	-0-		-0-
							123	4						
07		15376 X	13617	-0-	-1759	-0-	1544	1	10440	2	N	-0-		-0-
							1633	4						
08		15376 X	7933	-0-	-7443	-0-	818	1	5853	2	N	-0-		-0-
							1262	4						
09		14880 X	13364	-0-	-1516	-0-	1218	1	10094	2	N	-0-		-0-
							2052	4						
10		15097 X	13781	-0-	-1316	-0-	1394	1	10380	2	N	-0-		-0-
							2007	4						
11		13170 X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT		-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 127252		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14750		PERF.13931 - 13987
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U.			WELL #:		8	RRCID -> 127594		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 14892		PERF.13334 - 13452		
06		8430 X	4012	-0-	-4418	-0-	460	1	3506	2	Y	-0-		-0-
							46	4						
07		10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	1161	1	7852	2	Y	-0-		-0-
							1228	4						
08		8711 X	6562	-0-	-2149	-0-	677	1	4841	2	Y	-0-		-0-
							1044	4						
09		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	938	1	7779	2	Y	-0-		-0-
							1581	4						
10		0	9708	-0-	9708	9708	982	1	7312	2	Y	-0-		-0-
							1414	4						
11		9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784											
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 129882		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	45 1	340 2		Y	-0-			-0-
							4 4							
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	54 1	365 2		Y	-0-			-0-
							57 4							
08		248 N	207	-0-	-41	-0-	21 1	153 2		Y	-0-			-0-
							33 4							
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	52 1	431 2		Y	-0-			-0-
							88 4							
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	49 1	368 2		Y	-0-			-0-
							71 4							
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 133007		COMPL. DATE 10/26/1989				TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 136273		COMPL. DATE 05/29/1993				TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270			
06		6600 X	6009	-0-	-591	-0-	688 1	5251 2		Y	-0-			-0-
							70 4							
07		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	793 1	5360 2		Y	-0-			-0-
							838 4							
08		6820 X	5593	-0-	-1227	-0-	577 1	4127 2		Y	-0-			-0-
							889 4							
09		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	653 1	5417 2		Y	-0-			-0-
							1101 4							
10		7006 X	6110	-0-	-896	-0-	618 1	4602 2		Y	-0-			-0-
							890 4							
11		6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 137108		COMPL. DATE 01/25/1991				TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735			
06		2490 X	826	-0-	-1664	-0-	95 1	722 2		N	-0-			-0-
							9 4							
07		2263 X	1149	-0-	-1114	-0-	130 1	881 2		N	-0-			-0-
							138 4							
08		2046 X	339	-0-	-1707	-0-	35 1	250 2		N	-0-			-0-
							54 4							
09		1980 X	102	-0-	-1878	-0-	9 1	77 2		N	-0-			-0-
							16 4							
10		1674 X	299	-0-	-1375	-0-	30 1	225 2		N	-0-			-0-
							44 4							
11		1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 137188		COMPL. DATE 01/14/1991				TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//		075784										
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 138674			COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16200	PERF.14024 - 14159			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
07		4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
09		8 N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				Y	NO RPT			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 139577			COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 14600	PERF.13761 - 14122			
06		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	184	1	1405	2	Y	-0-			-0-
							18	4							
07		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	376	1	2541	2	Y	-0-			-0-
							397	4							
08		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	208	1	1487	2	Y	-0-			-0-
							321	4							
09		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	434	1	3601	2	Y	-0-			-0-
							732	4							
10		3689 X	3654	-0-	-35	-0-	370	1	2752	2	Y	-0-			-0-
							532	4							
11		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 141315			COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 12055	PERF.11586 - 11622			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U			WELL #:		6	RRCID -> 153324			COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 11780	PERF.11694 - 11710			
06		5820 X	4648	-0-	-1172	-0-	532	1	4062	2	Y	-0-			-0-
							54	4							
07		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	697	1	4714	2	Y	-0-			-0-
							737	4							
08		6014 X	3306	-0-	-2708	-0-	341	1	2439	2	Y	-0-			-0-
							526	4							
09		5820 X	2216	-0-	-3604	-0-	202	1	1674	2	Y	-0-			-0-
							340	4							
10		0	7380	-0-	7380	7380	746	1	5559	2	Y	-0-			-0-
							1075	4							
11		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	2520					Y	NO RPT			-0-

LLOYD, F. B.			WELL #:		7	RRCID -> 153635			COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 11920	PERF.11780 - 11795			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.// 075784														
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #: 7		RRCID -> 156291		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161390		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182								
06	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	566	1	4314	2	N	-0-					-0-
						57	4									
07	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	681	1	4607	2	N	-0-					-0-
						720	4									
08	4836 X	4198	-0-	-638	-0-	433	1	3097	2	N	-0-					-0-
						668	4									
09	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	548	1	4539	2	N	-0-					-0-
						922	4									
10	0	5917	-0-	5917	5917	598	1	4457	2	N	-0-					-0-
						862	4									
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	1237					N	NO RPT					-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161940		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915								
06	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	640	1	4888	2	N	-0-					-0-
						65	4									
07	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	813	1	5494	2	N	-0-					-0-
						859	4									
08	5580 X	5247	-0-	-333	-0-	541	1	3871	2	N	-0-					-0-
						835	4									
09	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	648	1	5370	2	N	-0-					-0-
						1091	4									
10	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	678	1	5051	2	N	-0-					-0-
						977	4									
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

L.C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170309		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14930 PERF. 9422 - 9440								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 6		RRCID -> 180574		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. WEATHERBY-WEATHERBY GU			//CONT.// 78338 500 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		3690 X	2831	-0-	-859	-0-	324	1	2474	2	Y	-0-			-0-
07		3782 X	3654	-0-	-128	-0-	414	1	2802	2	Y	-0-			-0-
08		3782 X	2076	-0-	-1706	-0-	438	4	1532	2	Y	-0-			-0-
09		3660 X	3445	-0-	-215	-0-	214	1	2602	2	Y	-0-			-0-
10		3751 X	3622	-0-	-129	-0-	330	4	2728	2	Y	-0-			-0-
11		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	314	1			Y	NO RPT			-0-
							529	4							
							366	1							
							528	4							

WEATHERBY-WEATHERBY GU			WELL #: 8		RRCID -> 190030		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480					
06		510 X	364	-0-	-146	-0-	42	1	318	2	Y	-0-			-0-
07		527 X	363	-0-	-164	-0-	4	3	278	2	Y	-0-			-0-
08		529 X	529	-0-	-0-	-0-	41	1	390	2	Y	-0-			-0-
09		510 X	203	-0-	-307	-0-	44	4	153	2	Y	-0-			-0-
10		372 N	254	-0-	-118	-0-	55	1	191	2	Y	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	84	4			Y	NO RPT			-0-
							19	1							
							31	4							
							26	1							
							37	4							

WEATHERBY-WERNECKE GU			WELL #: 9		RRCID -> 190659		COMPL. DATE 08/10/2002			TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREENE, O. W.			WELL #: 4		RRCID -> 237120		COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884					
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	78	1	596	2	Y	-0-			-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	8	4	461	2	Y	-0-			-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	68	1	54	2	Y	-0-			-0-
09		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	72	4	1172	2	Y	-0-			-0-
10		589 N	523	-0-	-66	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	12	4				NO RPT			-0-
							141	1							
							238	4							
							53	1							
							76	4							

MAGNUM PRODUCING, LP HOFFMAN 116			521516 WELL #: 5		RRCID -> 226100		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903					
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	379	2	N	-0-			-0-
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	-0-			-0-
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	N	-0-			-0-
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	2	N	-0-			-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	348	2	N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//	78338 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//	521516								
HOFFMAN 116		WELL #:	3	RRCID ->	233961	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13372 - 13887	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	120 1	2446 2	N	-0-	-0-
07		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	124 1	2664 2	N	-0-	-0-
08		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	124 1	2614 2	N	-0-	-0-
09		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	120 1	2446 2	N	-0-	-0-
10		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	124 1	2489 2	N	-0-	-0-
11		2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT	-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336								
BISHOP CATTLE CO.		WELL #:	1	RRCID ->	255455	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12408 - 12632	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	2750			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2750			N	NO RPT	-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC			887723								
PIEDRA NEGRA		WELL #:	01	RRCID ->	254437	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12892 - 12910	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WAGNER OIL COMPANY			891175								
WERNECKE, E. D. -A		WELL #:	1	RRCID ->	171982	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	15387	PERF.13551 - 13638	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

E.D. WERNECKE G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	171990	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	15492	PERF.13626 - 13646	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WERNECKE "B"		WELL #:	1	RRCID ->	210402	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13095 - 14247	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	65 2	N	-0-		87
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	1 4	329 2	N	-0-		87
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	49 1	184 2	N	-0-		87
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	51 4	195 2	N	-0-		87
10	341 N	175	-0-	-166	-0-	23 1	132 2	N	-0-		87
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	40 4		N	NO RPT		87

WAGNER OIL COMPANY		HOFFMAN, ET AL		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11/24/1963	10538	N/A
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			

ROSS (700)		LANITA OIL, LLC		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	07/12/2017	845	614 - 734
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			

ROSS (2400)		LANITA OIL, LLC		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	04/08/2014	3100	2067 - 2465
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			

ROSS, N. (1580)		SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	02/05/2016	2300	1414 - 1422
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			

ROTTERSMAN (LOBO)				78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652									
ROTTERSMAN				WELL #: 1	RRCID -> 086047	COMPL. DATE 10/12/1979	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 9402	- 9562			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	

ROTTERSMAN				WELL #: 2	RRCID -> 087798	COMPL. DATE 03/29/1980	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 9538	- 9624			
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	350 2	4 9	Y	4	4 1		-0-	
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430 2	3 9	Y	3	3 1		-0-	
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430 2	3 9	Y	3	3 1		-0-	
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-			-0-	
10	0	401	-0-	401	401	401 2		Y	-0-			-0-	
11	0	338	-0-	338	739	338 2		Y	-0-			-0-	

ROTTERSMAN				WELL #: 16	RRCID -> 143901	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8644	- 9878			
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	290 2	3 9	Y	3	3 1		-0-	
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344 2	3 9	Y	3	3 1		-0-	
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344 2	3 9	Y	3	3 1		-0-	
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 2		Y	-0-			-0-	
10	0	320	-0-	320	320	320 2		Y	-0-			-0-	
11	0	270	-0-	270	590	270 2		Y	-0-			-0-	

BRUNI-SUMMERS				WELL #: 9	RRCID -> 164969	COMPL. DATE 09/14/1997	TOTAL DEPTH	9597	PERF. 9216	- 9246			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			5	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			5	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
10	DLQ G-10	165	-0-	165	165	164 2	1 9	Y	1	1 1		5	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	165			Y	-0-			5	

ROTTERSMAN				WELL #: 22	RRCID -> 166649	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 9454	- 9476			
06	420 N	333	-0-	-87	-0-	329 2	4 9	Y	4	4 1		-0-	
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	469 2	4 9	Y	4	4 1		-0-	
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	469 2	4 9	Y	4	4 1		-0-	
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-			-0-	
10	0	437	-0-	437	437	437 2		Y	-0-			-0-	
11	0	368	-0-	368	805	368 2		Y	-0-			-0-	

ROTTERSMAN				WELL #: 26	RRCID -> 169617	COMPL. DATE 07/17/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9362	- 9388			
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	59 2	1 9	Y	1	1 1		-0-	
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	Y	1	1 1		-0-	
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	Y	1	1 1		-0-	
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-			-0-	
10	0	171	-0-	171	171	171 2		Y	-0-			-0-	
11	0	144	-0-	144	315	144 2		Y	-0-			-0-	

ROTTERSMAN				WELL #: 28	RRCID -> 169634	COMPL. DATE 07/25/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8528	- 8552			
06	1890 N	1696	-0-	-194	-0-	1675 2	21 9	Y	19	19 1		-0-	
07	2015 N	1898	-0-	-117	-0-	1881 2	17 9	Y	15	15 1		-0-	
08	2015 N	1898	-0-	-117	-0-	1881 2	17 9	Y	15	15 1		-0-	
09	1950 N	1864	-0-	-86	-0-	1864 2		Y	-0-			-0-	
10	0	1751	-0-	1751	1751	1751 2		Y	-0-			-0-	
11	0	1477	-0-	1477	3228	1477 2		Y	-0-			-0-	

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652																	
ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		120 N	96	-0-	-24	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
07		124 N	84	-0-	-40	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-				-0-	
10		0	77	-0-	77		77	2			Y	-0-				-0-	
11		0	65	-0-	65	142	65	2			Y	-0-				-0-	

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804																	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454																	
06		1470 N	1355	-0-	-115	-0-	1338	2	17	9	Y	15	15	1		2	
07		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-				2	
08		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-				2	
09		0	1790	-0-	1790	1790	1790	2			Y	-0-				2	
10		0	1682	-0-	1682	3472	1682	2			Y	-0-				2	
11		0	1419	-0-	1419	4891	1419	2			Y	-0-				2	

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258																	
06		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1166	2	8	9	N	7	7	1		5	
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				5	
08		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				5	
09		0	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-				5	
10		0	798	-0-	798	825	792	2	6	9	N	5	5	1		5	
11		0	95	-0-	95	920	95	2			N	-0-				5	

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562																	
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-				-0-	
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-				-0-	
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-				-0-	
10		0	53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-				-0-	
11		0	45	-0-	45	98	45	2			Y	-0-				-0-	

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860																	
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-				-0-	
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-				-0-	
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-				-0-	
10		0	57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-				-0-	
11		0	48	-0-	48	105	48	2			Y	-0-				-0-	

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498																	
06		5070 X	65	-0-	-5005	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1		57	
07		4805 X	2433	-0-	-2372	-0-	2412	2	21	9	Y	19	19	1		57	
08		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2412	2	21	9	Y	19	19	1		57	
09		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-				57	
10		0	2245	-0-	2245	2245	2245	2			Y	-0-				57	
11		0	1894	-0-	1894	4139	1894	2			Y	-0-				57	

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652							
ROTTERSMAN		WELL #:		30		RRCID -> 173859		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1 9	Y	1	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1 9	Y	1	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1 9	Y	1	-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		Y	-0-	-0-
10	0	69	-0-	69	69	69	2		Y	-0-	-0-
11	0	58	-0-	58	127	58	2		Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		34		RRCID -> 176292		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454	
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1 9	Y	1	-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1 9	Y	1	-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	164	2	6 9	Y	5	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-	-0-
10	0	153	-0-	153	153	153	2		Y	-0-	-0-
11	0	129	-0-	129	282	129	2		Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		33		RRCID -> 182737		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583	
06	960 N	948	-0-	-12	-0-	936	2	12 9	Y	11	-0-
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1180	2	10 9	Y	9	-0-
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	2	6 9	Y	5	-0-
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		Y	-0-	-0-
10	0	1099	-0-	1099	1099	1099	2		Y	-0-	-0-
11	0	927	-0-	927	2026	927	2		Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		38		RRCID -> 182800		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680	
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	458	2	6 9	Y	5	-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6 9	Y	5	-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6 9	Y	5	-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-	-0-
10	0	591	-0-	591	591	591	2		Y	-0-	-0-
11	0	499	-0-	499	1090	499	2		Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		32		RRCID -> 186066		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927	
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	52	2	1 9	Y	1	-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	58	2	6 9	Y	5	-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		Y	-0-	-0-
10	0	54	-0-	54	54	54	2		Y	-0-	-0-
11	0	46	-0-	46	100	46	2		Y	-0-	-0-

GJM GAS UNIT I		WELL #:		1		RRCID -> 186071		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800	
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1172	2	8 9	N	7	9
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	9
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-	9
09	0	32	-0-	32	32	32	2		N	-0-	9
10	0	193	-0-	193	225	192	2	1 9	N	1	9
11	0	387	-0-	387	612	387	2		N	-0-	9

GJM GAS UNIT I		WELL #:		2		RRCID -> 189383		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
09	0	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-	-0-
10	0	1372	-0-	1372	1381	1362	2	10 9	N	9	-0-
11	0	115	-0-	115	1496	115	2		N	-0-	-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656											
MAYERS				WELL #:	4	RRCID ->	164369	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	9885	PERF. 9226 - 9260			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MAYERS				WELL #:	5	RRCID ->	166273	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9252 - 9342			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		124 N	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		DLQ G-10	147	-0-	147	147	146	2	1	9	Y	1	1	-0-	
11		0	28	-0-	28	175	28	2			Y	-0-		-0-	

ROTTERSMAN				WELL #:	19	RRCID ->	167151	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8790 - 8820			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

ROTTERSMAN				WELL #:	23	RRCID ->	174052	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	9106	PERF. 8498 - 8652			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

ROTTERSMAN				WELL #:	35	RRCID ->	180532	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8687 - 8776			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

GILL, F. J.				WELL #:	8	RRCID ->	182637	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8246 - 9303			
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2	2	1	9
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2	2	1	9
08		0	274	-0-	274	274	272	2	2	9	Y	2	2	1	9
09		0	270	-0-	270	544	270	2			Y	-0-			9
10		0	253	-0-	253	797	253	2			Y	-0-			9
11		0	214	-0-	214	1011	214	2			Y	-0-			9

MAYERS				WELL #:	9	RRCID ->	184944	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8740 - 9622			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656														
MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1304	2	8	9	N	7	7	1	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-			2
10	0	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			2
11	0	516	-0-	516	535	516	2			N	-0-			2

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668														
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2	2	1	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			-0-
10	0	166	-0-	166	170	165	2	1	9	N	1	1	1	-0-
11	0	106	-0-	106	276	106	2			N	-0-			-0-

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326														
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	771	2	4	9	Y	4	4	1	16
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			16
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	0	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-			16
10	DLQ G-10	462	-0-	462	478	459	2	3	9	Y	3	3	1	16
11	0	201	-0-	201	679	201	2			Y	-0-			16

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514														
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	591	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
08	0	597	-0-	597	597	591	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
09	0	585	-0-	585	1182	585	2			Y	-0-			-0-
10	0	550	-0-	550	1732	550	2			Y	-0-			-0-
11	0	464	-0-	464	2196	464	2			Y	-0-			-0-

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506														
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	Y	5	5	1	12
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	538	2	4	9	Y	4	4	1	12
08	0	542	-0-	542	542	538	2	4	9	Y	4	4	1	12
09	0	533	-0-	533	1075	533	2			Y	-0-			12
10	0	501	-0-	501	1576	501	2			Y	-0-			12
11	0	423	-0-	423	1999	423	2			Y	-0-			12

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		8	RRCID ->	168392	COMPL. DATE	03/09/1998	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		11	RRCID ->	178531	COMPL. DATE	06/20/2000	TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-				

ROTTERSMAN (8500)				78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652									
ROTTERSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	143721	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585				
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	50 2	1 9	Y	1	1	1	-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
09	0		65	-0-	65	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
10	0		61	-0-	61	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
11	0		52	-0-	52	-0-	52 2		Y	-0-			-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		22	RRCID ->	196636	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460				
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			7
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			7
09	0		2	-0-	2	-0-	2 2		N	-0-			7
10	0		48	-0-	48	-0-	48 2		N	-0-			7
11	0		36	-0-	36	-0-	86	36 2	N	-0-			7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROTTERSMAN		WELL #:		13	RRCID ->	129807	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		21R	RRCID ->	171860	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.//		78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.//		029656										
GILL, F. J.		WELL #:		15	RRCID ->	186644	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8384 - 8396
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	52 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
08		0	66	-0-	66	66	65 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		0	64	-0-	64	130	64 2		Y	-0-		-0-
10		0	61	-0-	61	191	61 2		Y	-0-		-0-
11		0	51	-0-	51	242	51 2		Y	-0-		-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425		ROTTERSMAN			WELL #:	12	RRCID ->	122263	COMPL. DATE	09/28/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8598 - 8768
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		SUMMERS, BRUNI			WELL #:	8	RRCID ->	178557	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8298 - 8304
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS		WELL #:		9	RRCID ->	179106	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8378 - 8384
06	3270	X	3032	-0-	-238	-0-	198 1	2808 2	Y	24	85 1	12
							26 9					
07	3503	X	2541	-0-	-962	-0-	184 1	2316 2	Y	37		49
							41 9					
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y	-0-		49
09	3390	X	105	-0-	-3285	-0-	4 1	101 2	Y	-0-		49
10	0		1522	-0-	1522	1522	80 1	1439 2	Y	3		52
							3 9					
11	0		815	-0-	815	2337	48 1	767 2	Y	-0-		52

ROTTERSMAN (9020)		78485 700		ARETE OPERATING COMPANY II, LLC			WELL #:	3	RRCID ->	098029	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	9282	PERF.	9020 - 9106
ROTTERSMAN		029652														
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9	Y	1	1 1	-0-				
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	102 2	1 9	Y	1	1 1	-0-				
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	Y	1	1 1	-0-				
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-		-0-				
10	0		95	-0-	95	95	95 2		Y	-0-		-0-				
11	0		80	-0-	80	175	80 2		Y	-0-		-0-				

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		ROTTERSMAN			WELL #:	4	RRCID ->	104206	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	9224 - 9377
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	N	11					87
07	1922 N	1545	-0-	-377	-0-	1543	2	2	9	N	2					89
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2					91
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3	9	N	3					94
10	1550 N	1052	-0-	-498	-0-	1052	2			N	-0-					94
*11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1129	2	7	9	N	6					100

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					-0-
10	0	87	-0-	87	179	87	2			Y	-0-					-0-
11	0	73	-0-	73	252	73	2			Y	-0-					-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3330 X	3041	-0-	-289	-0-	25	1	3016	2	N	-0-					20
07	3007 X	2475	-0-	-532	-0-	20	1	2455	2	N	-0-					20
08	3007 X	1762	-0-	-1245	-0-	15	1	1747	2	N	-0-					20
09	3030 X	2305	-0-	-725	-0-	20	1	2285	2	N	-0-					20
10	3131 X	1814	-0-	-1317	-0-	15	1	1799	2	N	-0-					20
11	3030 X	1406	-0-	-1624	-0-	12	1	1394	2	N	-0-					20

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

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

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

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

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

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

RUCIAS, N. (FB B)		//CONT.//		78831 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	204421	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10210	-	10716
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2461 2	88 9	Y		80	108 1		34
07		2387 X	2363	-0-	-24	-0-	2283 2	80 9	Y		73	64 1		43
08		2387 X	2208	-0-	-179	-0-	2117 2	91 9	Y		83	65 1		61
*09		2550 X	2463	-0-	-87	-0-	2463 2		Y		-0-	61 1		-0-
*10		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2		Y		-0-			-0-
11		0	2441	-0-	2441	2441	2441 2		Y		-0-			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	209196	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10234	-	10578
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17)				78831 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	177164	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10101	-	10161
06		870 N	315	-0-	-555	-0-	305 2	10 9	Y		9	17 1		7
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	307 2	4 9	Y		4	5 1		6
08		341 N	293	-0-	-48	-0-	293 2		Y		-0-	6 1		-0-
*09		330 N	276	-0-	-54	-0-	253 2	23 9	Y		21	13 1		8
*10		310 N	305	-0-	-5	-0-	275 2	30 9	Y		27	22 1		13
11		0	297	-0-	297	297	274 2	23 9	Y		21	20 1		14

LA RUCIA RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	192232	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9998	-	10380
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	195620	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9596	-	9614
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	201480	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9771	-	9855
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

RUCIAS, N. (FB C V-17)		78831 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LA RUCIA RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 125167		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA RUCIA G.U 2		78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
		100779													
		WELL #: 21		RRCID -> 279663		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221							
06	870 #	835	-0-	-35	-0-	835	2		Y	-0-					-0-
07	1612 #	1603	-0-	-9	-0-	1603	2		Y	-0-					-0-
08	1612 #	736	-0-	-876	-0-	736	2		Y	-0-					-0-
*09	1560 #	933	-0-	-627	-0-	933	2		Y	-0-					-0-
*10	1612 N	732	-0-	-880	-0-	732	2		Y	-0-					-0-
11	0	699	-0-	699	-0-	699	2		Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E)		78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
WADI OPERATING, LLC		100779													
LA RUCIA		WELL #: K 4		RRCID -> 270441		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042							
06	7950 X	6160	-0-	-1790	-0-	667	1	5438	2	N	50				129
07	8215 X	108	-0-	-8107	-0-	55	9								129
08	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-	48	1	60	2	N	-0-				129
09	6150 X	1564	-0-	-4586	-0-	240	1	1196	2	N	116				245
10	0	13170	-0-	13170	-0-	128	9								194
*11	26415 X	13245	-0-	-13170	-0-	222	1	12801	2	N	134	185	1		194
						147	9								
						232	1	12949	2	N	58	180	1		72
						64	9								

LA RUCIA		78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
		100779													
		WELL #: K 6		RRCID -> 270773		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995							
06	11970 X	11322	-0-	-648	-0-	1222	1	9972	2	N	116	181	1		145
07	12369 X	8656	-0-	-3713	-0-	128	9								194
08	13020 X	8378	-0-	-4642	-0-	217	1	8385	2	N	49				194
09	12600 X	6082	-0-	-6518	-0-	54	9								227
10	0	10922	-0-	10922	-0-	238	1	8104	2	N	33				227
*11	21503 X	10581	-0-	-10922	-0-	36	9								262
						187	1	5856	2	N	35				262
						39	9								
						221	1	10526	2	N	159	366	1		55
						175	9								
						232	1	10106	2	N	221				276
						243	9								

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
LOPEZ, GLORIA G.		1													
		WELL #: 1		RRCID -> 084078		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1941 2	15 9	Y	Y	14	16 1		4
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1911 2	14 9	Y	Y	13	11 1		6
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1951 2	15 9	Y	Y	14	11 1		9
*09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		Y	Y	-0-	9 1		-0-
*10	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	1894 2		Y	Y	-0-			-0-
11	0	1742	-0-	1742	1742	1742 2		Y	Y	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3873 2	39 9	Y	Y	35	50 1		20
07	3999 X	3792	-0-	-207	-0-	3756 2	36 9	Y	Y	33	29 1		24
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4030 2	39 9	Y	Y	35	28 1		31
*09	3900 X	3680	-0-	-220	-0-	3586 2	94 9	Y	Y	85	69 1		47
*10	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4147 2	101 9	Y	Y	92	84 1		55
11	0	3939	-0-	3939	3939	3823 2	116 9	Y	Y	105	91 1		69

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1933 2	78 9	Y	Y	71	99 1		29
07	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1560 2	73 9	Y	Y	66	57 1		38
08	2046 N	1961	-0-	-85	-0-	1885 2	76 9	Y	Y	69	56 1		51
*09	2010 N	1786	-0-	-224	-0-	1692 2	94 9	Y	Y	85	85 1		51
*10	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	1497 2	100 9	Y	Y	91	90 1		52
11	0	1727	-0-	1727	1727	1610 2	117 9	Y	Y	106	93 1		65

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

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

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

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

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1R		RRCID -> 198113		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4380 X	4013	-0-	-367	-0-	216 1	3777 2	Y	18	38
07	4526 X	4122	-0-	-404	-0-	20 9	3864 2	Y	35 46 1	27
08	4216 X	3865	-0-	-351	-0-	219 1	3605 2	Y	10	37
*09	4080 X	3962	-0-	-118	-0-	39 9	3708 2	Y	-0-	-0-
*10	4154 X	4042	-0-	-112	-0-	11 9	3780 2	Y	37 1	-0-
11	0	4016	-0-	4016	4016	254 1	3760 2	Y	-0-	-0-
						262 1				
						256 1				

LA RUCIA RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 199297		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615		
06	3060 X	2693	-0-	-367	-0-	216 1	72 9	Y	65	93 1
07	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	20 9	72 9	Y	65	56 1
08	3472 X	2734	-0-	-738	-0-	219 1	76 9	Y	69	55 1
*09	3360 X	2284	-0-	-1076	-0-	39 9		Y	-0-	53 1
*10	3472 X	1992	-0-	-1480	-0-	11 9		Y	-0-	-0-
11	0	2887	-0-	2887	2887	254 1		Y	-0-	-0-
						262 1				
						2887 2				

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 15		RRCID -> 199677		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200690		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 200847		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 16		RRCID -> 201430		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 201949		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1680 X	538	-0-	-1142	-0-	494 2	44 9	Y	40	57 1		18
07	1736 X	945	-0-	-791	-0-	880 2	65 9	Y	59	45 1		32
08	868 X	684	-0-	-184	-0-	608 2	76 9	Y	69	51 1		50
*09	840 X	703	-0-	-137	-0-	682 2	21 9	Y	19	42 1		27
*10	974 X	974	-0-	-0-	-0-	948 2	26 9	Y	24	31 1		20
11	0	233	-0-	233	233	205 2	28 9	Y	25	25 1		20

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 17		RRCID -> 203083		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668			
06	840 N	761	-0-	-79	-0-	41 1	720 2	N	-0-			17
07	1581 N	677	-0-	-904	-0-	37 1	640 2	N	-0-			17
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	103 1	1490 2	N	-0-			17
*09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	148 1	2171 2	N	-0-			17
*10	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	165 1	2390 2	N	-0-			17
11	0	2288	-0-	2288	2288	146 1	2142 2	N	-0-			17

LA RUCIA RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 203844		COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110			
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3781 2	117 9	Y	106	148 1		46
07	3999 X	3769	-0-	-230	-0-	3660 2	109 9	Y	99	86 1		59
08	3999 X	3980	-0-	-19	-0-	3867 2	113 9	Y	103	83 1		79
*09	3870 X	3694	-0-	-176	-0-	3694 2		Y	-0-	79 1		-0-
*10	4030 X	3610	-0-	-420	-0-	3610 2		Y	-0-			-0-
11	0	3224	-0-	3224	3224	3224 2		Y	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 206121		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716			
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1841 2	39 9	Y	35	49 1		16
07	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1305 2	36 9	Y	33	29 1		20
08	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	1337 2	37 9	Y	34	28 1		26
*09	1500 N	1211	-0-	-289	-0-	1165 2	46 9	Y	42	42 1		26
*10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1516 2	51 9	Y	46	45 1		27
11	0	1412	-0-	1412	1412	1354 2	58 9	Y	53	47 1		33

LA RUCIA RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 206125		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 207309		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216			
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1740 2	156 9	Y	142	185 1		63
07	1922 N	1840	-0-	-82	-0-	1696 2	144 9	Y	131	112 1		82
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1814 2	152 9	Y	138	110 1		110
*09	1890 N	1773	-0-	-117	-0-	1632 2	141 9	Y	128	144 1		94
*10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1732 2	151 9	Y	137	141 1		90
11	0	1829	-0-	1829	1829	1655 2	174 9	Y	158	142 1		106

RUCIAS, N. (FB E) HILCORP ENERGY COMPANY LA RUCIA RANCH		//CONT.// //CONT.//	78831 425 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LA RUCIA RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 209130	COMPL. DATE 02/21/2005	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9086	- 10510						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LA RUCIA RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 213836	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH 11696	PERF. 7196	- 7259						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA RUCIA RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 218805	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 10217	PERF. 9236	- 10032						
06	2070 N	1994	-0-	-76	-0-	1974	2	20	9	Y	18	22	1	8
07	2201 N	1801	-0-	-400	-0-	1783	2	18	9	Y	16	14	1	10
08	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2673	2	19	9	Y	17	14	1	13
*09	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2424	2	94	9	Y	85	61	1	37
*10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2318	2	101	9	Y	92	81	1	48
11	0	1674	-0-	1674	1674	1557	2	117	9	Y	106	90	1	64
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 14		RRCID -> 219631	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH 10235	PERF. 9820	- 10214						
06	16770 X	16251	-0-	-519	-0-	873	1	15301	2	N	70			129
						77	9							
07	17329 X	16472	-0-	-857	-0-	876	1	15443	2	N	139	185	1	83
						153	9							
08	17329 X	15532	-0-	-1797	-0-	1000	1	14463	2	N	63			146
						69	9							
*09	16530 X	15498	-0-	-1032	-0-	981	1	14338	2	N	163	76	1	233
						179	9							
*10	16802 X	15627	-0-	-1175	-0-	1006	1	14547	2	N	67	133	1	167
						74	9							
11	0	15935	-0-	15935	15935	1003	1	14724	2	N	189	137	1	219
						208	9							
LA RUCIA RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 220503	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9764	- 10096						
06	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3685	2	39	9	Y	35	50	1	5
07	3782 X	3665	-0-	-117	-0-	3629	2	36	9	Y	33	29	1	9
08	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3792	2	37	9	Y	34	28	1	15
*09	3720 X	3585	-0-	-135	-0-	3562	2	23	9	Y	21	30	1	6
*10	3844 X	3792	-0-	-52	-0-	3767	2	25	9	Y	23	25	1	4
11	0	3304	-0-	3304	3304	3275	2	29	9	Y	26	25	1	5
LA RUCIA RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 222936	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 10245	PERF. 9149	- 9766						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	11	1	6
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	1	8
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	18	1	11

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA RUCIA RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	235674	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10050	- 10192
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17)				78831 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
SOCO ATX LLC				100095								
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246004	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 2810	- 2842
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	093171	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF. 9284	- 9364
06	11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	629	1	11031	2	Y	18	30
07	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	637	1	11233	2	Y	35	46 1 19
08	11842 X	11290	-0-	-552	-0-	729	1	10543	2	Y	16	35
*09	11670 X	11072	-0-	-598	-0-	709	1	10363	2	Y	-0-	35 1 -0-
*10	12059 X	11469	-0-	-590	-0-	742	1	10727	2	Y	-0-	-0-
11	0	11217	-0-	11217	11217	715	1	10502	2	Y	-0-	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	095617	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10720	PERF. 9339	- 9520
06	9570 X	9168	-0-	-402	-0-	494	1	8655	2	Y	17	28
07	9889 X	9460	-0-	-429	-0-	506	1	8915	2	Y	35	46 1 17
08	9889 X	9095	-0-	-794	-0-	587	1	8491	2	Y	15	32
*09	9570 X	9007	-0-	-563	-0-	576	1	8418	2	Y	12	12 1 32
*10	9641 X	9014	-0-	-627	-0-	583	1	8425	2	Y	5	18 1 19
11	0	9086	-0-	9086	9086	578	1	8493	2	Y	14	14 1 19

HUERTA		WELL #:		1	RRCID ->	101367	COMPL. DATE	06/17/1982	TOTAL DEPTH	10554	PERF. 9851	- 9865
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17)			//CONT.// 78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
LOPEZ, G. G.			WELL #: 8		RRCID -> 173946		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 5		RRCID -> 195753		COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPEZ SWD			WELL #: 1		RRCID -> 197821		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 9		RRCID -> 201338		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUERTA			WELL #: 2		RRCID -> 216144		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814				
06	240 N	146	-0-	-94	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-		48
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-		48
08	279 N	193	-0-	-86	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-		48
*09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	N	-0-		48
*10	217 N	129	-0-	-88	-0-	-0-	5	1	76	2	N	44		92
							48	9						
11	0	144	-0-	144	144	144	9	1	132	2	N	3		95
							3	9						

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 1B		RRCID -> 263509		COMPL. DATE 08/20/2011			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.//		78831 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARCEL DELUNA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	265632	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	9753 - 9852		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY)				78831 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DELUNA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151418	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	1.0931 - 10942
06	2160	5446	-0-	3286	10667	293 1	5133 2	Y	18			94
						20 9						
07	2232	5535	-0-	3303	13970	296 1	5217 2	Y	20			114
						22 9						
08	22424	5343	-0-	-17081	-0-	345 1	4996 2	Y	2			116
						2 9						
*09	2160	5379	-0-	3219	3219	343 1	5013 2	Y	21			137
						23 9						
*10	6200	5451	-0-	-749	2470	349 1	5050 2	Y	47			184
						52 9						
11	0	5332	-0-	5332	7802	337 1	4942 2	Y	48			232
						53 9						

RUCIAS, N. (FB F V-17)				78831 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LA RUCIA RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	106858	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	11349	PERF.	1.1011 - 10156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB L)				78831 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
LOPEZ		WELL #:		5	RRCID ->	199594	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12208	PERF.	1.1813 - 11865
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
09	0	144	-0-	144	144	144 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	60	-0-	60	204	60 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	204			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ				WELL #:	4A	RRCID ->	204133	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	12109	PERF.	1.1622 - 11679
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

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

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

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

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

06		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2107	2	N	18					31
								20	9									
07		2325 N	2316	-0-	-9	-0-	-0-	122	1	2155	2	N	35	46	1			20
								39	9									
08		2325 N	2093	-0-	-232	-0-	-0-	134	1	1941	2	N	16					36
								18	9									
*09		2250 N	2176	-0-	-74	-0-	-0-	136	1	1996	2	N	40	19	1			57
								44	9									
*10		2325 N	2187	-0-	-138	-0-	-0-	140	1	2028	2	N	17	33	1			41
								19	9									
11		0	2206	-0-	2206	-0-	-0-	137	1	2017	2	N	47	34	1			54
								52	9									

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

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

RUTHIE H. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DCR 82		79058 475 386310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL					
WELL #:		2		RRCID -> 141136		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7022 - 7038					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY ST CHARLES CO.		79609 375 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ARANSAS					
WELL #:		71		RRCID -> 116714		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 11798		PERF. 9854 - 9979					
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-				-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-				-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-				-0-
09	0	134	-0-	134	134	9	1	125	2	Y	-0-				-0-
*10	277 N	143	-0-	-134	-0-	9	1	134	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	4	1	133	2	Y	-0-				-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #:		75		RRCID -> 156513		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 11797		PERF.10839 - 10855			
06	61830 X	31795	-0-	-30035	-0-	1754	1	29193	2	Y	771	745	1		331
07	52235 X	27445	-0-	-24790	-0-	1584	1	25090	2	Y	701	661	1		371
08	42904 X	27316	-0-	-15588	-0-	1652	1	24960	2	Y	640	640	1		371
09	0	25567	-0-	25567	25567	1598	1	23220	2	Y	681	690	1		362
*10	52774 X	27207	-0-	-25567	-0-	1685	1	24775	2	Y	679	606	1		435
11	31800 X	23977	-0-	-7823	-0-	752	1	22608	2	Y	561	715	1		281

ST. CHARLES CO.		WELL #:		87		RRCID -> 270893		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11360 - 11440			
06	9750 X	9583	-0-	-167	-0-	537	1	8941	2	N	95	86	1		36
07	10044 X	9272	-0-	-772	-0-	105	9	8608	2	N	110	95	1		51
08	10075 X	9169	-0-	-906	-0-	543	1	8459	2	N	136	119	1		68
09	0	8291	-0-	8291	8291	121	9	7622	2	N	131	132	1		67
*10	17402 X	9111	-0-	-8291	-0-	560	1	8404	2	N	123	112	1		78
11	9570 X	7835	-0-	-1735	-0-	150	9	7492	2	N	85	118	1		45

ST. CHARLES CO.		WELL #:		92		RRCID -> 275311		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 11625		PERF. 7947 - 8173			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.//		79609 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ST. CHARLES CO.		WELL #: 104		RRCID -> 277603		COMPL. DATE 08/14/2021		TOTAL DEPTH 12579		PERF.10946 - 10971					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2640 N	2215	-0-	-425	-0-		126	1	2089	2	N	-0-			-0-
07	2356 N	1495	-0-	-861	-0-		89	1	1406	2	N	-0-			-0-
08	2294 N	67	-0-	-2227	-0-		4	1	63	2	N	-0-			-0-
09	0	40	-0-	40	-0-	40	3	1	37	2	N	-0-			-0-
*10	1488 N	51	-0-	-1437	-0-		3	1	48	2	N	-0-			-0-
*11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-		78	1	2337	2	N	-0-			-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 99		RRCID -> 278180		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 8338 - 8350	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 109		RRCID -> 280545		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 11066		PERF. 9506 - 9534	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 103		RRCID -> 280990		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10814 - 10839	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STATE TRACT 1		WELL #: 88		RRCID -> 282659		COMPL. DATE 08/09/2017		TOTAL DEPTH 12669		PERF.11986 - 12012		
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1 1	14 2	N	1	1 1	1
07	31 N	15	-0-	-16	-0-		1 9	12 2	N	2	1 1	2
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-		2 9	36 2	N	1	1 1	2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9		N	-0-	2 1	-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-		2 1	35 2	N	-0-		-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-		2 1	57 2	N	-0-		-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER)		79609 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ST. CHARLES CO.		WELL #: 33		RRCID -> 149503		COMPL. DATE 09/29/2016		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 5860 - 5918	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
06	2610 X	2182	-0-	-428	-0-	124	1	2058	2	Y	-0-		-0-
07	2697 X	2226	-0-	-471	-0-	132	1	2094	2	Y	-0-		-0-
08	2728 X	2054	-0-	-674	-0-	128	1	1926	2	Y	-0-		-0-
09	0	1668	-0-	1668	1668	107	1	1561	2	Y	-0-		-0-
10	0	2568	-0-	2568	4236	164	1	2404	2	Y	-0-		-0-
11	0	2156	-0-	2156	6392	69	1	2087	2	Y	-0-		-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850													
06	24090 X	18238	-0-	-5852	-0-	1012	1	16846	2	N	345	308	136
						380	9						
07	23777 X	16040	-0-	-7737	-0-	929	1	14725	2	N	351	312	175
						386	9						
08	22878 X	15341	-0-	-7537	-0-	932	1	14078	2	N	301	302	174
						331	9						
09	0	15358	-0-	15358	15358	972	1	14127	2	N	235	269	140
						259	9						
10	0	10850	-0-	10850	26208	678	1	9975	2	N	179	186	133
						197	9						
11	0	2396	-0-	2396	28604	77	1	2302	2	N	15	107	41
						17	9						

ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9050 - 9522													
06	31740 X	25142	-0-	-6598	-0-	1417	1	23586	2	N	126	191	90
						139	9						
07	31000 X	26409	-0-	-4591	-0-	1567	1	24821	2	N	19	67	42
						21	9						
08	29047 X	24917	-0-	-4130	-0-	1544	1	23317	2	N	51	56	37
						56	9						
09	0	22350	-0-	22350	22350	1436	1	20857	2	N	52	55	34
						57	9						
10	0	23976	-0-	23976	46326	1521	1	22372	2	N	75	61	48
						83	9						
11	0	21346	-0-	21346	67672	679	1	20438	2	N	208	181	75
						229	9						

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
SMITH PRODUCTION INC. 789662													
GARCIA L&L CO. WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAM FORDYCE
FARGO OIL & GAS, LLC
FLORES SEABURY

80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
261666
WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
07	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2	N	-0-			-0-
08	0	270	-0-	270	270	270	2	N	-0-			-0-
*09	557 N	287	-0-	-270	-0-	287	2	N	-0-			-0-
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-

SAM FORDYCE (WHEELER)
FARGO OIL & GAS, LLC
FLORES

80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
261666
WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

SAM FORDYCE (2300)
FARGO OIL & GAS, LLC
WOOD, CONAN T

80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
261666
WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-

SAM FORDYCE (2500)
FARGO OIL & GAS, LLC
WOOD, CONAN T.

80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
261666
WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

06	0	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-

GUERRA, F.B. "M"

WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

06	14B DENY	50	-0-	50		3676	50	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	49	-0-	49		3725	49	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	303	-0-	303		4028	303	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4028			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4028			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4028			N	-0-		-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN)
FARGO OIL & GAS, LLC
WOOD, CONAN T

80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
261666
WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-			-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			-0-
08	0	757	-0-	757	757	757	2	N	-0-			-0-
*09	1639 N	882	-0-	-757	-0-	882	2	N	-0-			-0-
*10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES

WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO, M. "C"

WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

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

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

06		300	X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				Y	-0-					43
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					43
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					43
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					43
10		0		685	-0-	685	685	3	1	682	3	Y	-0-					43
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	685					Y	NO RPT					43

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

06	DLQ	G-10		5559	-0-	5559	5559	732	1	4827	3	Y	-0-					89
07	DLQ	G-10		6062	-0-	6062	11621	926	1	5136	3	Y	-0-					89
*08	DLQ	G-10		4340	-0-	4340	15961	575	1	3765	3	Y	-0-					89
*09	DLQ	G-10		4296	-0-	4296	20257	347	1	3949	3	Y	-0-					89
10	DLQ	G-10		4506	-0-	4506	24763	306	1	4200	3	Y	-0-					89
11		0	X	NO RPT	-0-	-0-	24763					Y	NO RPT					89

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					55

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*09	DLQ	G-10		2429	-0-	2429	2429	1495	1	924	3	Y	9	8	8			24
								10	9									
*10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	2429					Y	-0-					24
11	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	2429					Y	NO RPT					24

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
SAMANO		WELL #: 31		RRCID -> 190201		COMPL. DATE 06/03/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
06	DLQ G-10	155	-0-	155	155	60	1 95 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	153	-0-	153	308	49	1 104 3	Y	-0-		-0-
*08	DLQ G-10	160	-0-	160	468	69	1 91 3	Y	-0-		-0-
*09	DLQ G-10	88	-0-	88	556	3	1 85 3	Y	-0-		-0-
*10	DLQ G-10	125	-0-	125	681	43	1 82 3	Y	-0-		-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	681			Y	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191339		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 192503		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242		
06	SWR 10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 192577		COMPL. DATE 07/01/2002			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614		
06	SWR 10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192586		COMPL. DATE 10/31/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775		
06	SWR 10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226		
06	DLQ G-10	1960	-0-	1960	1960	724	1 88 9	1148 3	Y	80	350
07	DLQ G-10	1925	-0-	1925	3885	599	1 69 9	1257 3	Y	63	413
*08	DLQ G-10	2006	-0-	2006	5891	831	1 75 9	1100 3	Y	68	481
*09	DLQ G-10	3084	-0-	3084	8975	94	1 81 9	2909 3	Y	74	530
*10	DLQ G-10	1517	-0-	1517	10492	519	1	998 3	Y	-0-	530
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	10492				Y	NO RPT	530

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195233		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195235		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195772		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
BLISS		WELL #: 2		RRCID -> 196644		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	126	-0-	-0-	126	126	126 1			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1286	-0-	-0-	1286	1412	1286 1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1412				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1412				Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1412				Y	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1412				Y	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197461		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197546		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 197748		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198373		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472								
06	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	2205	1	3496	3	N	31					251
						34	9									
07	5239 X	5169	-0-	-70	-0-	1657	1	3478	3	N	31					282
						34	9									
*08	5239 X	4819	-0-	-420	-0-	2059	1	2726	3	N	31					313
						34	9									
*09	5070 X	1852	-0-	-3218	-0-	51	1	1570	3	N	210	179	1	13	8	331
						231	9									
*10	5239 X	4660	-0-	-579	-0-	1578	1	3034	3	N	44					375
						48	9									
11	5070 X NO RPT	-0-	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					375

SAMANO		WELL #: 49		RRCID -> 198917		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 199158		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO		WELL #: 1		RRCID -> 199564		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910								
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

RICHMOND		WELL #: 12		RRCID -> 200994		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202265		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918								
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203056		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203061		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 203062		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	204768	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6554 - 6576
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JUANA SALAS		WELL #:		1	RRCID ->	208269	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	7860 - 8450
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		11	RRCID ->	199211	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7684 - 7694
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		WELL #:		16	RRCID ->	197042	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	8069 - 8706			
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	4	3	1	3
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	Y	4	6	1	1
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	Y	3	3	1	1
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	3	9			Y	-0-	1	1	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MURCH, B. L.		WELL #:		19	RRCID ->	197829	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8223 - 10014			
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	29	1	399	2	Y	8	6	1	5
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	Y	7	10	1	2
08	434	N	184	-0-	-250	-0-	13	1	165	2	Y	5	5	1	2
09	450	N	98	-0-	-352	-0-	6	9			Y	3	4	1	1
10	0		85	-0-	85	85	7	1	75	2	Y	3	2	1	2
11	0		115	-0-	115	200	3	9			Y	2	3	1	1

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

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648															
MURCH, B. L.		WELL #:		17		RRCID ->		198867		COMPL. DATE		01/15/2005		TOTAL DEPTH		11200		PERF. 8514 - 10385	

06	2610 N	2302	-0-	-308	-0-			151	1	2104	2	Y	43	31	1			29	
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-			168	1	2307	2	Y	48	63	1			14	
08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-			185	1	2355	2	Y	33	36	1			11	
09	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-			184	1	2388	2	Y	64	53	1			22	
10	0	2750	-0-	2750	2750			225	1	2470	2	Y	50	39	1			33	
11	0	3619	-0-	3619	6369			282	1	3249	2	Y	80	75	1			38	

MURCH, B.L.		WELL #:		20		RRCID ->		199293		COMPL. DATE		11/19/2003		TOTAL DEPTH		11250		PERF. 9682 - 10603	

06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-			134	1	1863	2	Y	38	29	1			27	
07	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-			139	1	1911	2	Y	41	55	1			13	
08	2356 N	1887	-0-	-469	-0-			135	1	1726	2	Y	24	28	1			9	
09	2040 N	1652	-0-	-388	-0-			115	1	1494	2	Y	39	34	1			14	
10	0	1728	-0-	1728	1728			141	1	1552	2	Y	32	25	1			21	
11	0	2030	-0-	2030	3758			158	1	1824	2	Y	44	43	1			22	

MURCH, B.L.		WELL #:		21		RRCID ->		200291		COMPL. DATE		01/06/2004		TOTAL DEPTH		12311		PERF. 8282 - 10546	

06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-			135	1	1879	2	Y	39	28	1			27	
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-			143	1	1963	2	Y	41	55	1			13	
08	2170 N	1225	-0-	-945	-0-			88	1	1120	2	Y	15	21	1			7	
09	2070 N	758	-0-	-1312	-0-			53	1	685	2	Y	18	18	1			7	
10	0	636	-0-	636	636			52	1	571	2	Y	12	10	1			9	
11	0	387	-0-	387	1023			30	1	348	2	Y	8	11	1			6	

MURCH, B. L.		WELL #:		22		RRCID ->		200993		COMPL. DATE		03/06/2004		TOTAL DEPTH		10855		PERF. 8530 - 10418	

06	919 N	919	-0-	-0-	-0-			60	1	839	2	Y	18	14	1			13	
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-			53	1	722	2	Y	15	23	1			5	
08	992 N	910	-0-	-82	-0-			65	1	832	2	Y	12	13	1			4	
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-			77	1	998	2	Y	27	22	1			9	
10	0	841	-0-	841	841			69	1	755	2	Y	15	13	1			11	
11	0	572	-0-	572	1413			45	1	513	2	Y	13	16	1			8	

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MORSE		//CONT.// 80088 250 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
		WELL #: 4		RRCID -> 201249		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 10708		PERF. 9558 - 10164						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4410 X	3513	-0-	-897	-0-	235 1	3272 2	Y		5					60
							6 9									
07		4557 X	4345	-0-	-212	-0-	293 1	4035 2	Y		15	46	1			29
							17 9									
08		4650 X	4279	-0-	-371	-0-	311 1	3962 2	Y		5					34
							6 9									
09		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	343 1	4449 2	Y		1					35
							1 9									
10		0	4463	-0-	4463	4463	370 1	4067 2	Y		24					59
							26 9									
11		0	3181	-0-	3181	7644	254 1	2926 2	Y		1	51	1			9
							1 9									

MURCH, B. L.				WELL #: 23		RRCID -> 201250		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8372 - 10656				
06		1500 N	1460	-0-	-40	-0-	96 1	1334 2	Y		27	21	1			20
							30 9									
07		741 N	741	-0-	-0-	-0-	49 1	668 2	Y		22	34	1			8
							24 9									
08		1457 N	767	-0-	-690	-0-	55 1	697 2	Y		14	17	1			5
							15 9									
09		1470 N	708	-0-	-762	-0-	49 1	638 2	Y		19	17	1			7
							21 9									
10		0	585	-0-	585	585	48 1	524 2	Y		12	10	1			9
							13 9									
11		0	667	-0-	667	1252	52 1	598 2	Y		15	16	1			8
							17 9									

W. R. JACKSON RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 217481		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11849		PERF. 10436 - 11620				
06		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	141 1	1966 2	Y		42					82
							46 9									
07		809 N	809	-0-	-0-	-0-	55 1	754 2	Y		-0-					82
08		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	118 1	1509 2	Y		3					85
							3 9									
09		1350 N	718	-0-	-632	-0-	51 1	667 2	Y		-0-					85
10		0	580	-0-	580	580	48 1	532 2	Y		-0-					85
11		0	500	-0-	500	1080	40 1	460 2	Y		-0-					85

JACKSON, W.R. RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 219544		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9616 - 11022				
06		2850 N	2070	-0-	-780	-0-	138 1	1932 2	Y		-0-					132
07		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	201 1	2763 2	Y		-0-					132
08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	104 1	1321 2	Y		-0-					132
09		3000 N	3268	-0-	268	268	234 1	3034 2	Y		-0-					132
10		0	2847	-0-	2847	3115	237 1	2610 2	Y		-0-					132
11		0	3263	-0-	3263	6378	261 1	3002 2	Y		-0-					132

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
FLETCHER OPERATING, LLC 273611														
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-			43
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-			43
*08	200 N	89	-0-	-111	137	9	1	80	3	Y	-0-	10	1	33
*09	137 N	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-			33
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	Y	1			34
						1	9							
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			34
COATES Y WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222														
06	DLQ G-10	2299	-0-	2299	6879	226	1	2071	3	Y	2			100
						2	9							
07	DLQ G-10	1929	-0-	1929	8808	182	1	1729	3	Y	16			116
						18	9							
*08	200 N	1444	-0-	1244	10052	146	1	1290	3	Y	7			123
						8	9							
*09	3000 N	1749	-0-	-1251	8801	1077	1	666	3	Y	5			128
						6	9							
*10	3100 N	3097	-0-	-3	8798	317	1	2756	3	Y	22	103	1	47
						24	9							
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	8498					Y	NO RPT			47
GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014														
06	DLQ G-10	524	-0-	524	1334	52	1	472	3	Y	-0-			76
07	DLQ G-10	580	-0-	580	1914	55	1	525	3	Y	-0-			76
*08	200 N	344	-0-	144	2058	35	1	309	3	Y	-0-	41	1	35
*09	2558 N	500	-0-	-2058	-0-	309	1	191	3	Y	-0-			35
*10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	66	1	575	3	Y	-0-	16	1	19
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			19
GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638														
06	DLQ G-10	273	-0-	273	541	27	1	246	3	Y	-0-			35
07	DLQ G-10	364	-0-	364	905	35	1	329	3	Y	-0-			35
*08	200 N	292	-0-	92	997	30	1	262	3	Y	-0-	35	1	-0-
*09	1497 N	500	-0-	-997	-0-	309	1	191	3	Y	-0-			-0-
*10	372 N	150	-0-	-222	-0-	15	1	127	3	Y	7			7
						8	9							
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			7

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MORSE-FORSTER UNIT				80088 300 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 190333	COMPL. DATE 05/13/2002	TOTAL DEPTH 9506	PERF. 8696	-	8964			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURCH, B. L.				WELL #: 10	RRCID -> 191484	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7540	-	8772			
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	31 1 9 9	429 2	Y	8	7 1		7
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	32 1 10 9	440 2	Y	9	13 1		3
08	589	N	447	-0-	-142	-0-	32 1 7 9	408 2	Y	6	7 1		2
*09	480	N	3	-0-	-477	-0-	3 2		Y	-0-	2 1		-0-
*10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-

MURCH, B. L.				WELL #: 8	RRCID -> 191485	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7470	-	8957			
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	187 1 58 9	2614 2	Y	53	38 1		35
07	2914	X	1313	-0-	-1601	-0-	87 1 28 9	1198 2	Y	25	49 1		11
08	3658	X	660	-0-	-2998	-0-	47 1 10 9	603 2	Y	9	15 1		5
09	3540	X	722	-0-	-2818	-0-	50 1 20 9	652 2	Y	18	16 1		7
10	0		1067	-0-	1067	1067	87 1 21 9	959 2	Y	19	14 1		12
11	0		984	-0-	984	2051	77 1 23 9	884 2	Y	21	22 1		11

MURCH, B. L.				WELL #: 9	RRCID -> 191486	COMPL. DATE 09/12/2002	TOTAL DEPTH 11004	PERF. 8238	-	8540			
06	2520	X	2218	-0-	-302	-0-	145 1 45 9	2028 2	Y	41	29 1		28
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	184 1 58 9	2527 2	Y	53	66 1		15
08	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	168 1 33 9	2138 2	Y	30	34 1		11
09	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	152 1 58 9	1970 2	Y	53	45 1		19
10	0		2176	-0-	2176	2176	178 1 44 9	1954 2	Y	40	32 1		27
11	0		1833	-0-	1833	4009	143 1 44 9	1646 2	Y	40	44 1		23

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.			//CONT.// //CONT.//	80088 300 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	11	RRCID ->	191856	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7464 - 8978	
06		930 N	149	-0-	-781	-0-	10 3 9	136 2	Y	3	3 1		2
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	51 17 9	697 2	Y	15	14 1		3
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	10 2 9	131 2	Y	2	4 1		1
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	52 21 9	674 2	Y	19	14 1		6
10		0	872	-0-	872	872	71 18 9	783 2	Y	16	12 1		10
11		0	394	-0-	394	1266	31 9 9	354 2	Y	8	12 1		6
MORSE			WELL #:	3	RRCID ->	195630	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8830 - 9776	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MURCH, B. L.			WELL #:	14	RRCID ->	197403	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7418 - 7424	
06		6930 X	6833	-0-	-97	-0-	448 140 9	6245 2	Y	127	86 1		80
07		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	470 150 9	6469 2	Y	136	176 1		40
08		7533 X	7027	-0-	-506	-0-	504 97 9	6426 2	Y	88	98 1		30
09		7290 X	7131	-0-	-159	-0-	497 191 9	6443 2	Y	174	144 1		60
10		0	6793	-0-	6793	6793	555 135 9	6103 2	Y	123	99 1		84
11		0	7827	-0-	7827	14620	610 189 9	7028 2	Y	172	169 1		87
MURCH, B.L.			WELL #:	18	RRCID ->	197720	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6514 - 8386	
06		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	125 40 9	1746 2	Y	36	25 1		23
07		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	158 51 9	2168 2	Y	46	56 1		13
08		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	166 32 9	2114 2	Y	29	32 1		10
09		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	166 64 9	2157 2	Y	58	48 1		20
10		0	1983	-0-	1983	1983	162 40 9	1781 2	Y	36	30 1		26
11		0	2140	-0-	2140	4123	167 52 9	1921 2	Y	47	48 1		25
FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO			WELL #:	19	RRCID ->	181984	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8556 - 9466	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// 80088 300 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
		WELL #: 23		RRCID -> 185551		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 7280 - 8516		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3000 N	2248	-0-	-752	11636	221 1 3 9	2024 3	Y	3		67	
07	3100 N	3310	-0-	210	11846	313 1 26 9	2971 3	Y	24		91	
*08	14772 X	2926	-0-	-11846	-0-	297 1 13 9	2616 3	Y	12		103	
*09	905 X	905	-0-	-0-	-0-	557 1 3 9	345 3	Y	3	3 8	103	
*10	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	251 1 20 9	2190 3	Y	18	77 1	44	
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT		44	
SAMANO		WELL #: 20		RRCID -> 185918		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 6973 - 7357		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SAMANO		WELL #: 24		RRCID -> 186423		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 7326 - 9220		
06	1140 X	922	-0-	-218	-0-	90 1 9 9	823 3	Y	8		49	
07	1085 X	584	-0-	-501	-0-	56 1	528 3	Y	-0-		49	
*08	DLQ G-10	1789	-0-	1789	1789	182 1 8 9	1599 3	Y	7		56	
*09	DLQ G-10	2429	-0-	2429	4218	1495 1 10 9	924 3	Y	9	8 8	57	
*10	1200 N	1400	-0-	200	4418	142 1 20 9	1238 3	Y	18	44 1	31	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4418			Y	NO RPT		31	
SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 187150		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7097 - 9157		
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		26	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26	
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26	
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26	
*10	DLQ G-10	659	-0-	659	659	67 1 3 9	589 3	Y	3	21 1	8	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	659			Y	NO RPT		8	
SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188311		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 7888 - 8190		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAMANO (FOURTH MASSIVE)												
FLETCHER OPERATING, LLC												
DIELMANN												
//CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
//CONT.// 273611												
WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	
06		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	352 1	3225 3		N	-0-	92
07		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	383 1	3629 3		N	126	32
							139 9				186 1	
*08		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	341 1	3006 3		N	-0-	32
*09		2970 X	2927	-0-	-43	-0-	1809 1	1118 3		N	-0-	32
*10		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	337 1	2927 3		N	-0-	32
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				N	NO RPT	32
DIELMANN												
WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250												
06		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	117 1	1071 3		N	-0-	98
07		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	124 1	1172 3		N	-0-	98
*08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	116 1	1026 3		N	-0-	98
*09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	447 1	276 3		N	-0-	98
*10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	107 1	930 3		N	-0-	98
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT	98
HART ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556												
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	95 1	867 3		Y	-0-	304
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	104 1	989 3		Y	-0-	304
*08	DLQ	G-10	827	-0-	827		84 1	743 3		Y	-0-	138
*09	DLQ	G-10	958	-0-	958		592 1	366 3		Y	-0-	138
*10		1300 N	946	-0-	-354		1431	87 1		Y	94	62
							103 9				170 1	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1431			Y	NO RPT	62
COATES Y												
WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190												
06		3000 N	3009	-0-	9		3899	295 1		Y	12	96
								13 9				
07		3100 N	3213	-0-	113		4012	305 1		Y	15	111
								17 9				
*08		200 N	3166	-0-	2966		6978	321 1		Y	16	127
								18 9				
*09		3000 N	6585	-0-	3585		10563	4057 1		Y	18	145
								20 9				
*10		12880 X	2317	-0-	-10563		-0-	239 1		Y	2	69
								2 9			78 1	
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910		-0-			Y	NO RPT	69
COATES Y												
WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540												
06		30 X	1	-0-	-29		-0-	1 3		Y	-0-	9
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	9
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	9
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	9
*10		20 N	20	-0-	-0-		-0-	3 1		Y	-0-	8
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	8
HART ET AL												
WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

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

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 10345 - 10660

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	87	1	793	3	Y	-0-					149
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	96	1	907	3	Y	-0-					149
*08	DLQ G-10	781	-0-	781	781	80	1	700	3	Y	1	94	1			56
						1	9									
*09	DLQ G-10	952	-0-	952	1733	588	1	364	3	Y	-0-					56
*10	1100 N	880	-0-	-220	1513	90	1	781	3	Y	8					64
						9	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1513					Y	NO RPT					64

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

06	3000 N	-0-	-0-	-3000	581					Y	-0-					8
07	581 N	-0-	-0-	-581	-0-					Y	-0-					8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

06	840 N	711	-0-	-129	-0-	152	1	557	3	Y	2	18	1			52
						2	9									
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	290	1	840	3	Y	12	4	1			60
						13	9									
08	837 N	699	-0-	-138	-0-	165	1	534	3	Y	-0-	9	1			51
09	720 N	676	-0-	-44	-0-	159	1	517	3	Y	-0-	5	1			46
10	0	772	-0-	772	772	183	1	553	3	Y	33	23	1			56
						36	9									
11	0	765	-0-	765	1537	191	1	574	3	Y	-0-					56

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (K SAND)		//CONT.// 80088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 20		RRCID -> 194462		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO "C"		WELL #: 2		RRCID -> 194571		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 195228		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914								
06	DLQ G-10	625	-0-	625	625	61	1	558	3	Y	5					19
07	DLQ G-10	643	-0-	643	1268	61	1	581	3	Y	1					20
*08	DLQ G-10	528	-0-	528	1796	54	1	472	3	Y	2					22
*09	DLQ G-10	727	-0-	727	2523	448	1	277	3	Y	2	2	8			22
*10	DLQ G-10	605	-0-	605	3128	62	1	535	3	Y	7	19	1			10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3128	8	9			Y	NO RPT					10

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 215467		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 242296		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

FAUSTO SALINAS ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 245510		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (MASSIVE 7200)			80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
MURCH, B. L.			WELL #: 7		RRCID -> 194829		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	167 1	2336 2	Y	47	30 1	28	
07	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	52 9	176 1	Y	51	64 1	15	
08	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	56 9	196 1	Y	34	37 1	12	
09	3000 N	4437	-0-	1437	1437	37 9	309 1	Y	107	84 1	35	
10	0	4609	-0-	4609	6046	118 9	376 1	Y	84	64 1	55	
11	0	3083	-0-	3083	9129	92 9	240 1	Y	68	81 1	42	
						75 9						
MURCH, B. L.			WELL #: 12		RRCID -> 194832		COMPL. DATE 01/08/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
MURCH, B. L.			WELL #: 15		RRCID -> 197406		COMPL. DATE 05/06/2003			TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567		
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	22 1	300 2	Y	6	5 1	4	
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	7 9	17 1	Y	6	8 1	2	
08	372 N	180	-0-	-192	-0-	7 9	13 1	Y	2	3 1	1	
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	2 9		Y	-0-	1 1	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
FLETCHER OPERATING, LLC			273611		RRCID -> 182085		COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466		
SAMANO			WELL #: 19									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
SAMANO			WELL #: 20		RRCID -> 183268		COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467		
06	3000 N	3395	-0-	395	395	334 1	3061 3	N	-0-		140	
07	2743 X	2348	-0-	-395	-0-	224 1	2124 3	N	-0-		140	
*08	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	258 1	2272 3	N	-0-		140	
*09	2040 X	178	-0-	-1862	-0-	110 1	68 3	N	-0-		140	
*10	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	249 1	2166 3	N	-0-		140	
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT		140	
SAMANO			WELL #: 21		RRCID -> 184524		COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190		
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAMANO (MASSIVE 7200)			//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611												
SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 185100			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	316	1	2891	3	N	-0-			147
07		2976 X	2721	-0-	-255	-0-	260	1	2461	3	N	-0-			147
*08		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	373	1	3289	3	N	-0-			147
*09		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	1900	1	1174	3	N	-0-			147
10		3286 X	2765	-0-	-521	-0-	285	1	2480	3	N	-0-			147
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			147

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #: 4		RRCID -> 185840			COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614				
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	140	1	1283	3	N	12			196
							13	9							
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	103	1	979	3	N	12			208
							13	9							
*08		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	197	1	1737	3	N	12			220
							13	9							
*09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	253	1	156	3	N	11	1 8		230
							12	9							
*10		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	195	1	1695	3	N	13			243
							14	9							
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			243

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 185899			COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 23		RRCID -> 186382			COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 24		RRCID -> 187379			COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALINAS			WELL #: 8		RRCID -> 187691			COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716				
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 187880		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	198 1	1813 3	N	-0-			164	
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	209 1	1985 3	N	-0-			164	
*08	961 N	647	-0-	-314	-0-	66 1	581 3	N	-0-			164	
*09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	692 1	428 3	N	-0-			164	
*10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	181 1	1575 3	N	-0-			164	
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			164	

SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188314		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189367		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 189988		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190607		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191342		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 193948		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*08	DLQ G-10	7	-0-	7	7	1 1	6 3	Y	-0-			2
*09	DLQ G-10		-0-		7			Y	-0-			2
10	14B2 EXT		-0-		7			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			Y	NO RPT			2

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

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

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

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

SAMANO (1ST MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MORSE		80088 550 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
		WELL #: 3		RRCID -> 191141		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5070 X	5034	-0-	-36	-0-	336	1	4690	2	Y	7		35
07	5239 X	5198	-0-	-41	-0-	351	1	4827	2	Y	18	33 1	20
08	5642 X	4866	-0-	-776	-0-	353	1	4506	2	Y	6		26
09	5460 X	4846	-0-	-614	-0-	347	1	4497	2	Y	2		28
10	0	2330	-0-	2330	2330	193	1	2124	2	Y	12		40
11	0	2774	-0-	2774	5104	222	1	2551	2	Y	1	35 1	6

MORSE-FORSTER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195194		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814				
06	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	87	1	1216	2	Y	9		62
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	102	1	1408	2	Y	6	34 1	34
08	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	113	1	1446	2	Y	6		40
09	1500 X	392	-0-	-1108	-0-	28	1	364	2	Y	-0-		40
10	0	625	-0-	625	625	52	1	573	2	Y	-0-		40
11	0	757	-0-	757	1382	59	1	677	2	Y	19	27 1	32

FLETCHER OPERATING, LLC SALINAS, FAUSTO ET AL		273611		RRCID -> 187883		COMPL. DATE 02/05/2002			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988				
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	160	1	1460	3	N	-0-		96
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	167	1	1586	3	N	-0-		96
*08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	110	1	970	3	N	-0-		96
*09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	402	1	250	3	N	-0-		96
*10	1240 N	277	-0-	-963	-0-	28	1	249	3	N	-0-		96
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		96

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189368		COMPL. DATE 01/16/2002			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190606		COMPL. DATE 12/23/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 33		RRCID -> 191518		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 36		RRCID -> 192867		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194498		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194845		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLISS		WELL #: 1		RRCID -> 195019		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195231		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195234		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)																
FLETCHER OPERATING, LLC																
SAMANO																
//CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
//CONT.// 273611																
WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND																
WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND																
WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND																
WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52

RICHMOND																
WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004																
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	3	11	9	Y	10			90
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	-0-	3631	3	10	9	Y	9			99
*08	DLQ	G-10	10404	-0-	10404	10404	10392	3	12	9	Y	11				110
*09	DLQ	G-10	3987	-0-	3987	14391	21	1	3954	3	Y	11	34	1		87
							12	9								
*10	16997	X	2606	-0-	-14391	-0-	12	1	2550	3	Y	40				127
							44	9								
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			127

DE FLORES, M. S.																
WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197098		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197408		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	95	1	625	3	N	-0-					50
*09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	47	1	545	3	N	-0-					50
*10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	69	1	948	3	N	-0-					50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SAMANO		WELL #: 45		RRCID -> 197794		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAMORA RUIZ		WELL #: 3		RRCID -> 198221		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198856		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 198860		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 9		RRCID -> 200121		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					26
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					26
*10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	N	-0-					26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SAMANO (1ST MASSIVE)			//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611							
SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #:		7	RRCID ->	201434	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6536 - 6651
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HART ET AL			WELL #:		3	RRCID ->	201853	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	9709	PERF. 7578 - 7642
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KENT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	202367	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7887 - 8260
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #:		6	RRCID ->	203058	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF. 6508 - 6593
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RICHMOND			WELL #:		6	RRCID ->	203849	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8470 - 9904
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAMANO			WELL #:		37	RRCID ->	204362	COMPL. DATE	10/27/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6254 - 6380
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HART ET AL			WELL #:		2	RRCID ->	206124	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 6584 - 6664
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
JUANA SALAS		WELL #: 1		RRCID -> 208254		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

GARCIA "E"		WELL #: 5		RRCID -> 229406		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166								
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	79	1	722	3	Y	-0-					67
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	150	1	1423	3	Y	-0-					67
*08	DLQ G-10	1547	-0-	1547	1547	158	1	1389	3	Y	-0-					67
*09	DLQ G-10	852	-0-	852	2399	527	1	325	3	Y	-0-					67
*10	1100 N	1277	-0-	177	2576	132	1	1145	3	Y	-0-					67
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2576					Y	NO RPT					67

SMITH PRODUCTION INC. RICHMOND		789662		WELL #: 11		RRCID -> 198865		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC BLOOMBERG, SAMUEL D.		879035		WELL #: 33		RRCID -> 203216		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950						
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	92	1	337	3	Y	-0-	3	1			61
07	744 N	26	-0-	-718	-0-	7	1	19	3	Y	-0-					61
08	961 N	14	-0-	-947	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					61
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	187	1	609	3	Y	1					62
10	0	685	-0-	685	685	165	1	498	3	Y	20	12	1			70
11	0	74	-0-	74	759	16	1	50	3	Y	7	2	1			75

SAMANO (THIRD MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MORSE		80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
		263648														
		WELL #: 3		RRCID -> 214772		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		273611		WELL #: 20		RRCID -> 185917		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)			//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611										
SAMANO			WELL #: 23		RRCID -> 186381		COMPL. DATE 09/11/2001			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 24		RRCID -> 187381		COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 19		RRCID -> 187382		COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 27		RRCID -> 188282		COMPL. DATE 01/12/2002			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 25		RRCID -> 188313		COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 29		RRCID -> 188318		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556			
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	97	1	890	3	Y	9		53
						10	9						
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	108	1	1028	3	Y	1		54
						1	9						
*08	DLQ G-10	1054	-0-	1054	1054	107	1	943	3	Y	4		58
						4	9						
*09	DLQ G-10	645	-0-	645	1699	399	1	246	3	Y	-0-		58
*10	1200 N	730	-0-	-470	1229	75	1	652	3	Y	3	23 1	38
						3	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1229					Y	NO RPT		38

 SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

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

 HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					46
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					46
*08	DLQ	G-10	55	-0-	55	55	6	1	49	3	Y	-0-	11	1			35
*09	DLQ	G-10	179	-0-	179	234	110	1	69	3	Y	-0-					35
*10		297 N	63	-0-	-234	-0-	5	1	44	3	Y	13	10	1			38
							14	9									
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

 DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)		//CONT.//		80088 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
COATES Y		WELL #:		1	RRCID ->	202008	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	7972 - 8058	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES Y		WELL #:		2	RRCID ->	203054	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	7798 - 7824	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)				80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
MORSE - FORSTER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190337	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8532 - 8916	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE		WELL #:		1	RRCID ->	190437	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	8595 - 10470
06	4890 X	4773	-0-	-117	-0-	319	1	4447	2	Y	6	91
07	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	351	1	4823	2	Y	18	67 1 42
08	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	374	1	4772	2	Y	6	48
09	4770 X	4230	-0-	-540	-0-	303	1	3926	2	Y	1	49
10	0	4596	-0-	4596	4596	381	1	4189	2	Y	24	73
11	0	4829	-0-	4829	9425	386	1	4440	2	Y	3	64 1 12

MORSE		WELL #:		6	RRCID ->	210737	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8525 - 9953
06	2460 X	1453	-0-	-1007	-0-	97	1	1356	2	Y	-0-	12
07	2294 X	1588	-0-	-706	-0-	107	1	1475	2	Y	5	15 1 2
08	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	106	1	1346	2	Y	-0-	2
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	109	1	1407	2	Y	-0-	2
10	0	935	-0-	935	935	78	1	857	2	Y	-0-	2
11	0	1349	-0-	1349	2284	108	1	1241	2	Y	-0-	2

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
				273611		WELL #:	28	RRCID ->	188697	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	7032 - 9514
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06		292 N	292	-0-	-0-	108	1	171	3	Y	12				37
07		286 N	286	-0-	-0-	13	9	89	1	Y	9				46
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
*10		232 N	232	-0-	-0-	77	1	148	3	Y	6				52
						7	9								
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				52

SAMANO				WELL #:	31	RRCID ->	189734	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9218 - 9708		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COATES SS				WELL #:	1	RRCID ->	189890	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8134 - 9152		
06		24 N	24	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-				1
07		132 N	132	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-				1
*08	DLQ	G-10	124	-0-	124	13	1	111	3	Y	-0-				1
*09	DLQ	G-10	147	-0-	147	91	1	56	3	Y	-0-				1
*10		941 N	670	-0-	-271	69	1	601	3	Y	-0-				1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

SAMANO				WELL #:	33	RRCID ->	191336	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7212 - 9416		
06		1605 N	1605	-0-	-0-	621	1	984	3	Y	-0-				-0-
07		1591 N	1591	-0-	-0-	513	1	1078	3	Y	-0-				-0-
*08	DLQ	G-10	1583	-0-	1583	681	1	902	3	Y	-0-				-0-
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10		1200 N	1300	-0-	100	1683	445	855	3	Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1683				Y	NO RPT				-0-

COATES SS				WELL #:	2	RRCID ->	191392	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8694 - 9858		
06		626 N	626	-0-	-0-	56	1	516	3	Y	49	91	1		26
						54	9								
07		650 N	650	-0-	-0-	61	1	576	3	Y	12				38
						13	9								
*08	DLQ	G-10	524	-0-	524	52	1	459	3	Y	12				50
						13	9								
*09	DLQ	G-10	458	-0-	458	275	1	170	3	Y	12				62
						13	9								
*10		1100 N	563	-0-	-537	56	1	483	3	Y	22				84
						24	9								
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	445				Y	NO RPT				84

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80089 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 191936		COMPL. DATE 08/15/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	57	1	521	3	Y	96	91	1	25
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	106	9	560	3	Y	12			37
*08	DLQ G-10	454	-0-	454	454	13	9	397	3	Y	11			48
*09	DLQ G-10	457	-0-	457	911	12	9	171	3	Y	11			59
*10	DLQ G-10	27	-0-	27	938	274	1	24	3	Y	2			61
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	938	1	1			Y	NO RPT			61
						2	9							
SAMANO		WELL #: 30		RRCID -> 192695		COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 193073		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 194651		COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422					
06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	1263	1	2002	3	Y	139			316
07	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	153	9	3182	3	Y	159			475
*08	DLQ G-10	4848	-0-	4848	4848	1516	1	2659	3	Y	164			639
*09	DLQ G-10	2166	-0-	2166	7014	175	9	2043	3	Y	52	18	8	673
*10	11936 X	4922	-0-	-7014	-0-	180	9	3238	3	Y	-0-	58	1	615
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66	1			Y	NO RPT			615
						57	9							
DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197059		COMPL. DATE 07/11/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 197790		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280					
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	N	-0-			22
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	3	N	-0-			22
*08	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-			22
*09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			22
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	17	1	33	3	N	-0-			22
11	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			22

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

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	9662	2	Y	112	142 1 4
07	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	-0-	123	9	9890	2	Y	99	103 1 -0-
08	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	9791	2	Y	68	65 1 3
09	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	-0-	109	9	9790	2	Y	72	72 1 3
10	0	10051	-0-	10051	10051	10051	93	1	9801	2	Y	137	140 1 -0-
11	0	9817	-0-	9817	19868	19868	75	9	9719	2	Y	-0-	-0-

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810	4810			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810	4810			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810	4810			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810	4810			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810	4810			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810	4810			N	NO RPT			-0-

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	11 N	7	-0-	-4	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
07	10 N	7	-0-	-3	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
10	0	8	-0-	8	8	8	7	2	1	9	Y	1	1 1 -0-
11	0	53	-0-	53	61	61	35	2	18	9	Y	16	16 1 -0-

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

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264									
DIAZ		WELL #:		4	RRCID ->	216014	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6211 - 6217	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	68 2	Y	2	2 1		7
07		93 N	62	-0-	-31	-0-	2 9	60 2	Y	-0-			7
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 2	Y	-0-			7
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92 2	Y	-0-			7
10		0	95	-0-	95	95	1 1	92 2	Y	2	2 1		7
11		0	90	-0-	90	185	2 9	89 2	Y	-0-			7
							1 1						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189729	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	7586 - 8964	
06		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	232 1	3235 2	Y	21			114
07		3596 X	3550	-0-	-46	-0-	23 9	3294 2	Y	15	65 1		64
08		4185 X	2316	-0-	-1869	-0-	239 1	2137 2	Y	10			74
09		4050 X	3597	-0-	-453	-0-	17 9	3339 2	Y	-0-			74
10		0	3214	-0-	3214	3214	168 1	2944 2	Y	2			76
11		0	2989	-0-	2989	6203	258 1	2676 2	Y	74	68 1		82
							268 1						
							2 9						
							81 9						
MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	195629	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7819 - 7906	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
SAMANO		WELL #:		28	RRCID ->	188713	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8370 - 8554	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO		WELL #:		30	RRCID ->	190125	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8030 - 8186	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
COATES SS		WELL #:		1	RRCID ->	190139	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8134 - 8198	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 31		RRCID -> 190205		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 33		RRCID -> 191519		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 192502		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630		
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	639 1	1012 3	Y	-0-	-0-
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	528 1	1109 3	Y	-0-	-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	1200 N	1337	-0-	137	137	457 1	880 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	137			Y	NO RPT	-0-

COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192585		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 36		RRCID -> 192866		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136		
06	14 X	14	-0-	-0-	-0-	5 1	8 3	Y	1	39
						1 9				
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	4 1	9 3	Y	-0-	39
*08	DLQ G-10	14	-0-	14	14	6 1	8 3	Y	-0-	39
*09	DLQ G-10	4272	-0-	4272	4286	130 1	4030 3	Y	102	106
						112 9				
*10	DLQ G-10	11	-0-	11	4297	4 1	7 3	Y	-0-	106
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4297			Y	NO RPT	106

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 193071		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
SAMANO		WELL #:		39	RRCID ->	194497	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7526 - 10428		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	538	-0-	538	2818	208	1	330	3	Y	-0-		-0-
07		4978 X	2160	-0-	-2818	-0-	697	1	1463	3	Y	-0-		-0-
*08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		40	RRCID ->	194531	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	7536 - 8514		
06		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-		21
07		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-		21
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
*09	DLQ	G-10	88	-0-	88	88	2	1	84	3	Y	2	1 8	22
*10		1727 X	1639	-0-	-88	-0-	544	1	1045	3	Y	45		67
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50	9			Y	NO RPT		67

BLISS		WELL #:		1	RRCID ->	194556	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8402 - 9166		
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	18	1	29	3	Y	-0-		23
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	3	Y	-0-		23
*08	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	21	1	28	3	Y	-0-		23
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-		23
*10		87 N	38	-0-	49	-0-	13	1	25	3	Y	-0-		23
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		23

SAMANO		WELL #:		41	RRCID ->	194647	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	6974 - 8510		
06		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-		16
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		16

RICHMOND		WELL #:		1	RRCID ->	194660	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8326 - 9572		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

RICHMOND		WELL #:		2	RRCID ->	194812	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	7822 - 9512		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3	3	3	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				Y	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
RICHMOND		WELL #:		7	RRCID ->	198216	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9194 - 9910				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-						Y	-0-			13
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-						Y	-0-			13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
*10	DLQ G-10	5393	-0-	5393	5393		26	1	5367	3	Y	-0-			13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5393						Y	NO RPT			13

SAMANO		WELL #:		47	RRCID ->	198375	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8460 - 8472				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMANO		WELL #:		43	RRCID ->	198857	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8344 - 8428				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHMOND		WELL #:		8	RRCID ->	198858	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10905	PERF. 9298 - 9508				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	198861	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8129 - 8224				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHMOND		WELL #:		9	RRCID ->	200125	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 9004 - 9320				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202369	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8838 - 9084				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
RICHMOND				WELL #: 11	RRCID -> 199212	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8916	- 9455			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)				80089 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
MORSE - FORSTER UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 189730	COMPL. DATE 06/17/2002	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 8222	- 8916			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	230 1	3211 2	Y	21			156
07	3472 X	2973	-0-	-499	-0-	201 1	2758 2	Y	13	85 1		84
08	3999 X	3539	-0-	-460	-0-	256 1	3268 2	Y	14			98
09	3870 X	3242	-0-	-628	-0-	232 1	3010 2	Y	-0-			98
10	0	2057	-0-	2057	2057	171 1	1884 2	Y	2			100
11	0	3728	-0-	3728	5785	290 1	3337 2	Y	92	87 1		105

MORSE				WELL #: 2	RRCID -> 190442	COMPL. DATE 07/21/2002	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 8219	- 8338			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	73 1	1023 2	Y	1			14
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	74 1	1024 2	Y	4	11 1		7
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	87 1	1104 2	Y	1			8
09	1110 N	883	-0-	-227	-0-	63 1	819 2	Y	1			9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			9
*11	1140 N	2	-0-	-1138	-0-	2 2		Y	-0-	7 1		2

FLETCHER OPERATING, LLC				273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
SAMANO				WELL #: 28	RRCID -> 188714	COMPL. DATE 02/12/2002	TOTAL DEPTH 9879	PERF. 8986	- 9083			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES SS				WELL #: 1	RRCID -> 190138	COMPL. DATE 04/25/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8480	- 8588			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)		//CONT.//		80089 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611							
SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	190204	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9108 - 9184
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #:		4	RRCID ->	197053	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 9834 - 10004
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #:		6	RRCID ->	197364	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9805 - 9904
06	2220 X	609	-0-	-1611	-0-	609 3		Y	-0-		32
07	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3		Y	-0-		32
*08	DLQ G-10	2276	-0-	2276	2276	2276 3		Y	-0-		32
*09	DLQ G-10	2743	-0-	2743	5019	15 1	2728 3	Y	-0-		32
*10	1500 N	2792	-0-	1292	6311	13 1	2779 3	Y	-0-		32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6311			Y	NO RPT		32

RICHMOND		WELL #:		10	RRCID ->	197550	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9746 - 9814
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #:		8	RRCID ->	198100	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		26
07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		26
*08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8 3		Y	-0-		26
*09	DLQ G-10	1621	-0-	1621	1629	8 1	1613 3	Y	-0-		26
*10	1500 N	7	-0-	-1493	136	7 3		Y	-0-		26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	136			Y	NO RPT		26

RICHMOND		WELL #:		7	RRCID ->	198217	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9706 - 9910
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		42	RRCID ->	211155	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8940 - 8990
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)		FLETCHER OPERATING, LLC		SAMANO		80089 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
						273611							
				WELL #: 46		RRCID -> 214021	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8846	-	8886		

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMEDAN (FRIO)		VTEX ENERGY, INC.		STATE TRACT 818L		80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
						887727							
				WELL #: A 1		RRCID -> 085547	COMPL. DATE 09/21/1977	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8586	-	9831		

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320

		STATE TRACT 818L		WELL #: F 1		RRCID -> 085548	COMPL. DATE 11/09/1978	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 10242	-	10257		

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

		STATE TRACT 818L		WELL #: F 2		RRCID -> 092493	COMPL. DATE 05/05/1980	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 8962	-	10648		

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

		STATE TRACT 818L		WELL #: F 3		RRCID -> 092494	COMPL. DATE 05/05/1980	TOTAL DEPTH 10890	PERF. 9003	-	10704		

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

		STATE TRACT 818L		WELL #: A 7		RRCID -> 093473	COMPL. DATE 09/13/1980	TOTAL DEPTH 10313	PERF. 8696	-	9671		

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.//		80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.//		887727							
STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474	COMPL. DATE 09/04/1980	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 8938	- 10092			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002	COMPL. DATE 10/07/1980	TOTAL DEPTH 12251	PERF. 8837	- 10930			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 2		RRCID -> 094611	COMPL. DATE 10/17/1980	TOTAL DEPTH 12981	PERF. 10090	- 11554			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 4		RRCID -> 096205	COMPL. DATE 08/24/1980	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 8943	- 11902			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)		80178 502		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
GARCIA, ESTELLA		WELL #: 5		RRCID -> 122839	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5909	- 5920			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARCIA, ESTELLA		WELL #: 7		RRCID -> 124331	COMPL. DATE 04/11/1985	TOTAL DEPTH 6786	PERF. 6230	- 6234			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1				N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1				N	-0-			-0-
08	0	46	-0-	46	46	46	1				N	-0-			-0-
09	0	48	-0-	48	94	48	1				N	-0-			-0-
10	0	46	-0-	46	140	46	1				N	-0-			-0-
11	0	43	-0-	43	183	43	1				N	-0-			-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	1	1	9		N	1			248
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	9		N	1			249
08	0	40	-0-	40	40	39	1	1	9		N	1			250
09	0	38	-0-	38	78	37	1	1	9		N	1			251
10	0	40	-0-	40	118	39	1	1	9		N	1			252
11	0	38	-0-	38	156	37	1	1	9		N	1			253

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	1	1	9		N	1			252
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	9		N	1			253
08	0	39	-0-	39	39	38	1	1	9		N	1			254
09	0	40	-0-	40	79	39	1	1	9		N	1			255
10	0	41	-0-	41	120	40	1	1	9		N	1			256
11	0	39	-0-	39	159	38	1	1	9		N	1			257

TC OIL AND GAS, LLC 840303
 CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

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

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

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

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

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

OIL AND GAS DIVISION

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)		//CONT.//		80178 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
TC OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		840303								
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	181764	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6101 - 6106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000)				80178 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
SENDERO ENERGY INC.				766971								
CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182317	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6040 - 6106
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TC OIL AND GAS, LLC				840303								
CANALES A		WELL #:		1	RRCID ->	178209	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6072 - 6078
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150)				80178 562	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797									
GARCIA, GENARO		WELL #:		2	RRCID ->	197736	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	6165 - 6180	
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	719	2	2	9	N	2	20
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	791	2	3	9	N	3	23
08	0		618	-0-	618	618	612	2	6	9	N	5	28
09	0		546	-0-	546	1164	543	2	3	9	N	3	31
10	0		390	-0-	390	1554	387	2	3	9	N	3	34
11	0		209	-0-	209	1763	206	2	3	9	N	3	37

SAN FERNANDO (LOBO 9600)				80231 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
SAN FERNANDO MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	116782	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9618 - 9656	
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	2	Y	-0-	-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	-0-	-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-	-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	Y	-0-	-0-
10	0		139	-0-	139	139	11	1	128	2	Y	-0-	-0-
11	0		123	-0-	123	262	10	1	113	2	Y	-0-	-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)		80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 112634		COMPL. DATE 07/07/1984		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	N	-0-				-0-	
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-				-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-				-0-	
09	0	115	-0-	115	115	8	1	107	3	N	-0-				-0-	
10	0	103	-0-	103	218	7	1	96	3	N	-0-				-0-	
11	0	78	-0-	78	296	5	1	73	3	N	-0-				-0-	

MALAKOFF-PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 124134		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240							
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	66	1	1040	2	N	-0-				100
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	66	1	1073	2	N	-0-				100
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	80	1	1163	3	N	-0-				100
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	77	1	1092	3	N	-0-				100
10	0	1097	-0-	1097	1097	72	1	1025	3	N	-0-				100
11	0	881	-0-	881	1978	55	1	826	3	N	-0-				100

COG MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 125837		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441							
06	510 N	347	-0-	-163	-0-	21	1	326	2	N	-0-				12
07	527 N	383	-0-	-144	-0-	22	1	361	2	N	-0-				12
08	465 N	361	-0-	-104	-0-	23	1	338	3	N	-0-				12
09	0	355	-0-	355	355	23	1	331	3	N	1				13
						1	9								
10	0	382	-0-	382	737	25	1	357	3	N	-0-				13
11	0	305	-0-	305	1042	19	1	286	3	N	-0-				13

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 126826		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

MALAKOFF - PETERSON		WELL #: 4		RRCID -> 127627		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHWARZ		WELL #: 6		RRCID -> 128191		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	837	2	N	-0-					46
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	51	1	829	2	N	-0-					46
08	992 N	927	-0-	-65	-0-	60	1	867	3	N	-0-					46
09	0	898	-0-	898	-0-	59	1	839	3	N	-0-					46
10	0	952	-0-	952	-0-	63	1	889	3	N	-0-					46
11	0	758	-0-	758	-0-	2608	48	710	3	N	-0-					46

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	66	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	67	1	1107	2	N	-0-					-0-
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	39	1	569	3	N	-0-					-0-
09	0	567	-0-	567	-0-	38	1	529	3	N	-0-					-0-
10	0	647	-0-	647	-0-	43	1	604	3	N	-0-					-0-
11	0	948	-0-	948	-0-	2162	60	888	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

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

C. D. U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

VELA WELL #: RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2020

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
WRIGHT, L. A. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 162977		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 165838		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 126644		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612								
LINK RANCH		WELL #: 1														
06	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	436	1	3036	2	N	12					137
07	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	379	1	2978	2	N	17					154
08	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	386	1	2729	2	N	11					165
09	3030 X	2933	-0-	-97	-0-	335	1	2585	2	N	12					177
10	0	3058	-0-	3058	3058	350	1	2686	2	N	20	157	1			40
11	0	2762	-0-	2762	5820	324	1	2364	2	N	67					107

LINK RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 129388		COMPL. DATE 12/17/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376								
06	2100 N	1587	-0-	-513	-0-	199	1	1388	2	N	-0-					101
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	235	1	1849	2	N	-0-					101
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	208	1	1473	2	N	-0-					101
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	205	1	1582	2	N	-0-					101
10	0	1853	-0-	1853	1853	214	1	1639	2	N	-0-					101
11	0	2016	-0-	2016	3869	243	1	1773	2	N	-0-					101

LINK RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 210970		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163								
06	1860 N	913	-0-	-947	-0-	115	1	798	2	N	-0-					110
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	160	1	1258	2	N	-0-					110
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	180	1	1275	2	N	-0-					110
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	211	1	1628	2	N	-0-					110
10	0	1836	-0-	1836	1836	212	1	1624	2	N	-0-					110
11	0	1512	-0-	1512	3348	182	1	1330	2	N	-0-					110

OIL AND GAS DIVISION

SAN MANUEL (8350)		80272 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539									
GARZA, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 119599		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 3480 - 3510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAN MANUEL (9600)		80272 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539									
GARZA, JUAN A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 111666		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 9613 - 9632	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SAN RAMON (8300)		80359 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 225793		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 11508		PERF. 8048 - 8060	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		80359 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		386310									
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 289631		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 8280 - 8318	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WOODS CHRISTIAN		561136									
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 22		RRCID -> 141312		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 13576		PERF. 8207 - 8273	
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	101 1	780 2	Y	84	82 0	15
07	961 N	951	-0-	-10	-0-	92 9	765 2	Y	80	79 0	16
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	98 1	809 2	Y	80	82 0	14
09	960 N	917	-0-	-43	-0-	88 9	730 2	Y	69	68 0	15
10	0	851	-0-	851	851	110 1	669 2	Y	70	70 0	15
11	0	712	-0-	712	1563	88 1	558 2	Y	60	60 0	15
						77 9					
						66 9					

OIL AND GAS DIVISION

SAN ROMAN (JACKSON 7-K)			80373 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.			667941									
GUERRA, H. P.			WELL #: 3		RRCID -> 040984		COMPL. DATE 11/14/1966		TOTAL DEPTH 3908		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAN ROMAN, W. (2000)			80379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.			667941								
GUERRA, V.H., ET AL			WELL #: 16		RRCID -> 074067		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 4576		PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)			80393 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEGUELLO OPERATING LLC			210225								
RIO GRANDE GAS UNIT II			WELL #: 2		RRCID -> 134140		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 7597		PERF. 7544 - 7597
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II			WELL #: 1		RRCID -> 134326		COMPL. DATE 04/04/1990		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 7956 - 7968
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II			WELL #: 7-L		RRCID -> 148907		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 8473 - 8714
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I			WELL #: 1		RRCID -> 149408		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8225 - 8594
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.//		80393 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEGUELLO OPERATING LLC		//CONT.// 210225									
HARDING, GLEN		WELL #: 1		RRCID -> 154431		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HARDING, GLEN		WELL #: 2		RRCID -> 193585		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98	

HARDING, GLEN		WELL #: 3		RRCID -> 193920		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HARDING, GLEN		WELL #: 5		RRCID -> 208348		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228		RRCID -> 014021		COMPL. DATE 05/30/1962		TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A			
DE CAVAZOS, C. C.		WELL #: 5									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DECAVAZOS, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 122837		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228															
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987										TOTAL DEPTH	8992	PERF.	8080 - 8096		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6744 - 6756		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179															
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955										TOTAL DEPTH	6618	PERF.	N/A		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953										TOTAL DEPTH	6623	PERF.	N/A		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950										TOTAL DEPTH	7833	PERF.	6505 - 6542		
06	DLQ	G-10	789	-0-	789	4188	770	2	19	9	Y	17	88	1	28
07	DLQ	G-10	1196	-0-	1196	5384	1167	2	29	9	Y	26			54
08	DLQ	G-10	1755	-0-	1755	7139	1746	2	9	9	Y	8			62
09	DLQ	G-10	398	-0-	398	7537	397	2	1	9	Y	1			63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7537					Y	NO RPT			63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7537					Y	NO RPT			63

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1950	X	1863	-0-	-87	-0-	1852	2	11	9	N	10	107	1	19
07	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2144	2	15	9	N	14			33
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2028	2	6	9	N	5			38
09	1950	X	535	-0-	-1415	-0-	535	2			N	-0-			38
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			38
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			38

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179											
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					3	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					3	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					3	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3	

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
BNR OPERATING, LLC 077577											
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089											
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MERIT ENERGY COMPANY 561136											
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568											
06	1200 N	854	-0-	-346	-0-	111	1	743	2	N	-0-
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	143	1	1511	2	N	-0-
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	140	1	1535	2	N	-0-
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	133	1	1446	2	N	-0-
10	0	1679	-0-	1679	1679	138	1	1541	2	N	-0-
11	0	1480	-0-	1480	3159	93	1	1387	2	N	-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494											
06	840 N	511	-0-	-329	-0-	66	1	445	2	N	-0-
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	126	1	1333	2	N	-0-
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	118	1	1302	2	N	-0-
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	121	1	1311	2	N	-0-
10	0	1477	-0-	1477	1477	121	1	1356	2	N	-0-
11	0	1263	-0-	1263	2740	79	1	1184	2	N	-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.// 80408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
ACELA		WELL #: 1		RRCID -> 165936		COMPL. DATE 10/13/1997			TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	42 1	285 2	N	-0-		-0-			-0-
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	85 1	896 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	98 1	1073 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	89 1	967 2	N	-0-		-0-			-0-
10	0	1105	-0-	1105	1105	91 1	1014 2	N	-0-		-0-			-0-
11	0	1033	-0-	1033	2138	65 1	968 2	N	-0-		-0-			-0-

MERCURIO		WELL #: 4		RRCID -> 166627		COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430					
06	1080 N	725	-0-	-355	-0-	94 1	631 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	111 1	1172 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	106 1	1167 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	117 1	1273 2	N	-0-		-0-			-0-
10	0	1352	-0-	1352	1352	111 1	1241 2	N	-0-		-0-			-0-
11	0	1234	-0-	1234	2586	77 1	1157 2	N	-0-		-0-			-0-

ADELFA		WELL #: 1		RRCID -> 167559		COMPL. DATE 03/29/1998			TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336					
06	300 N	165	-0-	-135	-0-	21 1	144 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	124 1	1305 2	N	-0-		-0-			-0-
08	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	209 1	2298 2	N	-0-		-0-			-0-
09	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	249 1	2703 2	N	-0-		-0-			-0-
10	0	2847	-0-	2847	2847	234 1	2613 2	N	-0-		-0-			-0-
11	0	2248	-0-	2248	5095	141 1	2107 2	N	-0-		-0-			-0-

LAURO		WELL #: 1		RRCID -> 168199		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861					
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	6 1	41 2	N	-0-		-0-			-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	6 1	59 2	N	-0-		-0-			-0-
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	6 1	66 2	N	-0-		-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12 1	125 2	N	-0-		-0-			-0-
10	0	263	-0-	263	263	22 1	241 2	N	-0-		-0-			-0-
11	0	233	-0-	233	496	15 1	218 2	N	-0-		-0-			-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 168511		COMPL. DATE 05/23/1998			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399					
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	100 1	670 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	104 1	1098 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	106 1	1170 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	101 1	1097 2	N	-0-		-0-			-0-
10	0	1240	-0-	1240	1240	102 1	1138 2	N	-0-		-0-			-0-
11	0	1022	-0-	1022	2262	64 1	958 2	N	-0-		-0-			-0-

SERAFIN		WELL #: 1		RRCID -> 169511		COMPL. DATE 06/18/1998			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651					
06	720 N	407	-0-	-313	-0-	53 1	354 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	92 1	970 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	84 1	918 2	N	-0-		-0-			-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	71 1	774 2	N	-0-		-0-			-0-
10	0	1013	-0-	1013	1013	83 1	930 2	N	-0-		-0-			-0-
11	0	761	-0-	761	1774	48 1	713 2	N	-0-		-0-			-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 175539		COMPL. DATE 10/15/2000			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572					
06	1440 N	743	-0-	-697	-0-	96 1	647 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1643 N	999	-0-	-644	-0-	86 1	913 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1705 N	1223	-0-	-482	-0-	102 1	1121 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	97 1	1053 2	N	-0-		-0-			-0-
10	0	1196	-0-	1196	1196	98 1	1098 2	N	-0-		-0-			-0-
11	0	1186	-0-	1186	2382	74 1	1112 2	N	-0-		-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	2	N	-0-				-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	N	-0-				-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	2	N	-0-				-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	436	2	N	-0-				-0-
10	0	355	-0-	355	355	29	1	326	2	N	-0-				-0-
11	0	135	-0-	135	490	8	1	127	2	N	-0-				-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

06	60 N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	2	N	-0-				-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	N	-0-				-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	N	-0-				-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	N	-0-				-0-
10	0	22	-0-	22	22	2	1	20	2	N	-0-				-0-
11	0	68	-0-	68	90	4	1	64	2	N	-0-				-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
 KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

06	630 N	375	-0-	-255	-0-	49	1	326	2	N	-0-				-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	59	1	626	2	N	-0-				-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	49	1	543	2	N	-0-				-0-
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	626	2	N	-0-				-0-
10	0	536	-0-	536	536	44	1	492	2	N	-0-				-0-
11	0	664	-0-	664	1200	42	1	622	2	N	-0-				-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
07	124 N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
10	0	20	-0-	20	20	2	1	18	2	N	-0-	-0-
11	0	17	-0-	17	37	1	1	16	2	N	-0-	-0-
TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527												
06	540 N	480	-0-	-60	-0-	62	1	418	2	N	-0-	-0-
07	837 N	614	-0-	-223	-0-	53	1	561	2	N	-0-	-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	76	1	830	2	N	-0-	-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	75	1	818	2	N	-0-	-0-
10	0	851	-0-	851	851	70	1	781	2	N	-0-	-0-
11	0	741	-0-	741	1592	46	1	695	2	N	-0-	-0-
SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246												
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	177	1	218	2	Y	-0-	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	215	1	238	2	Y	-0-	-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	234	1	269	2	Y	-0-	-0-
09	390 N	237	-0-	-153	-0-	179	1	58	2	Y	-0-	-0-
10	0	198	-0-	198	198	198	1			Y	-0-	-0-
11	0	300	-0-	300	498	300	1			Y	-0-	-0-
AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	27	-0-	27	27	13	1	14	2	Y	-0-	-0-
08	53 X	26	-0-	-27	-0-	12	1	14	2	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	21	-0-	21	21	16	1	5	2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	22	1	1			Y	-0-	-0-
SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617												
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	174	1	214	2	N	55	142
						61	9					
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	212	1	235	2	N	38	180
						42	9					
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	227	1	260	2	N	-0-	180
09	450 N	361	-0-	-89	-0-	273	1	88	2	N	-0-	180
10	0	210	-0-	210	210	210	1			N	-0-	180
11	0	59	-0-	59	269	59	1			N	-0-	180
SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197												
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)		80849 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
VERA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 222410		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129

VERA TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 225848		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822				
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51

VERA TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 226914		COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6776 - 6782				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50				N	NO RPT	-0-

VERA TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 231273		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806				
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	105
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	105
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	105
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	105

SANTA FE (ZONE 4)		80863 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
SANTA FE RANCH "B"		WELL #: 202		RRCID -> 217177		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SANTA FE (12450)		80863 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
SANTA FE RANCH		WELL #: 123		RRCID -> 209862		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12206 - 12214				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SANTA FE (12450)		//CONT.//		80863 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736									
SANTA FE RANCH		WELL #:		119	RRCID ->	290447	COMPL. DATE	02/17/2021	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	12706 -	12726
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	DLQ	G-10	1346	-0-	1346	4263	1288 2	58 9	Y	53	40 1		17
07	DLQ	G-10	1644	-0-	1644	5907	1597 2	47 9	Y	43	47 1		13
08		4230	1492	-0-	-2738	3169	1439 2	53 9	Y	48	46 1		15
09		0	1671	-0-	1671	4840	1620 2	51 9	Y	46	51 1		10
10		0	2833	-0-	2833	7673	2785 2	48 9	Y	44	46 1		8
11		0	1754	-0-	1754	9427	1711 2	43 9	Y	39	28 1		19

SANTA FE, EAST (7100)				80864 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
SANTA FE RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	182747	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5218 -	5582
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND)				80867 105	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
SANTA FE RANCH		WELL #:		129	RRCID ->	287104	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	14634	PERF.	8106 -	8116
06	DLQ	G-10	13309	-0-	13309	41728	13092 2	217 9	Y	197	150 1		67
07	DLQ	G-10	13445	-0-	13445	55173	13269 2	176 9	Y	160	175 1		52
08		16230	12942	-0-	-3288	51885	12745 2	197 9	Y	179	170 1		61
09		0	5821	-0-	5821	57706	5738 2	83 9	Y	75	82 1		54
10		0	10929	-0-	10929	68635	10761 2	168 9	Y	153	161 1		46
11		0	9843	-0-	9843	78478	9686 2	157 9	Y	143	104 1		85

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3)				80867 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
SANTA FE RANCH "B"		WELL #:		201	RRCID ->	210427	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7008 -	7040
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0		296	-0-	296	296	79 1	217 2	Y	-0-			-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO)				80881 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
SOMNITZ		WELL #:		1	RRCID ->	014075	COMPL. DATE	12/29/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2021													

SANTA ROSA (10,700)		80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
MCGILL, H. F.		WELL #: 2		RRCID -> 014083		COMPL. DATE 07/10/1959		TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	735	-0-	-75	-0-	46	1	689	2	Y	-0-	-0-
07	806 N	772	-0-	-34	-0-	48	1	724	2	Y	-0-	-0-
08	868 N	572	-0-	-296	-0-	43	1	529	2	Y	-0-	-0-
09	750 N	611	-0-	-139	-0-	38	1	573	2	Y	-0-	-0-
10	0	598	-0-	598	598	41	1	557	2	Y	-0-	-0-
11	0	538	-0-	538	1136	36	1	502	2	Y	-0-	-0-

STEWART		WELL #: A 4		RRCID -> 151377		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978				
06	4290 X	3376	-0-	-914	-0-	212	1	3141	2	Y	21	33
07	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	313	1	4664	2	Y	27	40 1 20
08	4309 X	2346	-0-	-1963	-0-	174	1	2160	2	Y	11	31
09	0	4026	-0-	4026	4026	247	1	3753	2	Y	24	41 1 14
10	0	2761	-0-	2761	6787	187	1	2560	2	Y	13	27
11	0	3815	-0-	3815	10602	253	1	3536	2	Y	24	30 1 21

STEWART		WELL #: A 7		RRCID -> 156253		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890				
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	731	2	Y	3	4
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	803	2	Y	2	4 1 2
08	837 N	650	-0-	-187	-0-	48	1	600	2	Y	2	4
09	0	698	-0-	698	698	43	1	652	2	Y	3	5 1 2
10	0	722	-0-	722	1420	49	1	671	2	Y	2	4
11	0	587	-0-	587	2007	39	1	545	2	Y	3	4 1 3

STEWART		WELL #: A 8		RRCID -> 160038		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923				
06	3090 X	2973	-0-	-117	-0-	187	1	2766	2	Y	18	25
07	3193 X	2639	-0-	-554	-0-	164	1	2456	2	Y	17	28 1 14
08	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	256	1	3197	2	Y	17	31
09	0	4506	-0-	4506	4506	276	1	4202	2	Y	25	42 1 14
10	0	4245	-0-	4245	8751	287	1	3935	2	Y	21	35
11	0	3662	-0-	3662	12413	242	1	3392	2	Y	25	35 1 25

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748													
MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8910 X	6171	-0-	-2739	-0-	388	1	5738	2	Y	41		70
07	8866 X	6534	-0-	-2332	-0-	408	1	6083	2	Y	39	73 1	36
08	8866 X	4989	-0-	-3877	-0-	368	1	4586	2	Y	32		68
09	7770 X	5087	-0-	-2683	-0-	311	1	4736	2	Y	36	78 1	26
10	0	4703	-0-	4703	4703	317	1	4353	2	Y	30		56
11	0	3996	-0-	3996	8699	264	1	3698	2	Y	31	51 1	36

MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092													
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	101	1	1495	2	Y	11		17
07	1891 N	1581	-0-	-310	-0-	98	1	1469	2	Y	13	20 1	10
08	1953 N	440	-0-	-1513	-0-	33	1	405	2	Y	2		12
09	1620 N	1369	-0-	-251	-0-	84	1	1273	2	Y	11	17 1	6
10	0	1789	-0-	1789	1789	115	1	1583	2	Y	83		89
11	0	1188	-0-	1188	2977	79	1	1098	2	Y	10	58 1	41

FAULCONER ENERGY, LLC 263648													
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380													
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	520	1	2797	2	N	-0-		89
07	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	560	1	3131	2	N	21		110
08	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	560	1	2753	2	N	1		111
09	3330 X	3063	-0-	-267	-0-	560	1	2488	2	N	14		125
10	0	3833	-0-	3833	3833	600	1	3233	2	N	-0-		125
11	0	1110	-0-	1110	4943	400	1	710	2	N	-0-		125

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601													
06	570 N	25	-0-	-545	-0-	2	1	23	2	N	-0-		193
07	434 N	368	-0-	-66	-0-	32	1	336	2	N	-0-		193
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	2	N	-0-		193
09	0	357	-0-	357	357	30	1	327	2	N	-0-		193
10	0	409	-0-	409	766	38	1	371	2	N	-0-		193
11	0	351	-0-	351	1117	31	1	320	2	N	-0-		193

SANTELLANA (FRIO)		80943 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
GUERRA		WELL #: 28		RRCID -> 252937		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	66	-0-	-54	-0-	11 1	55 3	N	-0-		52
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	5 1	31 3	N	-0-		52
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	17 1	93 3	N	-0-		52
09	0	131	-0-	131	131	21 1	110 3	N	-0-		52
10	0	103	-0-	103	234	16 1	87 3	N	-0-		52
11	0	70	-0-	70	304	10 1	60 3	N	-0-		52

SANTELLANA (6500)		80943 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
GUERRA, A. E.		WELL #: 56		RRCID -> 179719		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 22R		RRCID -> 266295		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)		80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
GUERRA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 078725		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A			
06	870 N	753	-0-	-117	-0-	194 1	559 2	Y	-0-		131
07	682 N	230	-0-	-452	-0-	23 1	207 2	Y	-0-		131
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	89 1	1010 2	Y	-0-		131
09	0	692	-0-	692	692	86 1	606 2	Y	-0-		131
10	0	676	-0-	676	1368	60 1	616 2	Y	-0-		131
11	0	690	-0-	690	2058	62 1	628 2	Y	-0-		131

GUERRA, A. E.		WELL #: 10		RRCID -> 114105		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUERRA, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 142254		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	1					1
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					1
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	Y	-0-					1
09	0	34	-0-	34	34	5	1	29	3	Y	-0-					1
10	0	108	-0-	108	142	18	1	90	3	Y	-0-					1
11	0	75	-0-	75	217	12	1	63	3	Y	-0-					1

 GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

06	2790 X	2399	-0-	-391	-0-	384	1	1996	3	Y	17					60
07	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	805	1	4071	3	Y	29					89
08	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	800	1	4006	3	Y	3					92
09	0	4207	-0-	4207	4207	683	1	3522	3	Y	2					94
10	0	4700	-0-	4700	8907	759	1	3941	3	Y	-0-					94
11	0	4520	-0-	4520	13427	753	1	3767	3	Y	-0-					94

 GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

06	4620 X	1813	-0-	-2807	-0-	148	1	1662	3	Y	3					58
07	4774 X	2348	-0-	-2426	-0-	116	1	2231	3	Y	1					59
08	4402 X	2571	-0-	-1831	-0-	126	1	2442	3	Y	3					62
09	0	61	-0-	61	61	4	1	55	3	Y	2					64
10	0	4335	-0-	4335	4396	232	1	4102	3	Y	1					65
11	0	715	-0-	715	5111	46	1	652	3	Y	15	27	1			53

 CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

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

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

06	660 N	542	-0-	-118	-0-	87	1	451	3	Y	4						14	
						4	9											
07	868 N	656	-0-	-212	-0-	108	1	544	3	Y	4						18	
						4	9											
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	99	1	497	3	Y	1						19	
						1	9											
09	0	552	-0-	552	552	90	1	462	3	Y	-0-						19	
10	0	564	-0-	564	1116	92	1	472	3	Y	-0-						19	
11	0	647	-0-	647	1763	109	1	538	3	Y	-0-						19	

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					234	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					234	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					234	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					234	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					234	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					234	

PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2022 - WELL PLUGGED 6/14/2022

E. E. GUERRA "A" WELL #: 5 RRCID -> 291804 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 14601 PERF. 8484 - 8494

06	29820 X	23205	-0-	-6615	-0-	257	1	22940	3	Y	7						7	
						8	9											
07	30814 X	24183	-0-	-6631	-0-	1190	1	22989	3	Y	4						11	
						4	9											
08	30814 X	21946	-0-	-8868	-0-	1079	1	20861	3	Y	5						16	
						6	9											
09	0	19576	-0-	19576	19576	1098	1	18471	3	Y	6						22	
						7	9											
10	0	19122	-0-	19122	38698	1031	1	18088	3	Y	3						25	
						3	9											
11	0	7440	-0-	7440	46138	492	1	6904	3	Y	40	22	1				43	
						44	9											

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

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

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046															
06		300 N	265	-0-	-35	-0-	16	1	249	2	Y	-0-			-0-
07		310 N	298	-0-	-12	-0-	19	1	279	2	Y	-0-			-0-
08		310 N	298	-0-	-12	-0-	18	1	280	2	Y	-0-			-0-
09		0	275	-0-	275	275	15	1	260	2	Y	-0-			-0-
10		0	300	-0-	300	575	18	1	282	2	Y	-0-			-0-
11		0	300	-0-	300	875	17	1	283	2	Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158															
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-			-0-
07		496 N	443	-0-	-53	-0-	28	1	415	2	Y	-0-			-0-
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	Y	-0-			-0-
09		0	422	-0-	422	422	23	1	399	2	Y	-0-			-0-
10		0	330	-0-	330	752	20	1	310	2	Y	-0-			-0-
11		0	310	-0-	310	1062	18	1	292	2	Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997															
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT			32
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT			32

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
 TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	1585	-0-	1585	3953	1585 2		Y	-0-			43
07	3000 N	411	-0-	-2589	1364	411 2		Y	-0-			43
08	0	-0-	-0-	-0-	1364			Y	-0-			43
*09	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-			43
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			43
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

06	1290 N	271	-0-	-1019	-0-	13 1	205 2	Y	48	37 1		74
07	961 N	119	-0-	-842	-0-	53 9						
08	341 N	61	-0-	-280	-0-	4 1	65 2	Y	45	29 1		90
09	0	189	-0-	189	189	50 9						
10	0	357	-0-	357	546	1 1	13 2	Y	43	51 1		82
11	0	395	-0-	395	941	47 9						
						10 1	179 2	Y	-0-	82 1		-0-
						21 1	336 2	Y	-0-			-0-
						23 1	372 2	Y	-0-			-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

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

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1800 N	1099	-0-	-701 B	-0-	26	1	1066	2	Y	6	9	1	2
07	1271 N	744	-0-	-527 B	-0-	7	9	724	2	Y	-0-	2	1	-0-
08	1860 N	24	-0-	-1836 B	-0-	20	1	24	1	Y	-0-			-0-
09	0	466	-0-	466 B	466	15	1	451	2	Y	-0-			-0-
10	0	1355	-0-	1355 B	1821	45	1	1287	2	Y	21	13	1	8
11	0	1639	-0-	1639 B	3460	23	9	1547	2	Y	28	17	1	19
						31	9							
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700														
06	4500 X	3894	-0-	-606 B	-817322	91	1	3749	2	Y	49	49	1	21
07	4650 X	3858	-0-	-792 B	-817322	54	9	3719	2	Y	35	33	1	23
08	4650 X	145	-0-	-4505 B	-817322	100	1	40	9	Y	36	38	1	21
09	0	3055	-0-	3055 B	-814267	39	9	2922	2	Y	31	35	1	17
10	0	3693	-0-	3693 B	-810574	105	1	3503	2	Y	61	49	1	29
11	0	3735	-0-	3735 B	-806839	123	1	3521	2	Y	69	48	1	50
						67	9							
						138	1							
						76	9							
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150														
06	300 N	202	-0-	-98 B	-0-	5	1	197	2	Y	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	7	1	248	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	7	-0-	-86 B	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
09	0	233	-0-	233 B	233	8	1	225	2	Y	-0-			-0-
10	0	236	-0-	236 B	469	8	1	228	2	Y	-0-			-0-
11	0	222	-0-	222 B	691	8	1	214	2	Y	-0-			-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996														
06	300 N	247	-0-	-53 B	-0-	6	1	241	2	Y	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	7	1	248	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	7	-0-	-241 B	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
09	0	233	-0-	233 B	233	8	1	225	2	Y	-0-			-0-
10	0	236	-0-	236 B	469	8	1	228	2	Y	-0-			-0-
11	0	222	-0-	222 B	691	8	1	214	2	Y	-0-			-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	630 N	270	-0-	-360 B	-0-	6	1	238	2	Y	24	21 1
07	496 N	275	-0-	-221 B	-0-	26	9	248	2	Y	18	16 1
08	124 N	27	-0-	-97 B	-0-	7	1	20	9	Y	18	19 1
09	0	251	-0-	251 B	251	8	1	225	2	Y	16	17 1
10	0	265	-0-	265 B	516	18	9	228	2	Y	26	22 1
11	0	253	-0-	253 B	769	29	9	213	2	Y	29	20 1
						32	9					

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396												
06	4200 X	-0-	-0-	-4200 B	-356178					Y	-0-	-0-
07	4340 X	-0-	-0-	-4340 B	-356178					Y	-0-	-0-
08	4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-356178					Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-356178					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-356178					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22												

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-	-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-	-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570												
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	-0-	-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-	-0-
08	403 N	16	-0-	-387	-0-	16	1			Y	-0-	-0-
09	0	475	-0-	475	475	22	1	453	2	Y	-0-	-0-
10	0	507	-0-	507	982	22	1	485	2	Y	-0-	-0-
11	0	500	-0-	500	1482	21	1	479	2	Y	-0-	-0-

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

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

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

06	8100 X	1962	-0-	-6138	-0-	224 1	1697 3	Y	37	12 1							25
07	5425 X	2104	-0-	-3321	-0-	255 1	1808 3	Y	32	48 1							9
08	5022 X	3306	-0-	-1716	-0-	345 1	2903 3	Y	53	9 1							53
09	0	4286	-0-	4286	4286	488 1	3727 3	Y	62	77 1							38
10	0	4171	-0-	4171	8457	449 1	3661 3	Y	55	58 1							35
11	0	272	-0-	272	8729	28 1	240 3	Y	4	39 1							-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

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

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

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

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

06	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	173 1	3882 2	Y	115	198 1							65
07	4030 X	3894	-0-	-136	-0-	127 9	159 1	Y	91	74 1							82
08	4030 X	308	-0-	-3722	-0-	100 9	174 1	Y	122	150 1							54
09	0	4233	-0-	4233	4233	189 1	3927 2	Y	106	73 1							87
10	0	4933	-0-	4933	9166	117 9	210 1	Y	70	90 1							67
11	0	5199	-0-	5199	14365	77 9	211 1	Y	174	145 1							96

SARITA, EAST (O-SAND)		//CONT.//		81116 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EAST, S.K.		WELL #:		6	RRCID ->	182195	COMPL. DATE	11/12/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14082 - 14122
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (FRIO)				81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061								
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #:		53	RRCID ->	170347	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	13825	PERF.	12298 - 12750
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #:		201	RRCID ->	284838	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	12864	PERF.	12520 - 12740
06	4620 X	3480	-0-	-1140	-0-	576 1	2848 3	Y	50	46 1		16
						1 4	55 9					
07	3968 X	3500	-0-	-468	-0-	487 1	2966 3	Y	35	32 1		19
						8 4	39 9					
08	3813 X	3188	-0-	-625	-0-	438 1	2711 3	Y	35	35 1		19
						39 9						
09	0	3425	-0-	3425	3425	391 1	2989 3	Y	38	33 1		24
						3 4	42 9					
10	0	3456	-0-	3456	6881	375 1	3042 3	Y	35	38 1		21
						39 9						
11	0	3419	-0-	3419	10300	451 1	2929 3	Y	34	39 1		16
						2 4	37 9					

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
EAST, S.K.		WELL #:		42	RRCID ->	119158	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	15375	PERF.	12232 - 12612
06	15960 X	12422	-0-	-3538	-0-	523 1	11708 2	Y	174	267 1		91
						191 9						
07	16492 X	14783	-0-	-1709	-0-	613 1	13971 2	Y	181	128 1		144
						199 9						
08	16275 X	929	-0-	-15346	-0-	648 1	281 9	Y	255	290 1		109
09	0	14349	-0-	14349	14349	647 1	13412 2	Y	264	169 1		204
						290 9						
10	0	15004	-0-	15004	29353	643 1	14215 2	Y	133	191 1		146
						146 9						
11	0	14928	-0-	14928	44281	613 1	13976 2	Y	308	272 1		182
						339 9						

EAST, S.K.		WELL #:		3	RRCID ->	165619	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12693 - 13328
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14 1	313 2	Y	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13 1	303 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	14	-0-	-296	-0-	14 1		Y	-0-			-0-
09	0	316	-0-	316	316	14 1	302 2	Y	-0-			-0-
10	0	339	-0-	339	655	15 1	324 2	Y	-0-			-0-
11	0	334	-0-	334	989	14 1	320 2	Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (FRIO)			//CONT.//	81116 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310												
EAST, S.K.			WELL #:	10	RRCID ->	185851	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	13895	PERF.	12164 - 12178				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAST, S.K.			WELL #:	8	RRCID ->	190426	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12796 - 13908				
06		6840 X	6076	-0-	-764	-0-	253 1	5671 2	Y	138	217 1					73
07		7130 X	4526	-0-	-2604	-0-	152 9	4240 2	Y	91	77 1					87
08		7130 X	255	-0-	-6875	-0-	186 1	111 9	Y	101	137 1					51
09		0	317	-0-	317	317	100 9	302 2	Y	-0-	51 1					-0-
10		0	339	-0-	339	656	144 1	324 2	Y	-0-						-0-
11		0	334	-0-	334	990	15 1	320 2	Y	-0-						-0-

EAST, S.K.			WELL #:	11	RRCID ->	191092	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	13702	PERF.	12070 - 13150				
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	25 1	558 2	Y	-0-						-0-
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	27 1	606 2	Y	-0-						-0-
08		589 N	41	-0-	-548	-0-	41 1		Y	-0-						-0-
09		0	1583	-0-	1583	1583	73 1	1510 2	Y	-0-						-0-
10		0	2150	-0-	2150	3733	93 1	2057 2	Y	-0-						-0-
11		0	2259	-0-	2259	5992	95 1	2164 2	Y	-0-						-0-

EAST, S.K.			WELL #:	12ST	RRCID ->	204363	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	5296 - 5306				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

EAST, S.K.			WELL #:	13ST	RRCID ->	212461	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13310 - 13370				
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	18 1	402 2	Y	-0-						-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	20 1	454 2	Y	-0-						-0-
08		403 N	21	-0-	-382	-0-	21 1		Y	-0-						-0-
09		0	475	-0-	475	475	22 1	453 2	Y	-0-						-0-
10		0	507	-0-	507	982	22 1	485 2	Y	-0-						-0-
11		0	501	-0-	501	1483	21 1	480 2	Y	-0-						-0-

EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #:	71	RRCID ->	217225	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	14730	PERF.	12786 - 14570				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	110	-0-	110	110	4 1	105 2	Y	1	1 1					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110	1 9		Y	-0-						-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 72		RRCID -> 218284		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 73		RRCID -> 220138		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510								
06	2910 X	822	-0-	-2088	-0-	19	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	2976 X	637	-0-	-2339	-0-	17	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	1643 X	15	-0-	-1628	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
09	0	400	-0-	400	400	13	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	0	1138	-0-	1138	1538	38	1	1100	2	Y	-0-					-0-
11	0	1587	-0-	1587	3125	60	1	1527	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 74		RRCID -> 221480		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 76		RRCID -> 222222		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646								
06	2880 X	1395	-0-	-1485	-0-	33	1	1354	2	Y	7	8	1			5
07	2883 X	1374	-0-	-1509	-0-	36	1	1338	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	2201 X	44	-0-	-2157	-0-	38	1	6	9	Y	5	3	1			2
09	0	1347	-0-	1347	1347	43	1	1287	2	Y	15	11	1			6
10	0	1832	-0-	1832	3179	61	1	1753	2	Y	16	13	1			9
11	0	1900	-0-	1900	5079	18	9	1814	2	Y	14	11	1			12

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 79		RRCID -> 226492		COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 77		RRCID -> 226600		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494								
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
09	0	233	-0-	233	233	8	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	0	236	-0-	236	469	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	0	222	-0-	222	691	8	1	214	2	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) HILCORP ENERGY COMPANY EAST, MRS. S.K. "B"	//CONT.// 81116 500 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY															
	WELL #:	84	RRCID ->	228139	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	13863	PERF.	12276	-	12608												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
EAST, MRS. S. K. "B"													WELL #:	81	RRCID ->	228760	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	14680	PERF.	13714	-	14522
06		3000 X	1209	-0-	-1791	-0-	28	1	1167	2	Y	13	12	1			6							
							14	9																
07		2945 X	910	-0-	-2035	-0-	23	1	868	2	Y	17	13	1			10							
							19	9																
08		2046 X	34	-0-	-2012	-0-	21	1	13	9	Y	12	14	1			8							
09		0	348	-0-	348	348	11	1	337	2	Y	-0-	8	1			-0-							
10		0	1723	-0-	1723	2071	58	1	1654	2	Y	10	7	1			3							
							11	9																
11		0	2233	-0-	2233	4304	84	1	2134	2	Y	14	9	1			8							
							15	9																
EAST, S. K.													WELL #:	15R	RRCID ->	240981	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL DEPTH	13914	PERF.	12213	-	12245
06		4650 X	4335	-0-	-315	-0-	180	1	4028	2	Y	115	199	1			68							
							127	9																
07		4805 X	3894	-0-	-911	-0-	159	1	3635	2	Y	91	75	1			84							
							100	9																
08		4805 X	316	-0-	-4489	-0-	182	1	134	9	Y	122	150	1			56							
09		0	4866	-0-	4866	4866	218	1	4531	2	Y	106	73	1			89							
							117	9																
10		0	5143	-0-	5143	10009	220	1	4854	2	Y	63	86	1			66							
							69	9																
11		0	5177	-0-	5177	15186	211	1	4797	2	Y	154	131	1			89							
							169	9																
EAST, MRS. S.K. "B"													WELL #:	80	RRCID ->	249332	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	14349	PERF.	13366	-	14222
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
EAST, MRS. S.K. "B"													WELL #:	97	RRCID ->	250557	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13712	-	14127
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12765 - 12836														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	255270 X	184146	-0-	-71124	-0-	-0-	4318	1	178116	2	Y	1556	1493 1	683
07	201345 X	172057	-0-	-29288	-0-	-0-	1712	9	4478	1	Y	1521	1257 1	947
08	212939 X	6085	-0-	-206854	-0-	-0-	1673	9	4549	1	Y	1396	1485 1	858
09	0	136390	-0-	136390	136390	136390	4413	1	130788	2	Y	1081	1248 1	691
10	0	127675	-0-	127675	264065	264065	1189	9	4282	1	Y	948	1018 1	621
11	0	110422	-0-	110422	374487	374487	1043	9	4130	1	Y	782	678 1	725
							860	9						
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890														
06	5160 X	3709	-0-	-1451	-0-	-0-	88	1	3621	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5332 X	3819	-0-	-1513	-0-	-0-	100	1	3719	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4712 X	91	-0-	-4621	-0-	-0-	91	1			Y	-0-	-0-	-0-
09	0	1394	-0-	1394	1394	1394	45	1	1349	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	2534	-0-	2534	3928	3928	86	1	2448	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	2883	-0-	2883	6811	6811	109	1	2774	2	Y	-0-	-0-	-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568														
06	4800 X	2704	-0-	-2096	-0-	-0-	60	1	2494	2	Y	136	138 1	64
07	4960 X	764	-0-	-4196	-0-	-0-	150	9	20	1	Y	-0-	64 1	-0-
08	4650 X	64	-0-	-4586	-0-	-0-	19	1	45	9	Y	41	27 1	14
09	0	486	-0-	486	486	486	11	1	337	2	Y	125	90 1	49
10	0	490	-0-	490	976	976	138	9	12	1	Y	124	108 1	65
11	0	460	-0-	460	1436	1436	136	9	13	1	Y	115	87 1	93
							127	9						

SARITA, EAST (FRIO)				//CONT.//	81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
EAST, MRS. S.K. 'B'				WELL #:	70	RRCID ->	290147	COMPL. DATE	09/19/2020	TOTAL	DEPTH	17098	PERF.13336 - 13424	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	3660 X	2345	-0-	-1315	-0-	55	1 2269	2	N	19	21	1		8
07	3782 X	1272	-0-	-2510	-0-	21	9 33	1	N	-0-	8	1		-0-
08	3782 X	35	-0-	-3747	-0-	29	1 6	9	N	5	3	1		2
09	0	366	-0-	366	366	11	1 337	2	N	16	11	1		7
10	0	1900	-0-	1900	2266	18	9 63	1	N	26	20	1		13
11	0	2470	-0-	2470	4736	29	9 92	1	N	28	20	1		21
						31	9							

EAST, MRS. S.K. 'B'				WELL #:	92	RRCID ->	292355	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL	DEPTH	17003	PERF.13897 - 14296	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	33450 X	9359	-0-	-24091	-0-	220	1 9075	2	N	58	48	1		22
07	34565 X	10441	-0-	-24124	-0-	64	9 273	1	N	35	33	1		24
08	34565 X	297	-0-	-34268	-0-	39	9 257	1	N	36	38	1		22
09	9360 X	7566	-0-	-1794	-0-	246	1 7286	2	N	31	34	1		19
10	10447 X	7123	-0-	-3324	-0-	34	9 240	1	N	31	31	1		19
11	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-	34	9		N	NO RPT				19

SARITA, W. (2000)				81119 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
LAMAY CORPORATION				484025										
MAY, L. C.				WELL #:	1	RRCID ->	096547	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL	DEPTH	3764	PERF. 1990 - 2000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.)				81124 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061										
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	114033	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL	DEPTH	6850	PERF. 1978 - 1985	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT				WELL #:	196	RRCID ->	118725	COMPL. DATE	10/03/1985	TOTAL	DEPTH	3840	PERF. 2190 - 2195	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	420 N	317	-0-	-103	-0-	62	1 255	3	Y	-0-				-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	108	1 628	3	Y	-0-				-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	65	1 411	3	Y	-0-				-0-
09	0	427	-0-	427	427	50	1 377	3	Y	-0-				-0-
10	0	532	-0-	532	959	59	1 473	3	Y	-0-				-0-
11	0	391	-0-	391	1350	53	1 338	3	Y	-0-				-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.//		370061									
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 198DF		RRCID -> 169749		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 177083		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 193 F		RRCID -> 194236		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 402		RRCID -> 290652		COMPL. DATE 04/11/2021		TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4111 - 4116			
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 255423		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179			
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 303									
06	60 X	12	-0-	-48	-0-	11 2	1 9	Y	1	457	
07	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	348 1	495 2	Y	295	580	
						325 9					
08	62 X	52	-0-	-10	-0-	31 1	21 9	Y	19	429	
09	0	651	-0-	651	651	166 1	323 2	Y	147	576	
						162 9					
10	0	2331	-0-	2331	2982	688 1	1140 2	Y	457	517	
						503 9					
11	0	2603	-0-	2603	5585	665 1	1532 2	Y	369	543	
						406 9					
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 307		RRCID -> 256950		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 1760 - 1766																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182																		
06		210 N	7	-0-	-203	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	387	2	N	-0-					-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
09		0	396	-0-	396	-0-	396	134	1	262	2	N	-0-					-0-
10		0	1467	-0-	1467	-0-	1863	552	1	915	2	N	-0-					-0-
11		0	1766	-0-	1766	-0-	3629	535	1	1231	2	N	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL																		
BRALEX OPERATING LLC 088561																		
WELL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686																		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARNOSA (2100)		//CONT.//		81130 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
BRALEX OPERATING LLC		//CONT.//		088561							
WELL		WELL #:		16SW	RRCID ->	277165	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	3529	PERF. 3360 - 3380
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAXET		81283 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: NUECES				
ANDERSON OIL LTD.		022499									
HUMPHREY, M.B.		WELL #:		D 5	RRCID ->	133494	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 1790 - 1951
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		RRCID ->		158886	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 3935 - 3943
LAWRENCE, R. M. & L. S.		WELL #:		B 3							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3	N	-0-	-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-		66	3	N	-0-	-0-
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-		66	3	N	-0-	-0-
09	0	75	-0-	-0-	75		75	3	N	-0-	-0-
10	0	60	-0-	-0-	60		135	60	3	N	-0-
11	0	67	-0-	-0-	67		202	67	3	N	-0-

SAXET (FRIO)		81283 012		ASSOCIATED	49B		CNTY: NUECES				
ANDERSON OIL LTD.		022499									
ERIGAN-QUIROZ		WELL #:		4	RRCID ->	181168	COMPL. DATE	01/21/2001	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 5244 - 5250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAXET (HARVEY)		81283 024		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642									
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:		4 T	RRCID ->	180256	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8438 - 9630
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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

SAXET (2,500)		GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		81283 192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES								
		ISENSEE-WEST		328780											
		WELL #:		1	RRCID ->	249349	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	2470	-	2476	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		129				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	31	-0-	31		160	31	3		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		160				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		160				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		160				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		160				N	-0-				-0-

DOUGLAS		WELL #:		1	RRCID ->	290530	COMPL. DATE	10/30/2020	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

SAXET (2,600)		GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		81283 216	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES								
		LAWRENCE		328780											
		WELL #:		2	RRCID ->	269800	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2469	-	2472	
06	38 N	38	-0-	-0-		-0-	38	3		N	-0-				-0-
07	66 N	66	-0-	-0-		-0-	66	3		N	-0-				-0-
08	65 N	65	-0-	-0-		-0-	65	3		N	-0-				-0-
09	0	75	-0-	75		75	75	3		N	-0-				-0-
10	0	60	-0-	60		135	60	3		N	-0-				-0-
11	0	67	-0-	67		202	67	3		N	-0-				-0-

SAXET (3,900)		GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		81283 384	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES								
		ISENSEE		328780											
		WELL #:		2	RRCID ->	268380	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	5236	-	5266	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

SAXET (5,700 FRIO)		GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		81283 636	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: NUECES								
		PERKINS-LAGASSE		328780											
		WELL #:		4	RRCID ->	287367	COMPL. DATE	11/28/2018	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5702	-	5713	
06	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	225	3	117	9	N	106	168	1	345
07	1249 N	1249	-0-	-0-	B	-0-	854	3	395	9	N	359	340	1	364
08	1209 N	1209	-0-	-0-	B	-0-	763	3	446	9	N	405	351	1	418
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	981	-0-	981	B	981	840	3	141	9	N	128	358	1	188
10	0	911	-0-	911	B	1892	683	3	228	9	N	207	176	1	219
11	0	890	-0-	890	B	2782	611	3	279	9	N	254	178	1	295

ISENSEE		WELL #:		3	RRCID ->	290369	COMPL. DATE	03/11/2021	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	5754	-	5764	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3137				N	11	165	1		226
07	0 N	71	-0-	71	B	-3066	3	3	68	9	N	62			288
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3066				N	71				359
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	43	162	1		240
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	56				296
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	21				317

OIL AND GAS DIVISION

SAXET (6,400 FRIO)		81283 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
PERKINS-LAGASSE		WELL #:		3		RRCID -> 254276		COMPL. DATE 11/05/2009		
		TOTAL DEPTH		7476		PERF.		6504 - 6510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1710	1152	-0-	-558	-0-	1152 3	N	-0-		-0-
07	1767 N	1590	-0-	-177	-0-	1590 3	N	-0-		-0-
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3	N	-0-		-0-
09	0	2100	-0-	2100	2100	2100 3	N	-0-		-0-
10	0	1632	-0-	1632	3732	1632 3	N	-0-		-0-
11	0	692	-0-	692	4424	692 3	N	-0-		-0-

SAXET (8,500)		81283 744		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
BLISS, FRANK E.		WELL #:		22		RRCID -> 048006		COMPL. DATE 07/27/1995		
		TOTAL DEPTH		9232		PERF.		8490 - 8525		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAXET (9,920)		81283 804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
MORGAN PROPERTIES		WELL #:		1		RRCID -> 209249		COMPL. DATE 10/06/2005		
		TOTAL DEPTH		10666		PERF.		9933 - 10085		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAXET, DEEP (M LOWER)		81284 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SALVADOR OIL, LLC		744509								
WEIL "C"		WELL #:		7C		RRCID -> 224931		COMPL. DATE 12/01/2006		
		TOTAL DEPTH		7653		PERF.		6930 - 7014		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2021 - WELL PLUGGED 6-16-2021										

SAXET, DEEP (7400)		81284 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642								
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 132463		COMPL. DATE 10/13/1989		
		TOTAL DEPTH		8570		PERF.		N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

SAXET, DEEP (7400) //CONT.// 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 SALVADOR OIL, LLC 744509
 WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT		103
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT		103
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT		103
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT		103
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT		103
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT		103
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2021 - WELL PLUGGED 5/29/21												

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

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

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5220 - 5230

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

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

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

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	71	1	796	3	Y	4	47		
							4	9							
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	45	1	880	3	Y	3	50		
							3	9							
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	691	3	Y	3	53		
							3	9							
09	0		213	-0-	213	213	12	1	197	3	Y	4	57		
							4	9							
10	0		368	-0-	368	581	19	1	347	3	Y	2	59		
							2	9							
11	0		183	-0-	183	764	10	1	148	3	Y	23	28	1	54
							25	9							

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)														
//CONT.// 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 284564 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 14660 PERF. 8600 - 8608														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHMIDT (S-15) 81516 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748														
MANN, J.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284641 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 15950 PERF. 9076 - 9102														
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	117 3	N		-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	244 3	N		-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	N		-0-			-0-
09	0	95	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	N		-0-			-0-
10	0	110	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	103 3	N		-0-			-0-
11	0	83	-0-	-0-	-0-	-0-	288 7 1	76 3	N		-0-			-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
DAKOTA OIL COMPANY 197406														
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/22/2014														

SCHWARZ (FLORES)		//CONT.//		81700 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
DAKOTA OIL COMPANY		//CONT.//		197406							
FLORES, DANIEL		WELL #:		RRCID ->	125170	COMPL. DATE	09/03/1987	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8263 - 8404	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2014											

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. N/A	
FLORES, DANIEL 762		WELL #:		167446		04/13/1998		N/A			N/A	
06	6000	X	5847	-0-	-153	-0-	917 1	4877 2	Y	48	145 1	-0-
07	6200	X	5349	-0-	-851	-0-	53 9	4374 2	Y	25		25
08	6200	X	5462	-0-	-738	-0-	28 9	4458 2	Y	54		79
09	5850	X	5474	-0-	-376	-0-	945 1	4541 2	Y	51		130
10	0		5830	-0-	5830	5830	59 9	4899 2	Y	45	153 1	22
11	0		5188	-0-	5188	11018	877 1	4236 2	Y	58		80
							56 9					
							881 1					
							50 9					
							64 9					

FLORES, DANIEL 546		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 8658 - 8710	
06	990	N	809	-0-	-181	-0-	127 1	674 2	Y	7	30 1	12
07	1085	N	746	-0-	-339	-0-	8 9	611 2	Y	3		15
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	132 1	633 2	Y	8		23
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	3 9	664 2	Y	7		30
10	0		961	-0-	961	961	134 1	807 2	Y	8	25 1	13
11	0		847	-0-	847	1808	9 9	692 2	Y	9		22
							145 1					
							10 9					

SCHWARZ (LOBO)		81700 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 7496 - 7700	
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		128391		06/12/1988		8500				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-		-0-	

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 8488 - 8504	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

SCHWARZ (LOBO)		//CONT.//		81700 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC				251741										
LAS BLANCAS				WELL #:	1	RRCID ->	270043	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8024 - 8120	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

SCHWARZ (LOBO 6)				81700 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
SCHWARZ				WELL #:	4	RRCID ->	116625	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6586 - 6682	
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	64	1	1003	2	N	-0-			15
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	69	1	1126	2	N	-0-			15
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	81	1	1170	3	N	-0-			15
09	0	1178	-0-	-0-	1178	78	1	1100	3	N	-0-			15
10	0	1201	-0-	-0-	1201	79	1	1122	3	N	-0-			15
11	0	986	-0-	-0-	986	3365	62	1	924	3	N	-0-		15

MALAKOFF - PETERSON "A"				WELL #:	3 L	RRCID ->	135213	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6608 - 6640
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SCHWARZ (8700)				81700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656									
SCHWARZ, E.H.				WELL #:	3	RRCID ->	080765	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	8574 - 8602
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SCHWARZ, E. H.				WELL #:	19	RRCID ->	170292	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8474 - 8494
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ENCINA RESOURCES, LLC				251741	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LAS BLANCAS				WELL #:	1	RRCID ->	248826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8700 - 8716
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019 - W/O TO 04-270043,2/13

SCHWARZ (8700)		//CONT.//		81700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LAS BLANCAS				WELL #: 1		RRCID -> 228287		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

LAS BLANCAS				WELL #: 3ST		RRCID -> 256024		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHWARZ (8700-A)				81700 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
DAKOTA OIL COMPANY				197406										
FLORES, DANIEL				WELL #: 2		RRCID -> 084021		COMPL. DATE 07/05/1978			TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			73

SCHWARZ (10500)				81700 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652										
SCHWARZ, E.H.				WELL #: 5		RRCID -> 099181		COMPL. DATE 01/06/1982			TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506			
06	390 N	335	-0-	-55	-0-	331	2	4	9	N	4	4	1	-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	360	2	3	9	N	3	3	1	-0-
09	0	357	-0-	357	-0-	357	2			N	-0-			-0-
10	0	336	-0-	336	-0-	693	2			N	-0-			-0-
11	0	283	-0-	283	-0-	976	2			N	-0-			-0-

SCHWARZ, E.H.				WELL #: 6		RRCID -> 107114		COMPL. DATE 07/21/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466			
06	3000 X	2090	-0-	-910	-0-	2065	2	25	9	Y	23	23	1	-0-
07	3100 X	2125	-0-	-975	-0-	2125	2			Y	-0-			-0-
08	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2830	2	25	9	Y	23	23	1	-0-
09	0	2804	-0-	2804	-0-	2804	2			Y	-0-			-0-
10	0	2634	-0-	2634	-0-	5438	2			Y	-0-			-0-
11	0	2222	-0-	2222	-0-	7660	2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN				WELL #: 14		RRCID -> 135529		COMPL. DATE 08/13/1990			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472			
06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4668	2	58	9	Y	53	53	1	96
07	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5225	2			Y	42	42	1	96
08	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5225	2	46	9	Y	42	42	1	96
09	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			Y	-0-			96
10	0	4864	-0-	4864	-0-	4864	2			Y	-0-			96
11	0	4103	-0-	4103	-0-	8967	2			Y	-0-			96

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
 SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3 N		2	-0-	-1		-0-	2 2		Y	-0-			-0-
07		2 N		2	-0-	-0-		-0-	2 2		Y	-0-			-0-
08		7 N		-0-	-0-	-7		-0-			Y	-0-			-0-
09		0		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10		0		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11		0		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

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

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-			71

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (H-85)		//CONT.//		81752 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		5	RRCID ->	167771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7824 - 7832
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		600 N	391	-0-	-209	-0-	391 3	Y	-0-		4
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	Y	-0-		4
08		620 N	320	-0-	-300	-0-	320 3	Y	-0-		4
09		0	177	-0-	177	177	177 3	Y	-0-		4
10		0	-0-	-0-	-0-	177		Y	-0-		4
11		0	757	-0-	757	934	757 3	Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		7	RRCID ->	242509	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	8426	PERF. 7797 - 7812
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23)				81752 062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING				882776							
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	151962	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 8018 - 8052
06		420 N	324	-0-	-96	-0-	324 3	Y	-0-		4
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	Y	-0-		4
08		620 N	254	-0-	-366	-0-	254 3	Y	-0-		4
09		0	98	-0-	98	98	98 3	Y	-0-		4
10		98 N	-0-	-0-	-98	-0-		Y	-0-		4
11		0	998	-0-	998	998	998 3	Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1		WELL #:		3D	RRCID ->	161046	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 8078 - 8224
06		390 N	218	-0-	-172	-0-	218 3	Y	-0-		4
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-		4
08		496 N	148	-0-	-348	-0-	148 3	Y	-0-		4
09		0	101	-0-	101	101	101 3	Y	-0-		4
10		0	-0-	-0-	-0-	101		Y	-0-		4
11		0	221	-0-	221	322	221 3	Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER (I-34)				81752 063	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING				882776							
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		6	RRCID ->	170020	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8710 - 8718
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER (6100)				81752 095	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING				882776							
AMADO TRAD GAS UNIT #1		WELL #:		1 F	RRCID ->	192583	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6129 - 6132
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

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

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

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

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	23930	-0-	23930	23930	23930	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	17	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	0	254	-0-	254	254	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	0	250	-0-	250	504	23	1	227	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	0	152	-0-	152	152	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1	153	1	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

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

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	41	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	3	Y	-0-					-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	50	1	647	3	Y	-0-					-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	3	Y	-0-					-0-
10	0	717	-0-	717	717	60	1	657	3	Y	-0-					-0-
11	0	613	-0-	613	1330	55	1	558	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//			82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//			828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #:			0131C	RRCID ->	033260	COMPL. DATE	09/03/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5939 -	5950
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:			2004 T	RRCID ->	033975	COMPL. DATE	08/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5532 -	5542
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:			0127BT	RRCID ->	040661	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5855 -	5862
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:			0126BC	RRCID ->	040762	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5247 -	5822
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:			0167A	RRCID ->	049019	COMPL. DATE	06/17/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4571 -	4590
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:			0177A	RRCID ->	049020	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5473 -	5486
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-			-0-
10	0	39	-0-	39	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:			1407	RRCID ->	049038	COMPL. DATE	08/01/1970	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5094 -	5106
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	18	1	247	3	Y	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	20	1	249	3	Y	-0-			-0-
10	0	282	-0-	282	-0-	24	1	258	3	Y	-0-			-0-
11	0	247	-0-	247	-0-	22	1	225	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

06	570 N	375	-0-	-195	-0-	25	1	350	3	Y	-0-			-0-
07	558 N	501	-0-	-57	-0-	35	1	466	3	Y	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	27	1	345	3	Y	-0-			-0-
10	0	399	-0-	399	399	34	1	365	3	Y	-0-			-0-
11	0	392	-0-	392	791	35	1	357	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

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

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

06	120 N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	47	-0-	-73	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
10	0	31	-0-	31	31	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
11	0	65	-0-	65	96	6	1	59	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

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

 SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

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

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1709	3	Y	27	23	1		12
							30	9								
07	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	-0-	110	1	1480	3	Y	26	22	1		16
							29	9								
08	1829 N	1617	-0-	-212	-0-	-0-	113	1	1474	3	Y	27	23	1		20
							30	9								
09	1860 N	1581	-0-	-279	-0-	-0-	114	1	1436	3	Y	28	24	1		24
							31	9								
10	0	1749	-0-	1749	1749	1749	145	1	1571	3	Y	30	23	1		31
							33	9								
11	0	1549	-0-	1549	3298	3298	137	1	1381	3	Y	28	47	1		12
							31	9								

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-				-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-				-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	-0-				-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-				-0-
10	0	225	-0-	225	225	225	19	1	206	3	Y	-0-				-0-
11	0	206	-0-	206	431	431	19	1	187	3	Y	-0-				-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

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

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1116 C		RRCID -> 063033		COMPL. DATE 08/06/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	123 1	1714 3	Y	34	35 1	14
						37 9					
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	136 1	1825 3	Y	29	29 1	14
						32 9					
08	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	130 1	1701 3	Y	27	15 1	26
						30 9					
09	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	129 1	1631 3	Y	30	32 1	24
						33 9					
10	0	1779	-0-	1779	1779	147 1	1596 3	Y	33	32 1	25
						36 9					
11	0	1644	-0-	1644	3423	145 1	1466 3	Y	30	31 1	24
						33 9					
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0159		RRCID -> 064744		COMPL. DATE 01/08/1976			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0804		RRCID -> 064924		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4349AC		RRCID -> 065339		COMPL. DATE 04/01/1996			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 L		RRCID -> 066281		COMPL. DATE 04/16/1976			TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0154C		RRCID -> 067681		COMPL. DATE 02/21/1944			TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304C		RRCID -> 067698		COMPL. DATE 02/13/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167T		RRCID -> 067717		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1727		RRCID -> 067742		COMPL. DATE 03/04/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304T		RRCID -> 067768		COMPL. DATE 09/07/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0170T		RRCID -> 067818		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1680C		RRCID -> 067844		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4313AL		RRCID -> 067916		COMPL. DATE 02/22/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1415		RRCID -> 067925		COMPL. DATE 01/17/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	AMT	M	PROD	AMT	
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141BU		RRCID -> 068206		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 6213		PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 069661		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6002		PERF. 4600 - 4630	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141T		RRCID -> 070560		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH 6850		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0142B		RRCID -> 071863		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 6110		PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 125A		RRCID -> 079060		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 5886		PERF. 5380 - 5390	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4051C		RRCID -> 079511		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 6145		PERF. 5765 - 5769	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1431		RRCID -> 079526		COMPL. DATE 01/26/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	16	1	221	3	Y	-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	16	1	210	3	Y	-0-
09	300 N	223	-0-	-77	-0-	16	1	207	3	Y	-0-
10	0	241	-0-	241	241	20	1	221	3	Y	-0-
11	0	253	-0-	253	494	23	1	230	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1402		RRCID -> 079531		COMPL. DATE 05/13/2009			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488		
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	3	Y	-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	3	Y	-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	25	1	327	3	Y	-0-
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	25	1	318	3	Y	-0-
10	0	349	-0-	349	349	29	1	320	3	Y	-0-
11	0	321	-0-	321	670	29	1	292	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141C		RRCID -> 080486		COMPL. DATE 02/07/1977			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0606		RRCID -> 083107		COMPL. DATE 12/19/1948			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999		
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	21	1	288	3	Y	-0-
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	20	1	263	3	Y	-0-
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	20	1	265	3	Y	-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	22	1	271	3	Y	-0-
10	0	322	-0-	322	322	27	1	295	3	Y	-0-
11	0	308	-0-	308	630	28	1	280	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419 T		RRCID -> 085734		COMPL. DATE 12/07/1979			TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099		
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1747		RRCID -> 085750		COMPL. DATE 09/18/1979			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BC		RRCID -> 086969		COMPL. DATE 02/16/1980			TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
SEELIGSON UNIT												
WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	10710 X	9967	-0-	-743	-0-	668 1	9299 3	Y	-0-	-0-		-0-
07	11067 X	9773	-0-	-1294	-0-	678 1	9095 3	Y	-0-	-0-		-0-
08	11067 X	9140	-0-	-1927	-0-	650 1	8490 3	Y	-0-	-0-		-0-
09	10710 X	8500	-0-	-2210	-0-	625 1	7875 3	Y	-0-	-0-		-0-
10	0	8350	-0-	8350	8350	703 1	7647 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	0	7447	-0-	7447	15797	671 1	6776 3	Y	-0-	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT												
WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525												
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	6 1	79 3	Y	-0-	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	Y	-0-	-0-		-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	6 1	84 3	Y	-0-	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 3	Y	-0-	-0-		-0-
10	0	93	-0-	93	93	8 1	85 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	0	90	-0-	90	183	8 1	82 3	Y	-0-	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT												
WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT												
WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT												
WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT												
WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856												
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	40 1	556 3	Y	-0-	-0-		-0-
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	43 1	573 3	Y	-0-	-0-		-0-
08	620 N	590	-0-	-30	-0-	42 1	548 3	Y	-0-	-0-		-0-
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	43 1	542 3	Y	-0-	-0-		-0-
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	49 1	531 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	51 1	511 3	Y	-0-	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT												
WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164												
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	32 1	442 3	Y	-0-	-0-		-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	33 1	437 3	Y	-0-	-0-		-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	37 1	490 3	Y	-0-	-0-		-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	38 1	473 3	Y	-0-	-0-		-0-
10	0	468	-0-	468	468	39 1	429 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	0	400	-0-	400	868	36 1	364 3	Y	-0-	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1113		RRCID -> 097963		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0171		RRCID -> 102421		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481						
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	20	1	283	3	Y	-0-				-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	Y	-0-				-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	Y	-0-				-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	Y	-0-				-0-
10	0	328	-0-	328	328	28	1	300	3	Y	-0-				-0-
11	0	286	-0-	286	614	26	1	260	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 106438		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399						
06	T. A.	322	-0-	322	322	22	1	300	3	Y	-0-				-0-
07	T. A.	308	-0-	308	630	21	1	287	3	Y	-0-				-0-
08	T. A.	304	-0-	304	934	22	1	282	3	Y	-0-				-0-
09	1279 X	345	-0-	-934	-0-	25	1	320	3	Y	-0-				-0-
10	0	308	-0-	308	308	26	1	282	3	Y	-0-				-0-
11	0	271	-0-	271	579	24	1	247	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1110		RRCID -> 108709		COMPL. DATE 01/07/1984			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440						
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	-0-				-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-				-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	-0-				-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-				-0-
10	0	229	-0-	229	229	19	1	210	3	Y	-0-				-0-
11	0	214	-0-	214	443	19	1	195	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145		RRCID -> 109817		COMPL. DATE 04/23/1976			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0128B		RRCID -> 110659		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864						
06	4590 X	3781	-0-	-809	-0-	253	1	3526	3	Y	2				8
07	4247 X	3659	-0-	-588	-0-	254	1	3403	3	Y	2				10
08	4154 X	3507	-0-	-647	-0-	249	1	3255	3	Y	3				13
09	3900 X	3224	-0-	-676	-0-	237	1	2984	3	Y	3				16
10	0	3218	-0-	3218	3218	271	1	2943	3	Y	4				20
11	0	2988	-0-	2988	6206	269	1	2713	3	Y	5				25

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156		RRCID -> 112568		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 113162		COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858							
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	0	181	-0-	181	181	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	0	170	-0-	170	351	15	1	155	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1642		RRCID -> 113817		COMPL. DATE 10/01/1984			TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145B		RRCID -> 115958		COMPL. DATE 03/13/1985			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1416		RRCID -> 116603		COMPL. DATE 05/13/1985			TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0193A		RRCID -> 116701		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835							
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	0	289	-0-	289	289	24	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	0	269	-0-	269	558	24	1	245	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0124B		RRCID -> 121643		COMPL. DATE 03/11/2011			TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920							
06	630 N	507	-0-	-123	-0-	34	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	527 N	482	-0-	-45	-0-	34	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	395	-0-	-115	-0-	29	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	0	604	-0-	604	604	51	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	0	653	-0-	653	1257	59	1	594	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)			//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.// 828352											
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0134		RRCID -> 122418			COMPL. DATE 10/06/1986			TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE

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

SEELIGSON UNIT			WELL #: 2404		RRCID -> 123960			COMPL. DATE 04/12/1987			TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 4026		RRCID -> 124160			COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835			
06	1350 N	1338	-0-	-12	-0-	88	1	1219	3	Y	28	25	1	15
						31	9							
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	98	1	1321	3	Y	29	26	1	18
						32	9							
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	100	1	1305	3	Y	29	35	1	12
						32	9							
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	97	1	1227	3	Y	28	26	1	14
						31	9							
10	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	115	1	1247	3	Y	30	26	1	18
						33	9							
11	0	1327	-0-	1327	1327	117	1	1178	3	Y	29	34	1	13
						32	9							

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1902		RRCID -> 124461			COMPL. DATE 06/06/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436			
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	Y	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	Y	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	3	Y	-0-			-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	3	Y	-0-			-0-
10	0	408	-0-	408	408	34	1	374	3	Y	-0-			-0-
11	0	350	-0-	350	758	32	1	318	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1104		RRCID -> 124875			COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807			
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-			-0-
10	0	170	-0-	170	170	14	1	156	3	Y	-0-			-0-
11	0	101	-0-	101	271	9	1	92	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1102		RRCID -> 125171			COMPL. DATE 09/08/1987			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165			
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	68	1	941	3	Y	-0-			-0-
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	70	1	939	3	Y	-0-			-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	71	1	923	3	Y	-0-			-0-
09	1020 N	935	-0-	-85	-0-	69	1	866	3	Y	-0-			-0-
10	0	994	-0-	994	994	84	1	910	3	Y	-0-			-0-
11	0	940	-0-	940	1934	85	1	855	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1115		RRCID -> 125454		COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
10	0	42	-0-	42	42	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
11	0	37	-0-	37	79	3	1	34	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 125586		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422					
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	15	1	206	3	Y	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	38	-0-	-172	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
10	0	51	-0-	51	51	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
11	0	166	-0-	166	217	15	1	151	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1121		RRCID -> 125982		COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1640		RRCID -> 126217		COMPL. DATE 01/05/1988			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4235 A		RRCID -> 126326		COMPL. DATE 01/26/1988			TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID -> 126655		COMPL. DATE 03/02/1988			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID -> 126916		COMPL. DATE 03/24/1988			TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1647		RRCID -> 127005	COMPL. DATE 04/10/1988	TOTAL DEPTH 6119	PERF. 5708	-		5724				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232	COMPL. DATE 05/10/1988	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 4745	-		4758				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 127280	COMPL. DATE 05/10/1988	TOTAL DEPTH 6204	PERF. 5062	-		5083				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0194		RRCID -> 128052	COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5138	-		5182				
06	2520 N	2512	-0-	-8	-0-	168	1	2338	3	Y	5			136
						6	9							
07	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	180	1	2422	3	Y	9			145
						10	9							
08	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	186	1	2425	3	Y	3	46	1	102
						3	9							
09	2520 N	2519	-0-	-1	-0-	185	1	2326	3	Y	7			109
						8	9							
10	0	2540	-0-	2540	2540	213	1	2317	3	Y	9			118
						10	9							
11	0	2462	-0-	2462	5002	221	1	2228	3	Y	12	84	1	46
						13	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0102 B		RRCID -> 128194	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 4890	-		6101				
06	780 N	735	-0-	-45	-0-	49	1	686	3	Y	-0-			-0-
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	54	1	719	3	Y	-0-			-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	64	1	835	3	Y	-0-			-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	62	1	782	3	Y	-0-			-0-
10	0	917	-0-	917	917	77	1	840	3	Y	-0-			-0-
11	0	839	-0-	839	1756	76	1	763	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0136 B		RRCID -> 128389	COMPL. DATE 08/17/1988	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 5104	-		5129				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0100A		RRCID -> 129597		COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0168 A		RRCID -> 129598		COMPL. DATE 11/23/1988			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816							
06	1770 N	1499	-0-	-271	-0-	100	1	1396	3	Y	3					15
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	125	1	1674	3	Y	5					20
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	106	1	1388	3	Y	6					26
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	128	1	1614	3	Y	6					32
10	0	1817	-0-	1817	1817	152	1	1656	3	Y	8					40
11	0	1519	-0-	1519	3336	136	1	1372	3	Y	10					50
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1609		RRCID -> 130702		COMPL. DATE 05/02/1989			TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156 A		RRCID -> 131648		COMPL. DATE 07/12/1989			TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600							
06	390 N	145	-0-	-245	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	25	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	299	-0-	-73	-0-	21	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	0	287	-0-	287	287	24	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	0	339	-0-	339	626	31	1	308	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4355 A		RRCID -> 132570		COMPL. DATE 11/16/1989			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1147		RRCID -> 133356		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1413		RRCID -> 133812	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH 6165	PERF. 5472	-		5480				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	330 N	74	-0-	-256	-0-	5	1	69	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	89	-0-	-190	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0199		RRCID -> 135215	COMPL. DATE 02/01/1990	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5532	-		5538				
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	19	1	236	3	Y	-0-			-0-
10	0	264	-0-	264	264	22	1	242	3	Y	-0-			-0-
11	0	234	-0-	234	498	21	1	213	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1633 A		RRCID -> 135216	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6063	-		6130				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0137B		RRCID -> 135288	COMPL. DATE 07/13/1990	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 5357	-		5376				
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	450	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	30	1	409	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	432	-0-	-48	-0-	32	1	400	3	Y	-0-			-0-
10	0	464	-0-	464	464	39	1	425	3	Y	-0-			-0-
11	0	442	-0-	442	906	40	1	402	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1607T		RRCID -> 136512	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5383	-		5393				
06	600 X	172	-0-	-428	-0-	12	1	160	3	Y	-0-			-0-
07	620 X	218	-0-	-402	-0-	15	1	203	3	Y	-0-			-0-
08	620 X	328	-0-	-292	-0-	23	1	305	3	Y	-0-			-0-
09	600 X	291	-0-	-309	-0-	21	1	270	3	Y	-0-			-0-
10	0	295	-0-	295	295	25	1	270	3	Y	-0-			-0-
11	0	313	-0-	313	608	28	1	285	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197		RRCID -> 136768	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6256	PERF. 5316	-		5340				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0143B		RRCID -> 136876	COMPL. DATE 03/06/1978	TOTAL DEPTH 6150	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	900 N	795	-0-	-105	-0-	53 1	740 3	Y	2			49
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	2 9 73 1	982 3	Y	2			51
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	2 9 69 1	905 3	Y	-0-	43 1		8
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	68 1	859 3	Y	2			10
10	0	980	-0-	980	980	2 9 82 1	896 3	Y	2			12
11	0	890	-0-	890	1870	2 9 80 1	804 3	Y	5			17
						6 9						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BT		RRCID -> 138191	COMPL. DATE 03/25/1991	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5140 - 5156					
06	270 N	2	-0-	-268	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20 1	268 3	Y	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20 1	266 3	Y	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19 1	245 3	Y	-0-			-0-
10	0	282	-0-	282	282	24 1	258 3	Y	-0-			-0-
11	0	248	-0-	248	530	22 1	226 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0149B		RRCID -> 138227	COMPL. DATE 08/10/2022	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 4851 - 4859					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2488	-0-	2488	2488	177 1	2311 3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2554	-0-	2554	5042	188 1	2366 3	Y	-0-			-0-
*10	8773 X	2699	-0-	-6074	-0-	227 1	2472 3	Y	-0-			-0-
*11	0	2357	-0-	2357	2357	213 1	2144 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4374		RRCID -> 139863	COMPL. DATE 11/11/1991	TOTAL DEPTH 6928	PERF. 6040 - 6052					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189		RRCID -> 139942	COMPL. DATE 11/01/1991	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5360 - 5380					
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	81 1	1129 3	Y	3			111
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	3 9 84 1	1133 3	Y	5			116
08	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	6 9 76 1	996 3	Y	-0-	98 1		18
09	1170 N	893	-0-	-277	-0-	65 1	822 3	Y	5			23
10	0	1114	-0-	1114	1114	6 9 94 1	1017 3	Y	3			26
11	0	988	-0-	988	2102	3 9 88 1	889 3	Y	10			36
						11 9						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0903		RRCID -> 141091	COMPL. DATE 11/21/1991	TOTAL DEPTH 6298	PERF. 5475 - 5485					
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	24 1	337 3	Y	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29 1	386 3	Y	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	27 1	351 3	Y	-0-			-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	24 1	306 3	Y	-0-			-0-
10	0	337	-0-	337	337	28 1	309 3	Y	-0-			-0-
11	0	373	-0-	373	710	34 1	339 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) SUE-ANN OPERATING, L.C. SEELIGSON UNIT			//CONT.// 82126 005 //CONT.// 828352 WELL #: 2602		ASSOCIATED RRCID -> 143584		CAPACITY COMPL. DATE 12/18/1992				TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240			CNTY: JIM WELLS	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0189A		RRCID -> 144016		COMPL. DATE 01/22/1993				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970				
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0116		RRCID -> 144344		COMPL. DATE 02/18/1993				TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1417		RRCID -> 145498		COMPL. DATE 03/16/2008				TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512				
06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	120	1	1677	3	Y	-0-			-0-
07		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	107	1	1432	3	Y	-0-			-0-
08		1519 N	1471	-0-	-48	-0-	105	1	1366	3	Y	-0-			-0-
09		1710 N	1397	-0-	-313	-0-	103	1	1294	3	Y	-0-			-0-
10		0	1434	-0-	1434	1434	121	1	1313	3	Y	-0-			-0-
11		0	1377	-0-	1377	2811	124	1	1253	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0905		RRCID -> 146247		COMPL. DATE 12/22/2010				TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098				
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	534	3	Y	-0-			-0-
07		589 N	501	-0-	-88	-0-	35	1	466	3	Y	-0-			-0-
08		651 N	529	-0-	-122	-0-	38	1	491	3	Y	-0-			-0-
09		570 N	528	-0-	-42	-0-	39	1	489	3	Y	-0-			-0-
10		0	545	-0-	545	545	46	1	499	3	Y	-0-			-0-
11		0	488	-0-	488	1033	44	1	444	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0802		RRCID -> 146509		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678				
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-			-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-			-0-
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	-0-			-0-
09		270 N	248	-0-	-22	-0-	18	1	230	3	Y	-0-			-0-
10		0	226	-0-	226	226	19	1	207	3	Y	-0-			-0-
11		0	188	-0-	188	414	17	1	171	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1600AT		RRCID -> 155635		COMPL. DATE 08/20/1995				TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEELIGSON (COMBINED ZONES)			//CONT.// 82126 005 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0113		RRCID -> 157597	COMPL. DATE 02/04/1996	TOTAL DEPTH 6647	PERF. 5383	- 5797						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 0160A		RRCID -> 158174	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5938	- 5950						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1721		RRCID -> 160058	COMPL. DATE 08/03/1996	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5797	- 5817						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1639A		RRCID -> 161034	COMPL. DATE 09/11/2009	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 5504	- 5541						
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13 1	187 3	Y	-0-						-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	12 1	167 3	Y	-0-						-0-
08	248 N	158	-0-	-90	-0-	11 1	147 3	Y	-0-						-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	200 3	Y	-0-						-0-
10	0	120	-0-	120	120	10 1	110 3	Y	-0-						-0-
*11	324 N	204	-0-	-120	-0-	18 1	186 3	Y	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1150		RRCID -> 164388	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5412	- 5822						
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	22 1	305 3	Y	-0-						-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	21 1	284 3	Y	-0-						-0-
08	372 N	300	-0-	-72	-0-	21 1	279 3	Y	-0-						-0-
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	22 1	272 3	Y	-0-						-0-
10	0	330	-0-	330	330	28 1	302 3	Y	-0-						-0-
11	0	299	-0-	299	629	27 1	272 3	Y	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1406		RRCID -> 235673	COMPL. DATE 02/14/1976	TOTAL DEPTH 6000	PERF. N/A							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						55
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						55
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						55
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						55
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						55
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						55

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1802C		RRCID -> 243768	COMPL. DATE 07/07/2008	TOTAL DEPTH 6256	PERF. 5154	- 5174						
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	14 1	198 3	Y	-0-						-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	15 1	204 3	Y	-0-						-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	15 1	200 3	Y	-0-						-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18 1	228 3	Y	-0-						-0-
10	0	236	-0-	236	236	20 1	216 3	Y	-0-						-0-
11	0	231	-0-	231	467	21 1	210 3	Y	-0-						-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)			//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.//		828352									
SEELIGSON UNIT			WELL #:		0146B	RRCID ->	256212	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	5961 -	5974
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #:		0139B	RRCID ->	257042	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	5387 -	5882
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
SEELIGSON UNIT			WELL #:		0112	RRCID ->	257930	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6587	PERF.	5559 -	5763
06	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	103	1	1432	3	Y	-0-	1 1	1
07	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	94	1	1260	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	89	1	1168	3	Y	-0-		-0-
09	1530	N	1205	-0-	-325	-0-	89	1	1116	3	Y	-0-		-0-
10	0		1280	-0-	1280	-0-	108	1	1172	3	Y	-0-		-0-
11	0		1080	-0-	1080	-0-	97	1	983	3	Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #:		1622A	RRCID ->	258641	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	5822 -	6040
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-		-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	-0-		-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	3	Y	-0-		-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-		-0-
10	0		301	-0-	301	-0-	25	1	276	3	Y	-0-		-0-
11	0		265	-0-	265	-0-	24	1	241	3	Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #:		0173A	RRCID ->	261224	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	5408 -	5415
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #:		1697	RRCID ->	261226	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	5481 -	5879
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	31	1	436	3	Y	25	27 1	4
							28	9						
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	443	3	Y	26	18 1	12
							29	9						
08	589	N	508	-0-	-81	-0-	34	1	446	3	Y	25	27 1	10
							28	9						
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	35	1	443	3	Y	28	33 1	5
							31	9						
10	0		492	-0-	492	-0-	39	1	424	3	Y	26	21 1	10
							29	9						
11	0		516	-0-	516	-0-	44	1	440	3	Y	29	32 1	7
							32	9						

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
SEELIGSON UNIT												
WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)		(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT												
WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854												
06	720 N	290	-0-	-430	-0-	15	1	213	3	Y	56	172 1 55
						62	9					
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	53	1	711	3	Y	48	103
						53	9					
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	51	1	660	3	Y	50	153
						55	9					
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	51	1	644	3	Y	31	184
						34	9					
10	0	805	-0-	805	805	63	1	689	3	Y	48	168 1 64
						53	9					
11	0	748	-0-	748	1553	62	1	627	3	Y	54	118
						59	9					

SEELIGSON UNIT												
WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958												
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-	-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	3	Y	-0-	-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT												
WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955												
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	78	1	1091	3	Y	104	91 1 48
						114	9					
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	78	1	1044	3	Y	104	88 1 64
						114	9					
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	64	1	842	3	Y	108	93 1 79
						119	9					
09	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	73	1	919	3	Y	113	96 1 96
						124	9					
10	0	1190	-0-	1190	1190	89	1	969	3	Y	120	92 1 124
						132	9					
11	0	1097	-0-	1097	2287	88	1	885	3	Y	113	188 1 49
						124	9					

SEELIGSON (CONSOLIDATED)												
EOG RESOURCES, INC.												
KING RANCH SEELIGSON												
WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)			//CONT.//	82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//	253162									
KING RANCH SEELIGSON				WELL #: C197 F	RRCID -> 097148	COMPL. DATE 10/15/1981	TOTAL DEPTH 6986	PERF. 6474	- 6482				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGAS ENERGY, LLC				505860		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
SEELIGSON, K. R.				WELL #: C 7 C	RRCID -> 013809	COMPL. DATE 05/12/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6833	- 6845				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON				WELL #: C190 F	RRCID -> 087899	COMPL. DATE 11/08/1979	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6256	- 6552				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON				WELL #: C204 C	RRCID -> 090616	COMPL. DATE 03/17/1983	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6074	- 6279				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
DE TIJERINA, H.C.				WELL #: 59	RRCID -> 127455	COMPL. DATE 05/04/1992	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6646	- 6704				
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08		DLQ G-10	264	-0-	264	264		264 3	Y	-0-			27
09		DLQ G-10	406	-0-	406	670		406 3	Y	-0-			27
*10		DLQ G-10	384	-0-	384	1054		384 3	Y	-0-			27
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054			Y	NO RPT			27

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
DUNLAP, B. H.				WELL #: 64	RRCID -> 039152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5806	PERF. 6414	- 6597			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352							
DUNLAP, B. H.		WELL #: 67L		RRCID -> 039780		COMPL. DATE 07/22/1966		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DUNLAP, B. H.		WELL #: 67MU		RRCID -> 039781		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430	
06	3330 X	2360	-0-	-970	-0-	151 1	2207 3	Y 2	72
07	3441 X	2297	-0-	-1144	-0-	152 1	2145 3	Y -0-	72
08	2759 X	2065	-0-	-694	-0-	140 1	1925 3	Y -0-	72
09	2670 X	1827	-0-	-843	-0-	138 1	1689 3	Y -0-	72
10	0	1811	-0-	1811	1811	146 1	1665 3	Y -0-	72
11	0	1579	-0-	1579	3390	134 1	1445 3	Y -0-	72

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 8 U		RRCID -> 041344		COMPL. DATE 02/08/1967		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165	
06	1710 N	1628	-0-	-82	-0-	109 1	1519 3	Y -0-	12
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	114 1	1534 3	Y -0-	12
08	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	115 1	1499 3	Y -0-	12
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	149 1	1877 3	Y -0-	12
10	0	1558	-0-	1558	1558	131 1	1427 3	Y -0-	12
11	0	1495	-0-	1495	3053	135 1	1360 3	Y -0-	12

CANALES, P.		WELL #: 118U		RRCID -> 041787		COMPL. DATE 04/06/1967		TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CANALES, P.		WELL #: 118 L		RRCID -> 041824		COMPL. DATE 04/07/1967		TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CANALES, P.		WELL #: 117		RRCID -> 041934		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927	
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	52 1	726 3	Y -0-	-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	57 1	769 3	Y -0-	-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	62 1	816 3	Y -0-	-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	68 1	856 3	Y -0-	-0-
10	0	1082	-0-	1082	1082	91 1	991 3	Y -0-	-0-
11	0	968	-0-	968	2050	87 1	881 3	Y -0-	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)				//CONT.// 82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.// 828352							
SEELIGSON, A. A.				WELL #: 238 U	RRCID -> 054770	COMPL. DATE 03/14/1973	TOTAL DEPTH 7611	PERF. 6538 - 6586			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	75 1	1041 3	Y	-0-	90	
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	48 1	641 3	Y	-0-	90	
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	69 1	902 3	Y	-0-	90	
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	87 1	1098 3	Y	-0-	90	
10	0	1150	-0-	1150	1150	97 1	1053 3	Y	-0-	90	
11	0	935	-0-	935	2085	84 1	851 3	Y	-0-	90	

CANALES, P.				WELL #: 129	RRCID -> 057256	COMPL. DATE 04/28/2016	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6409 - 6483			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KING RANCH SEELIGSON				WELL #: C116 T	RRCID -> 058337	COMPL. DATE 03/10/1974	TOTAL DEPTH 7042	PERF. 6785 - 6800			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLER, J. W.				WELL #: 42	RRCID -> 060359	COMPL. DATE 12/18/1974	TOTAL DEPTH 6554	PERF. 6440 - 6448			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DUNLAP, B. H.				WELL #: 69A	RRCID -> 064485	COMPL. DATE 10/07/2002	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6140 - 6273			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KING RANCH SEELIGSON				WELL #: 4392A	RRCID -> 076375	COMPL. DATE 08/19/1977	TOTAL DEPTH 6950	PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		9 U	RRCID ->	089118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6083	- 6268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		5400 X	4368	-0-	-1032	-0-	293 1	4075 3	Y	-0-		36
07		5363 X	4251	-0-	-1112	-0-	295 1	3956 3	Y	-0-		36
08		5363 X	3483	-0-	-1880	-0-	247 1	3234 3	Y	2		38
09		4440 X	4345	-0-	-95	-0-	319 1	4025 3	Y	1		39
10		0	3574	-0-	3574	3574	301 1	3273 3	Y	-0-		39
11		0	2286	-0-	2286	5860	206 1	2080 3	Y	-0-		39

DUNLAP, B.H.		WELL #:		63	RRCID ->	097516	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 6737	- 6748
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		232	RRCID ->	121705	COMPL. DATE	06/28/1986	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6482	- 6494
06		3000 N	2204	-0-	-796	5719	148 1	2056 3	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2260	-0-	-840	4879	157 1	2103 3	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2034	-0-	-1066	3813	145 1	1889 3	Y	-0-		-0-
09		3000 N	778	-0-	-2222	1591	57 1	721 3	Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-		-0-
11		0	209	-0-	209	1800	19 1	190 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		7	RRCID ->	122237	COMPL. DATE	09/17/1986	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 6117	- 6137
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANALES, P.		WELL #:		112	RRCID ->	124063	COMPL. DATE	05/08/1987	TOTAL DEPTH	6789	PERF. 6745	- 6765
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		211	RRCID ->	129800	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 6298	- 6327
06		3360 X	2428	-0-	-932	-0-	163 1	2264 3	Y	1		48
07		3131 X	2222	-0-	-909	-0-	154 1	2068 3	Y	-0-		48
08		2759 X	2353	-0-	-406	-0-	167 1	2184 3	Y	2		50
09		2580 X	480	-0-	-2100	-0-	35 1	444 3	Y	1		51
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-		51
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 18		RRCID -> 129981		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 51		RRCID -> 133023		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 157		RRCID -> 136614		COMPL. DATE 09/25/1990		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493								
06	7650 X	6614	-0-	-1036	-0-	443	1	6170	3	N	1					64
						1	9									
07	7037 X	6854	-0-	-183	-0-	475	1	6379	3	N	-0-					64
08	6913 X	6551	-0-	-362	-0-	466	1	6083	3	N	2					66
						2	9									
09	6600 X	5972	-0-	-628	-0-	439	1	5531	3	N	2					68
						2	9									
10	0	6745	-0-	6745	6745	568	1	6177	3	N	-0-					68
11	0	6378	-0-	6378	13123	575	1	5803	3	N	-0-					68

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 235		RRCID -> 136791		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 248		RRCID -> 137139		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 137157		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
DUNLAP, B. H.		WELL #: 66		RRCID -> 137379		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 138422		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 84		RRCID -> 147148		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 83		RRCID -> 147474		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 84		RRCID -> 148600		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 247		RRCID -> 148604		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492			
06	750 N	695	-0-	-55	-0-	47 1	647 3	Y	1		14
						1 9					
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	49 1	663 3	Y	-0-		14
08	744 N	692	-0-	-52	-0-	49 1	643 3	Y	-0-		14
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	65 1	825 3	Y	-0-		14
10	0	686	-0-	686	686	58 1	628 3	Y	-0-		14
11	0	670	-0-	670	1356	60 1	610 3	Y	-0-		14

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

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

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MIDDLETON OIL COMPANY 565000
 MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

06	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

06	1560 N	817	-0-	-743	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	837 N	614	-0-	-223	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	744 N	135	-0-	-609	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	810 N	70	-0-	-740	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	0	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					-0-
11	0	74	-0-	74	176	74	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND)		82204 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
TRINITY GAS CORPORATION		870230											
YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #: 1		RRCID -> 014153		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEREZ, GUILLERMO		82204 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
WELL #: 2		RRCID -> 071294		COMPL. DATE 04/21/1977		TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A							
06	3540 X	2905	-0-	-635	-0-	2905	2		N	-0-			-0-
07	3658 X	2319	-0-	-1339	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
08	3658 X	1998	-0-	-1660	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
09	2910 X	1814	-0-	-1096	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
10	0	1972	-0-	1972	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
11	0	1752	-0-	1752	-0-	3724	1752	2	N	-0-			-0-

SEJITA (YEGUA, UP.)		82204 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
TRINITY GAS CORPORATION		870230											
BAZAN, DAVID		WELL #: 3		RRCID -> 036077		COMPL. DATE 01/10/1965		TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A					
06	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1214	2	8 9	N	7			117
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9 9	N	8			125
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1000	2	10 9	N	9			134
09	1230 N	967	-0-	-263	-0-	964	2	3 9	N	3			137
10	0	1036	-0-	1036	-0-	1029	2	7 9	N	6			143
11	0	901	-0-	901	-0-	1937	895	6 9	N	5			148

GARCIA, OVIDIO		82204 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
WELL #: 1		RRCID -> 222445		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

SEJITA, EAST		82205 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184											
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 200047		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157					
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-		-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-		-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (550)		82205 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184											
RAMIREZ, H.		WELL #: 2		RRCID -> 242248		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628					
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEJITA, EAST (800)												
SOLO OPERATING SERVICES, LLC												
BARRERA, HOMER ET AL												
82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
801184												
WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BARRERA, HOMER ET AL												
WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEJITA, EAST (1000)												
SOLO OPERATING SERVICES, LLC												
MAMA NA PARTNERSHIP												
82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
801184												
WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010												
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	N	-0-
09		120 N	21	-0-	-99	-0-	3	1	18	2	N	-0-
10		0	40	-0-	40	-0-	5	1	35	2	N	-0-
11		0	108	-0-	108	-0-	12	1	96	2	N	-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B"												
WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-
10		0	103	-0-	103	-0-	14	1	89	2	N	-0-
11		0	21	-0-	21	-0-	124	3	18	2	N	-0-

SEJITA, EAST (1170)												
SOLO OPERATING SERVICES, LLC												
MAMA NA PARTNERSHIP												
82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL												
801184												
WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060												
06		150 #	85	-0-	-65	-0-	8	1	77	2	N	-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEJITA, EAST (1220)												
SOLO OPERATING SERVICES, LLC												
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL.												
82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
801184												
WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEJITA, EAST (1220)			//CONT.//		82205 594	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
SOLO OPERATING SERVICES, LLC			//CONT.//		801184											
RAMIREZ, H.			WELL #:		1	RRCID ->	204315	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1133 - 1150				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAMA NA PARTNERSHIP			WELL #:		1A	RRCID ->	222335	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	2207	PERF. 1241 - 1250				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEJITA, EAST (1300)					82205 630	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
TRINITY GAS CORPORATION					870230											
BAZAN			WELL #:		5	RRCID ->	190557	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1360 - 1362				
06		1050 N	456	-0-	-594	-0-	456	2			N	-0-				-0-
07		434 N	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-				-0-
08		496 N	202	-0-	-294	-0-	202	2			N	-0-				-0-
09		450 N	184	-0-	-266	-0-	184	2			N	-0-				-0-
10		0	198	-0-	198	-0-	198	2			N	-0-				-0-
11		0	158	-0-	158	-0-	356	2			N	-0-				-0-

PLANT SITE			WELL #:		2	RRCID ->	198924	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 996 - 998				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLANT SITE			WELL #:		1	RRCID ->	239157	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1226 - 1230				
06		900 N	456	-0-	-444	-0-	456	2			N	-0-				-0-
07		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-				-0-
08		372 N	185	-0-	-187	-0-	185	2			N	-0-				-0-
09		450 N	161	-0-	-289	-0-	161	2			N	-0-				-0-
10		0	173	-0-	173	-0-	173	2			N	-0-				-0-
11		0	117	-0-	117	-0-	290	2			N	-0-				-0-

SEJITA, NE (2150)					82207 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC					848561											
SORGENTE			WELL #:		2	RRCID ->	281134	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2136 - 2140				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEJITA, WEST
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.
VILLARREAL

82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
190708
WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

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

SERAFIN (WILCOX 5800)
HILCORP ENERGY COMPANY
SERAFIN

82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
386310
WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-				-0-
07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-				-0-
08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-				-0-
09	0	1846	-0-	1846	1846	1846	2			N	-0-				-0-
10	0	1534	-0-	1534	1534	1534	2			N	-0-				-0-
11	0	668	-0-	668	4048	668	2			N	-0-				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.
URIBE

412178
WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	184	1	1113	2	N	-0-				28
07	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	183	1	1056	2	N	-0-				28
08	1302 N	1213	-0-	-89	-0-	181	1	1032	2	N	-0-				28
09	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	191	1	1017	2	N	-0-				28
10	0	1222	-0-	1222	1222	191	1	1031	2	N	-0-				28
11	0	1128	-0-	1128	2350	176	1	952	2	N	-0-				28

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)
COLUMBUS ENERGY, LLC
GORMAN GAS UNIT

82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
169313
WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	271	1	1846	3	Y	-0-				-0-
07	1922 X	258	-0-	-1664	-0-	19	1	185	3	Y	-0-				-0-
08	1922 X	686	-0-	-1236	-0-	63	1	531	3	Y	-0-				-0-
09	1860 X	403	-0-	-1457	-0-	37	1	337	3	Y	-0-				-0-
10	0	266	-0-	266	266	24	1	216	3	Y	-0-				-0-
11	0	100	-0-	100	366	8	1	72	3	Y	-0-				-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT

WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	10 2	13 4	Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
10	0	132	-0-	132	132	13 1	109 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
11	0	179	-0-	179	311	17 1	141 3	Y	-0-			-0-
						21 4						

REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

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

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	46403 X	46403	-0-	-0-	-0-	4603	1	36508	3	Y	-0-		18
						5292	4						
07	48674 X	48674	-0-	-0-	-0-	4227	1	38331	3	Y	-0-		18
						6116	4						
08	47923 X	47923	-0-	-0-	-0-	4097	1	36659	3	Y	-0-		18
						7167	4						
09	45279 X	45279	-0-	-0-	-0-	3953	1	37057	3	Y	2		20
						4267	4						
10	0	47532	-0-	47532	47532	4185	1	38372	3	Y	-0-		20
						4975	4						
11	0	45103	-0-	45103	92635	4077	1	34765	3	Y	-0-		20
						6261	4						

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

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

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

06	25364 X	25364	-0-	-0-	-0-	2547	1	20024	3	Y	-0-		11
						2793	4						
07	27567 X	27567	-0-	-0-	-0-	2410	1	21783	3	Y	-0-		11
						3374	4						
08	27906 X	27906	-0-	-0-	-0-	2403	1	21410	3	Y	-0-		11
						4093	4						
09	0	25859	-0-	25859	25859	2272	1	21221	3	Y	1		12
						2365	4						
10	0	26639	-0-	26639	52498	2357	1	21552	3	Y	-0-		12
						2730	4						
11	0	25916	-0-	25916	78414	2356	1	20035	3	Y	-0-		12
						3525	4						

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813

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

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)			82381 125			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
WELDER LEASE			WELL #: 2			RRCID -> 102473			COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	879	-0-	-171	-0-	91	1	724	3	Y	-0-			1
						64	4							
07	496 N	396	-0-	-100	-0-	38	1	324	2	Y	-0-			1
						34	4							
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	108	1	904	3	Y	-0-			1
						116	4							
09	870 N	841	-0-	-29	-0-	78	1	710	3	Y	-0-			1
						53	4							
10	0	763	-0-	763	763	72	1	637	3	Y	-0-			1
						54	4							
11	0	697	-0-	697	1460	70	1	548	3	Y	-0-			1
						79	4							

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 285507			COMPL. DATE 07/28/2018			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314		
06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	625	1	4710	3	Y	-0-			-0-
						437	4							
07	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	517	1	4481	3	Y	-0-			-0-
						464	4							
08	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	741	1	6261	3	Y	-0-			-0-
						802	4							
09	0	8914	-0-	8914	8914	831	1	7511	3	Y	-0-			-0-
						572	4							
10	0	5498	-0-	5498	14412	517	1	4591	3	Y	-0-			-0-
						390	4							
11	0	4810	-0-	4810	19222	478	1	3868	3	Y	-0-			-0-
						464	4							

REMORA OPERATING, LLC			701613			RRCID -> 262006			COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328		
EXXON-LICHTENBERGER FEE			WELL #: 10											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)			82381 126			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 248270			COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1)			82381 128			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC			701613											
EXXON-LICHTENBERGER FEE			WELL #: 9			RRCID -> 178155			COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11363 - 11496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			-0-
07	434 N	54	-0-	-380	-0-	4 1	40 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5 1	48 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
10	0	46	-0-	46	46	4 1	38 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
11	0	106	-0-	106	152	9 1	85 3	Y	-0-			-0-
						12 4						

REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF. 11358 - 11370

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

SEVEN SISTERS, E. (2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 10512 - 10524

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

06	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	991 1	7799 3	Y	-0-			-0-
						669 4						
07	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	1104 1	9509 3	Y	-0-			-0-
						900 4						
08	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	879 1	7414 3	Y	-0-			-0-
						879 4						
09	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	863 1	7803 3	Y	-0-			-0-
						515 4						
10	0	11380	-0-	11380	11380	1091 1	9549 3	Y	-0-			-0-
						740 4						
11	0	10657	-0-	10657	22037	1075 1	8637 3	Y	-0-			-0-
						945 4						

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

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

SEVEN SISTERS, EAST (9500)		//CONT.//		82381 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
WELDER 385		WELL #:		1	RRCID ->	210308	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	14820	PERF. 9570 - 9706	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3000 N	2546	-0-	-454	179	331 1	2215 3	Y	-0-		-0-
07		2170 N	1903	-0-	-267	-0-	193 1	1607 2	Y	-0-		-0-
							103 4					
08		2170 X	1880	-0-	-290	-0-	193 1	1568 3	Y	-0-		-0-
							119 4					
09		0	1516	-0-	1516	1516	149 1	1313 3	Y	-0-		-0-
							54 4					
10		0	1403	-0-	1403	2919	140 1	1203 3	Y	-0-		-0-
							60 4					
11		0	1051	-0-	1051	3970	109 1	896 3	Y	-0-		-0-
							46 4					

REMORA OPERATING, LLC		EXXON-LICHTENBERGER FEE		701613		RRCID ->		264228		COMPL. DATE		10/27/2011		TOTAL DEPTH		13479		PERF. 9810 - 9830	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						

SEVEN SISTERS, EAST (10000)		COLUMBUS ENERGY, LLC		WELDER, J. F. HEIRS -F-		82381 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
						169313															
				WELL #:		1		RRCID ->		047222		COMPL. DATE		09/11/1969		TOTAL DEPTH		10200		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-								

ARCO HUMBLE FEE		WELL #:		4		RRCID ->		217459		COMPL. DATE		11/29/2005		TOTAL DEPTH		12603		PERF.10026 - 10038	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						

SEVEN SISTERS, NE. (10000)		REMORA OPERATING, LLC		LICHTENBERGER FEE		82382 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL									
						701613															
				WELL #:		11		RRCID ->		168921		COMPL. DATE		06/06/2002		TOTAL DEPTH		13700		PERF. 9932 - 10190	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-								

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) REMORA OPERATING, LLC WELDER GU 217				82384 200 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
				WELL #:	1 T	RRCID ->	212263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	10232 - 10712	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
O								M						
06	DLQ G-10	4109	-0-	4109	14667	4072	3	37	9	Y	34	173	1	160
07	18429 X	3762	-0-	-14667	-0-	3727	3	35	9	Y	32			192
08	5766 X	3353	-0-	-2413	-0-	3329	3	24	9	Y	22			214
09	5400 X	2713	-0-	-2687	-0-	2654	3	59	9	Y	54	180	1	88
10	0	4437	-0-	4437	4437	4369	3	68	9	Y	62			150
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	327					Y	NO RPT			150

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) REMORA OPERATING, LLC EXXON STATE				82384 400 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
				WELL #:	2	RRCID ->	197442	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	13996 - 14356	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 215				WELL #:	3	RRCID ->	200016	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13700 - 14578	
06	1080 N	755	-0-	-325	-0-	755	3			N	-0-			-0-
07	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	3			N	-0-			-0-
08	992 N	685	-0-	-307	-0-	685	3			N	-0-			-0-
09	0	565	-0-	565	565	565	3			N	-0-			-0-
10	0	928	-0-	928	1493	928	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1493					N	NO RPT			-0-

EXXON STATE				WELL #:	5	RRCID ->	218808	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12600 - 12927	
06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-			-0-
07	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-
08	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
09	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER HEIRS 71				WELL #:	1	RRCID ->	228137	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14645	PERF.	14323 - 14357	
06	810 N	586	-0-	-224	-0-	586	3			N	-0-			-0-
07	806 N	528	-0-	-278	-0-	528	3			N	-0-			-0-
08	744 N	497	-0-	-247	-0-	497	3			N	-0-			-0-
09	600 N	395	-0-	-205	-0-	395	3			N	-0-			-0-
10	0	631	-0-	631	631	631	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	631					N	NO RPT			-0-

EXXON STATE				WELL #:	6	RRCID ->	237423	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13500 - 14334	
06	10410 X	2562	-0-	-7848	-0-	2562	3			N	-0-			-0-
07	5425 X	4210	-0-	-1215	-0-	4210	3			N	-0-			-0-
08	9703 X	70	-0-	-9633	-0-	70	3			N	-0-			-0-
09	9390 X	133	-0-	-9257	-0-	133	3			N	-0-			-0-
10	0	7121	-0-	7121	7121	7121	3			N	-0-			-0-
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	3041					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.//		82384 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
WELDER HEIRS 71		WELL #: 3		RRCID -> 242068		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
10	0	397	-0-	397	397	397 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT		-0-

WELDER HEIRS 71		WELL #: 4		RRCID -> 245156		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EXXON STATE		WELL #: 7		RRCID -> 246546		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498		
06	2340 X	1548	-0-	-792	-0-	1548 3	N	-0-		-0-
07	2418 X	1470	-0-	-948	-0-	1470 3	N	-0-		-0-
08	2170 X	1201	-0-	-969	-0-	1201 3	N	-0-		-0-
09	2070 X	1005	-0-	-1065	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
10	0	1728	-0-	1728	1728	1728 3	N	-0-		-0-
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	168		N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.)		82387 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688								
SLING		WELL #: 2		RRCID -> 233192		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264		
06	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	5934 2	131 9	N	119	380
07	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7177 2	147 9	N	134	514
08	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7392 2	8 9	N	7	354
09	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5701 2	182 9	N	165	519
10	4898 X	673	-0-	-4225	-0-	673 2		N	-0-	519
11	4740 X	3244	-0-	-1496	-0-	3244 2		N	-0-	519

SLING		WELL #: 3		RRCID -> 237672		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SERNA INC.		767596		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
SERNA, R.		WELL #: 14		RRCID -> 111620		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 JURA ENERGY OPERATING LLC 4482223
 DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

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

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

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

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAY CORPORATION 484025
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

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

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAY CORPORATION 484025
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2021 - WELL PLUGGED 6/8/2021

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

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

SHIELD (FRIO F)		83230 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925							
OCKER, B.		WELL #: 3 F		RRCID -> 014264		COMPL. DATE 05/13/1962		TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG)		83230 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818							
DEAL, JACK GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 129067		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131463		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MERRIMAN, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 259416		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SHIELD (7500)		83230 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925							
OCKER, BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 049073		COMPL. DATE 10/26/1970		TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700)		83398 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
FROST TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 153706		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813	
06	330 N	102	-0-	-228	-0-	102	2		-0-
07	341 N	146	-0-	-195	-0-	146	2		-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		-0-
10	0	721	-0-	721	-0-	721	2		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	391			-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700)		//CONT.//		83398 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
FROST TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	154749	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 6733 - 6747
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		480 N	199	-0-	-281	-0-	199 2	N	-0-		-0-
07		620 N	172	-0-	-448	-0-	172 2	N	-0-		-0-
08		465 N	394	-0-	-71	-0-	394 2	N	-0-		-0-
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-		-0-
10		0	688	-0-	688	688	688 2	N	-0-		-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	88		N	NO RPT		-0-

DESPAIN, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	160334	COMPL. DATE	09/15/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6686 - 6696	
06		510 N	366	-0-	-144	-0-	245 2	121 9	N	110	143 1	5
07		620 N	147	-0-	-473	-0-	147 2		N	-0-		5
08		465 N	244	-0-	-221	-0-	244 2		N	-0-		5
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		5
10		0	718	-0-	718	718	718 2		N	-0-		5
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	208			N	NO RPT		5

FROST TRUST 29		WELL #:		1	RRCID ->	203510	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6803 - 6828	
06		450 N	103	-0-	-347	-0-	103 2		N	-0-		-0-
07		465 N	19	-0-	-446	-0-	19 2		N	-0-		-0-
08		465 N	390	-0-	-75	-0-	390 2		N	-0-		-0-
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-
10		0	688	-0-	688	688	688 2		N	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	628			N	NO RPT		-0-

FROST TRUST -17-		WELL #:		1	RRCID ->	208834	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 6777 - 6896	
06		480 N	102	-0-	-378	-0-	102 2		N	-0-		-0-
07		496 N	19	-0-	-477	-0-	19 2		N	-0-		-0-
08		465 N	389	-0-	-76	-0-	389 2		N	-0-		-0-
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-
10		0	688	-0-	688	688	688 2		N	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	628			N	NO RPT		-0-

SINTON, NORTH (2400)		83754 476		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688									
WELDER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	135532	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2951 - 2998
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SINTON, NORTH (5550)		83754 748		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BERNSEN		WELL #:		13	RRCID ->	252131	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 5464 - 5472
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SINTON, WEST (SHALLOW)														
PETRO-SMITH OPERATING LLC														
BAYDER, E.														
WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900)														
WALLIS ENERGY, INC.														
SIMS, A. LOY														
WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIRENA (UPPER WILCOX)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
EL VIEJITO "B"														
WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1530 N	1215	-0-	-315	-0-	185	1	1030	2	Y	-0-			24
07	1581 N	446	-0-	-1135	-0-	66	1	372	2	Y	7			31
						8	9							
08	155 N	14	-0-	-141	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			31
09	1230 N	9	-0-	-1221	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			31
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
11	0	2515	-0-	2515	2515	490	1	2007	2	Y	16			47
						18	9							

SLICK RANCH (YEGUA)														
MERIT ENERGY COMPANY														
SLICK, T. B. ESTATE														
WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14175 - 14195														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	99	1	1588	2	N	-0-			4
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	96	1	1604	2	N	-0-			4
08	1860 N	1451	-0-	-409	-0-	80	1	1371	2	N	-0-			4
09	0	683	-0-	683	683	38	1	645	2	N	-0-			4
10	0	-0-	-0-	-0-	683					N	-0-			4
11	0	-0-	-0-	-0-	683					N	-0-			4

OIL AND GAS DIVISION

SON OF ZUNI, S. (VXBG) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH LAGUNA LARGA			84602 500 253162	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
			WELL #: 890	RRCID -> 275996	COMPL. DATE 03/30/2014	TOTAL DEPTH 14510	PERF.12707	- 13722				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

SOUTH BAY (FRIO K-6) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 284			84703 520 483925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
			WELL #: 1	RRCID -> 211536	COMPL. DATE 06/26/2005	TOTAL DEPTH 13060	PERF.11702	- 11827				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT NO. 312			84735 500 483925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
			WELL #: 1	RRCID -> 092740	COMPL. DATE 02/23/1981	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9176	- 9181				
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SOUTHLAND			84756 500 879035	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
			WELL #: 63	RRCID -> 173399	COMPL. DATE 05/29/1999	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 5244	- 5254				
06	2580	4336	-0-	1756	3452	666 1 25 9	3645 2	N	23			228
07	2666	4368	-0-	1702	5154	667 1 21 9	3680 3	N	19			247
08	11550	4531	-0-	-7019	-0-	670 1 23 9	3838 3	N	21			268
09	6088	4334	-0-	-1754	-0-	671 1	3663 3	N	-0-			268
10	0	4377	-0-	4377	4377	667 1 183 9	3527 3	N	166			434
11	0	3466	-0-	3466	7843	664 1 29 9	2773 3	N	26			460

SOUTHLAND (QUEEN CITY) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SOUTHLAND			84756 567 879035	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
			WELL #: 65	RRCID -> 170168	COMPL. DATE 07/06/1998	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9462	- 9486				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHLAND (TEDDLIE) DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. SOUTHLAND LIFE		84756 625 ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DUVAL		
WELL #:		RRCID -> 014333			COMPL. DATE	08/26/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		6	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		6	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		6	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		6	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		6	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		6	
PLUGGED AND ABANDONED					04/06/2018						

SODVILLE (8800' RISEN) SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. HAY DAY UNIT		84884 050 NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: SAN PATRICIO					
WELL #:		RRCID -> 291644			COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	9172 - 9197				
06	12240	17603	-0-	5363	14754	17363	2	240	9	N	218	185	1	155
07	12648	20378	-0-	7730	22484	20108	2	270	9	N	245	170	1	230
08	39508	14836	-0-	-24672	-0-	14643	2	193	9	N	175	178	1	227
09	12240	8008	-0-	-4232	-0-	7881	2	127	9	N	115	178	1	164
10	0	7453	-0-	7453	7453	7336	2	117	9	N	106	170	1	100
11	12240	-0-	-0-	-12240	-0-					N	-0-	100	1	-0-

SPARTAN (HIGHTOWER SAND) POCO LLC LLD-MOONRAKER UNIT		84960 200 ASSOCIATED		PRORATED					CNTY: SAN PATRICIO					
WELL #:		RRCID -> 292101			COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7174 - 7177				
06	4557	3943	-0-	-614 B	2296	3108	2	835	9	N	759	727	1	88
07	4557	3953	-0-	-604 B	1692	3349	2	604	9	N	549	544	1	93
08	4557	2428	-0-	-2129 B	-437	1913	2	515	9	N	468	361	1	200
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-437												
09	4557	2424	-0-	-2133 B	-2570	1966	2	458	9	N	416	534	1	82
10	4557	1773	-0-	-2784 B	-5354	1294	2	479	9	N	435	177	1	340
11	0	882	-0-	882 B	-4472	524	2	358	9	N	325	475	1	190

SPARTAN (4500) POCO LLC BAYLOR WHATLEY UNIT		84960 360 NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: SAN PATRICIO		
WELL #:		RRCID -> 291332			COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	4662 - 4674	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPRINT, S. (FRIO A) MODENA OPERATING LLC SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2		85387 250 NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KLEBERG		
WELL #:		RRCID -> 053640			COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40	

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3		WELL #:		RRCID -> 120342			COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	7890 - 7910	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

STARR BRITE W (4470)												
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC												
HINOJOSA "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINOJOSA "A"												
WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STARR BRITE, W. (4900)												
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC												
HINOJOSA "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973												
06	T. A.		129	-0-	129	1711	129	2	N	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1711			N	NO RPT		-0-
08	T. A.		82	-0-	82	1793	82	2	N	-0-		-0-
09	T. A.		49	-0-	49	1842	49	2	N	-0-		-0-
10	T. A.		45	-0-	45	1887	45	2	N	-0-		-0-
11	T. A.		18	-0-	18	1905	18	2	N	-0-		-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010												
06	T. A.		122	-0-	122	1958	122	2	N	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1958			N	NO RPT		-0-
08	T. A.		78	-0-	78	2036	78	2	N	-0-		-0-
09	T. A.		47	-0-	47	2083	47	2	N	-0-		-0-
10	T. A.		43	-0-	43	2126	43	2	N	-0-		-0-
11	T. A.		17	-0-	17	2143	17	2	N	-0-		-0-

HINOJOSA "A"												
WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010												
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	12		12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

STARR BRITE, W. (5380)												
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC												
BARRERA "B"												
WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671
 M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

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

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

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

LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

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

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

06	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	549	-0-	-0-	-801	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	0	198	-0-	-0-	198	198	198	2			N	-0-					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
 MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
 HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5980)		//CONT.//		85669 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		//CONT.//		072671									
HINOJOSA, G.C.		WELL #:		2	RRCID -> 112388	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5952 - 5955		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)				85669 785	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671									
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 114825	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	6970 - 6984		

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HINOJOSA "A"		WELL #:		2 U	RRCID -> 164947	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7006 - 7020		

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)				85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671									
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 U	RRCID -> 110533	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7082 - 7092		

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 114784	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7092 - 7107		

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID -> 164946	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7176 - 7185		

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//		85669 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		//CONT.//		072671									
HINOJOSA		WELL #:		4	RRCID ->	226378	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC.				496235					CNTY: DUVAL				
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	116848	COMPL. DATE	05/13/1985	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7156 -	7172
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC.				758492					CNTY: DUVAL				
GARCIA, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	115061	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7130 -	7146
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)				85669 815	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671									
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	110532	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7215 -	7227
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204)				85673 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MACERO MINERALS, INC.				520265									
PENA, MARCOS		WELL #:			RRCID ->	074767	COMPL. DATE	01/11/1978	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	N/A	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007													

STARR, NORTH (7000)		85690 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR							
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
SAENZ, NOE		WELL #: 1	RRCID -> 103130	COMPL. DATE 10/25/1982	TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
STEDMAN ISLAND						85771 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
MAGNUM PRODUCING, LP						521516						
REDFISH BAY PROPERTIES						WELL #: 2	RRCID -> 142434	COMPL. DATE 06/08/1992	TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949			
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
STEDMAN ISLAND(C-1)						85771 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.						483925						
STATE TRACT 309 UNIT						WELL #: 2 U	RRCID -> 162686	COMPL. DATE 03/03/1997	TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP						521516						
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.						WELL #: 1	RRCID -> 142269	COMPL. DATE 08/07/1992	TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894			
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STEDMAN ISLAND (C-2)						85771 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.						483925						
STATE TRACT 309						WELL #: 1	RRCID -> 179245	COMPL. DATE 09/06/2000	TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880			
06	2400 N	2137	-0-	-263	-0-	127 1	1995 3	Y	14	15 1		7
07	2480 N	2188	-0-	-292	-0-	15 9	2039 3	Y	15	15 1		7
08	2325 N	2230	-0-	-95	-0-	132 1	2085 3	Y	14	14 1		7
09	2130 N	1964	-0-	-166	-0-	17 9	1830 3	Y	16	15 1		8
10	0	1891	-0-	1891	1891	130 1	1761 3	Y	14	14 1		8
11	0	1867	-0-	1867	3758	15 9	1736 3	Y	15	17 1		6
						115 1						
						114 1						
						17 9						

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (C-2A)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 277

85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

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

STEDMAN ISLAND (C-5)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 309 UNIT

85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
483925
WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	157	-0-	157	157	8	1	130	3	Y	17	11	1		6
						19	9								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-	4	1		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-				2

STEDMAN ISLAND (C-6)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE OF TEXAS 53065

85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

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

STEDMAN ISLAND (D-6)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 277

85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

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

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 309 UNIT

85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
483925
WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	31	-0-	31	31	1	1	13	3	Y	15	10	1		5
						17	9								
11	0	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-				5

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO)		//CONT.//		85771 795		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES	
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925								
STATE TRACT 308		WELL #:		2		RRCID -> 179722		COMPL. DATE 09/30/2000			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	137 1	2145 3	Y	295	307 1		144
						325 9						
07	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	154 1	2370 3	Y	280	294 1		130
						308 9						
08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	152 1	2429 3	Y	304	287 1		147
						334 9						
09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	146 1	2310 3	Y	292	288 1		151
						321 9						
10	0	2596	-0-	2596	2596	139 1	2132 3	Y	295	281 1		165
						325 9						
11	0	2804	-0-	2804	5400	153 1	2332 3	Y	290	285 1		170
						319 9						

STATE TRACT 308		WELL #:		1		RRCID -> 261031		COMPL. DATE 12/01/1996			TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116	
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	39 1	608 3	Y	24	24 1		11
						26 9						
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	47 1	732 3	Y	41	36 1		16
						45 9						
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	44 1	707 3	Y	48	42 1		22
						53 9						
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	56 1	880 3	Y	15	24 1		13
						17 9						
10	0	1182	-0-	1182	1182	69 1	1061 3	Y	47	38 1		22
						52 9						
11	0	708	-0-	708	1890	41 1	621 3	Y	42	41 1		23
						46 9						

STEDMAN ISLAND (8300 SD)		85771 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 277		WELL #:		1		RRCID -> 255567		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A	
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	17 1	265 3	Y	-0-			-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	18 1	271 3	Y	-0-			-0-
08	310 N	154	-0-	-156	-0-	8 1	125 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						
09	270 N	61	-0-	-209	-0-	4 1	57 3	Y	-0-			-0-
10	0	283	-0-	283	283	17 1	266 3	Y	-0-			-0-
11	0	288	-0-	288	571	18 1	270 3	Y	-0-			-0-

STILLMAN (DEEP CONS.)		86133 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
BOG RESOURCES, INC.		253162										
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN		WELL #:		90D		RRCID -> 175439		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILLMAN (DEEP CONS.)		//CONT.//		86133 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MULA STILLMAN UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	222929	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12595	- 13208
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	15510 X	14253	-0-	-1257	-0-	1169	1 13019	2 Y	59	82 1	35	
07	16027 X	15502	-0-	-525	-0-	1185	1 14219	2 Y	76	60 1	51	
08	16027 X	15000	-0-	-1027	-0-	1251	1 13647	2 Y	75	61 1	65	
09	15180 X	13764	-0-	-1416	-0-	1096	1 12348	2 Y	269	43 1	291	
10	0	14539	-0-	14539	14539	1166	1 13320	2 Y	19	155 1	155	
11	0	14591	-0-	14591	29130	1142	1 12822	2 Y	523	317 1	361	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		514	RRCID ->	267364	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	14495	PERF.12710	- 14084
06	4470 X	623	-0-	-3847	-0-	50	1 556	2 Y	15	19 1	9	
07	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-	17	9	Y	-0-	9 1	-0-	
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-		-0-	
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	200	-0-	200	200	16	1 184	2 Y	-0-		-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		513ST	RRCID ->	271415	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	13550	PERF.12118	- 13326
06	12000 X	10938	-0-	-1062	-0-	905	1 10014	2 Y	17	23 1	10	
07	12400 X	12202	-0-	-198	-0-	936	1 11239	2 Y	21	17 1	14	
08	12369 X	11596	-0-	-773	-0-	972	1 10598	2 Y	20	17 1	17	
09	11700 X	11413	-0-	-287	-0-	930	1 10480	2 Y	-0-	11 1	6	
10	0	12056	-0-	12056	12056	970	1 11083	2 Y	-0-	3 1	3	
11	0	10995	-0-	10995	23051	899	1 10093	2 Y	-0-	3 1	-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		526	RRCID ->	286617	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL DEPTH	13679	PERF.10982	- 11804
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

STILLMAN (DEEP CONS.)		//CONT.//		86133 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		16	RRCID ->	200372	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10940	- 10950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	15158	-0-	15158	47085	1733	1	13413	2	Y	11	157
07	DLQ	G-10	12727	-0-	12727	59812	628	1	12068	2	Y	28	43 1
08		74051 X	14239	-0-	-59812	-0-	1273	1	12955	2	Y	10	152
09		0	13461	-0-	13461	13461	1003	1	12383	2	Y	68	82 1
10		0	13584	-0-	13584	27045	1239	1	12293	2	Y	47	48 1
11		0	13565	-0-	13565	40610	1486	1	12029	2	Y	45	182

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		53	RRCID ->	280852	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	12270	PERF.10903	- 11058	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		T. A.	253	-0-	253	253	28	1	223	2	N	2	89

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		18	RRCID ->	282022	COMPL. DATE	01/30/2021	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11075	- 11129	
06	DLQ	G-10	13712	-0-	13712	42136	1567	1	12128	2	Y	15	140
07	DLQ	G-10	10554	-0-	10554	52690	521	1	9992	2	Y	37	56 1
08		63694 X	11004	-0-	-52690	-0-	983	1	10008	2	Y	12	133
09		0	15975	-0-	15975	15975	1185	1	14635	2	Y	141	171 1
10		0	20089	-0-	20089	36064	1827	1	18140	2	Y	111	113 1
11		0	15337	-0-	15337	51401	1676	1	13567	2	Y	85	186

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		107	RRCID ->	286736	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	13963	PERF.12305	- 12800	
06		214740 X	138227	-0-	-76513	-0-	3165	1	134743	2	N	290	243 1
07		187364 X	144084	-0-	-43280	-0-	3514	1	140285	2	N	259	313 1
08		153853 X	129079	-0-	-24774	-0-	3870	1	124978	2	N	210	204 1
09		148890 X	124073	-0-	-24817	-0-	4393	1	119368	2	N	284	278 1
10		0	110411	-0-	110411	110411	4601	1	105528	2	N	256	277 1
11		0	105660	-0-	105660	216071	3741	1	101769	2	N	136	106 1

STILLMAN (DEEP CONS.)		//CONT.//		86133 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736											
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #: 307		RRCID -> 291590		COMPL. DATE 07/01/2021		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11840		- 12706			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		178200 X	104192	-0-	-74008	-0-	2386	1	101560	2	N	224	316	1	54
							246	9							
07		139562 X	91107	-0-	-48455	-0-	2221	1	88667	2	N	199	241	1	12
							219	9							
08		139562 X	43787	-0-	-95775	-0-	1310	1	42299	2	N	162	157	1	17
							178	9							
09		0	32630	-0-	32630	32630	1157	1	31418	2	N	50	49	1	18
							55	9							
10		0	27233	-0-	27233	59863	1134	1	26019	2	N	73	79	1	12
							80	9							
11		0	51297	-0-	51297	111160	1809	1	49229	2	N	235	79	1	168
							259	9							

STILLMAN (SHALLOW)				86133 952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY			
EOG RESOURCES, INC.				253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: S 1WD		RRCID -> 076156		COMPL. DATE 08/17/2015		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 3635		- 4307			

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 520		RRCID -> 274968		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8408		- 8420			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736											
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #: 13		RRCID -> 084111		COMPL. DATE 12/15/1986		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 5100		- 5140			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE		WELL #: 31D		RRCID -> 092080		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4090		- 5293			
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE		WELL #: 33		RRCID -> 094452		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5654		- 5667			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

STILLMAN (SHALLOW)		//CONT.//		86133 952	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736									
SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	106745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		39	RRCID ->	165519	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	5663 - 5677
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		53	RRCID ->	293280	COMPL. DATE	07/10/2022	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	6722 - 6726	
07	0 W	30429	-0-	30429	30429	1492	1	28647	2	Y	264	264 1	-0-
08	0 W	10481	-0-	10481	40910	933	1	9491	2	Y	52		52
09	0 W	-0-	-0-	-0-	40910	57	9			Y	-0-		52
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		52
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		52

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		86182 476		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
SMITH PRODUCTION INC.		789662											
SLATOR RANCH		WELL #:		G 1	RRCID ->	190115	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10809	PERF.	9500 - 10192	
06	1800 N	1324	-0-	-476	-0-	304	1	996	2	Y	22		68
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	414	1	620	2	Y	30		98
08	0	1416	-0-	1416	1416	189	1	1227	2	Y	-0-	68 1	30
09	0	1401	-0-	1401	2817	157	1	1244	2	Y	-0-		30
10	0	1432	-0-	1432	4249	189	1	1243	2	Y	-0-		30
11	0	1300	-0-	1300	5549	178	1	1122	2	Y	-0-		30

SLATOR RANCH		WELL #:		J 1	RRCID ->	195641	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10203 - 10257	
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	361	1	1183	2	Y	34		58
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	582	1	872	2	Y	45		103
08	0	1549	-0-	1549	1549	207	1	1342	2	Y	-0-	103 1	-0-
09	0	1647	-0-	1647	3196	185	1	1461	2	Y	1		1
10	0	1541	-0-	1541	4737	203	1	1338	2	Y	-0-		1
11	0	1246	-0-	1246	5983	170	1	1076	2	Y	-0-		1

SLATOR RANCH		WELL #:		H 2	RRCID ->	199215	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10492 - 10644
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

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

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

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

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

06	630 X	606	-0-	-24	-0-	80	1	523	2	Y	3	2	1			1
07	651 X	554	-0-	-97	-0-	36	1	516	2	Y	2	2	1			1
08	0	616	-0-	616	616	60	1	554	2	Y	2	2	1			1
09	0	555	-0-	555	1171	58	1	495	2	Y	2	2	1			1
10	0	572	-0-	572	1743	58	1	512	2	Y	2	2	1			1
11	0	616	-0-	616	2359	63	1	550	2	Y	3	3	1			1

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

06	3150 X	2984	-0-	-166	-0-	695	1	2276	2	Y	12					18
07	3255 X	2478	-0-	-777	-0-	991	1	1486	2	Y	1	19	1			-0-
08	0	2917	-0-	2917	2917	389	1	2528	2	Y	-0-					-0-
09	0	2355	-0-	2355	5272	263	1	2079	2	Y	12					12
10	0	3011	-0-	3011	8283	396	1	2605	2	Y	9	20	1			1
11	0	2389	-0-	2389	10672	325	1	2054	2	Y	9					10

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

06	2670 X	2352	-0-	-318	-0-	309	1	2025	2	Y	16	12	1			7
07	2759 X	1661	-0-	-1098	-0-	108	1	1539	2	Y	13	11	1			9
08	2790 X	2418	-0-	-372	-0-	235	1	2170	2	Y	12	17	1			4
09	0	2159	-0-	2159	2159	223	1	1918	2	Y	16	11	1			9
10	0	2116	-0-	2116	4275	214	1	1889	2	Y	12	11	1			10
11	0	2191	-0-	2191	6466	225	1	1952	2	Y	13	18	1			5

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
SLATOR RANCH		WELL #: H 5		RRCID -> 212822		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10320 - 10472				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	96	1	625	2	Y	-0-			-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	2	Y	-0-			-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	73	1	673	2	Y	-0-			-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	76	1	649	2	Y	-0-			-0-
10	0	631	-0-	631	631	64	1	567	2	Y	-0-			-0-
11	0	677	-0-	677	1308	70	1	607	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: J 2		RRCID -> 214081		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10002 - 10724				
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	47	1	155	2	Y	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	84	1	125	2	Y	-0-			-0-
08	0	231	-0-	231	231	31	1	200	2	Y	-0-			-0-
09	0	195	-0-	195	426	22	1	173	2	Y	-0-			-0-
10	0	211	-0-	211	637	28	1	183	2	Y	-0-			-0-
11	0	200	-0-	200	837	27	1	173	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: S 1		RRCID -> 214137		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10370 - 10790				
06	5610 X	5101	-0-	-509	-0-	819	1	4282	2	Y	-0-			-0-
07	5487 X	5352	-0-	-135	-0-	1079	1	4273	2	Y	-0-			-0-
08	0	5320	-0-	5320	5320	645	1	4675	2	Y	-0-			-0-
09	0	4632	-0-	4632	9952	827	1	3805	2	Y	-0-			-0-
10	0	4672	-0-	4672	14624	754	1	3918	2	Y	-0-			-0-
11	0	3957	-0-	3957	18581	602	1	3355	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: S 2		RRCID -> 215174		COMPL. DATE 04/25/2017		TOTAL DEPTH 11165		PERF. 9704 - 9727				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	67	-0-	67	67	12	1	55	2	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: V 1		RRCID -> 219673		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10972 - 11196				
06	3600 X	3338	-0-	-262	-0-	536	1	2802	2	Y	-0-			-0-
07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	758	1	3003	2	Y	-0-			-0-
08	0	3783	-0-	3783	3783	458	1	3325	2	Y	-0-			-0-
09	0	3388	-0-	3388	7171	605	1	2783	2	Y	-0-			-0-
10	0	3873	-0-	3873	11044	625	1	3248	2	Y	-0-			-0-
11	0	3456	-0-	3456	14500	526	1	2930	2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #: N 2		RRCID -> 219889		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10616 - 10760				
06	8100 X	7656	-0-	-444	-0-	1192	1	6439	2	Y	23			76
						25	9							
07	8370 X	7704	-0-	-666	-0-	933	1	6749	2	Y	20			96
						22	9							
08	7626 X	7367	-0-	-259	-0-	792	1	6575	2	Y	-0-			96
09	0	6422	-0-	6422	6422	122	1	6290	2	Y	9			105
						10	9							
10	0	7123	-0-	7123	13545	1656	1	5424	2	Y	39			144
						43	9							
11	0	6125	-0-	6125	19670	794	1	5331	2	Y	-0-	85	1	59

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5850 X	4534	-0-	-1316	-0-	1057 1	3460 2	Y	15			28
07	6045 X	3742	-0-	-2303	-0-	1497 1	2244 2	Y	1	26 1		3
08	0	2766	-0-	2766	2766	369 1	2397 2	Y	-0-			3
09	0	3575	-0-	3575	6341	399 1	3158 2	Y	16			19
10	0	5499	-0-	5499	11840	724 1	4763 2	Y	11	26 1		4
11	0	3930	-0-	3930	15770	535 1	3382 2	Y	12			16
						17 9						
						1 9						
						1 9						
						18 9						
						12 9						
						13 9						

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032												
06	1050 N	931	-0-	-119	-0-	149 1	782 2	Y	-0-			7
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	199 1	790 2	Y	-0-			7
08	1023 N	967	-0-	-56	-0-	117 1	850 2	Y	-0-			7
09	930 N	905	-0-	-25	-0-	162 1	743 2	Y	-0-			7
10	0	883	-0-	883	883	143 1	740 2	Y	-0-			7
11	0	808	-0-	808	1691	123 1	685 2	Y	-0-			7

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692												
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	12 1	61 2	Y	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	13 1	51 2	Y	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	7 1	52 2	Y	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	12 1	57 2	Y	-0-			-0-
10	0	75	-0-	75	75	12 1	63 2	Y	-0-			-0-
11	0	64	-0-	64	139	10 1	54 2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404												
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	92 1	481 2	Y	-0-			-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	124 1	493 2	Y	-0-			-0-
08	0	585	-0-	585	585	71 1	514 2	Y	-0-			-0-
09	0	575	-0-	575	1160	103 1	472 2	Y	-0-			-0-
10	0	581	-0-	581	1741	94 1	487 2	Y	-0-			-0-
11	0	546	-0-	546	2287	83 1	463 2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598												
06	750 N	749	-0-	-1	-0-	175 1	574 2	Y	-0-			-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	243 1	364 2	Y	-0-			-0-
08	0	604	-0-	604	604	81 1	523 2	Y	-0-			-0-
09	0	616	-0-	616	1220	69 1	547 2	Y	-0-			-0-
10	0	715	-0-	715	1935	94 1	621 2	Y	-0-			-0-
11	0	584	-0-	584	2519	80 1	504 2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	1105	1	5971	2	Y	-0-			-0-
07	7037 X	6503	-0-	-534	-0-	790	1	5713	2	Y	-0-			-0-
08	6882 X	6670	-0-	-212	-0-	717	1	5953	2	Y	-0-			-0-
09	0	4801	-0-	4801	4801	91	1	4710	2	Y	-0-			-0-
10	0	6650	-0-	6650	11451	1555	1	5095	2	Y	-0-			-0-
11	0	5673	-0-	5673	17124	736	1	4937	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720														
06	4620 X	4257	-0-	-363	-0-	683	1	3574	2	Y	-0-			16
07	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	1023	1	4054	2	Y	-0-			16
08	0	5148	-0-	5148	5148	624	1	4524	2	Y	-0-			16
09	0	4814	-0-	4814	9962	860	1	3954	2	Y	-0-			16
10	0	5065	-0-	5065	15027	818	1	4247	2	Y	-0-			16
11	0	4715	-0-	4715	19742	718	1	3997	2	Y	-0-			16
SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028														
06	8340 X	5281	-0-	-3059	-0-	1231	1	4028	2	Y	20			47
07	8215 X	5844	-0-	-2371	-0-	2337	1	3505	2	Y	2	35	1	14
08	0	5282	-0-	5282	5282	705	1	4577	2	Y	-0-			14
09	0	4620	-0-	4620	9902	516	1	4080	2	Y	22			36
10	0	5141	-0-	5141	15043	676	1	4447	2	Y	16	36	1	16
11	0	4457	-0-	4457	19500	607	1	3832	2	Y	16			32
BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895														
06	3330 X	2963	-0-	-367	-0-	463	1	2500	2	Y	-0-			-0-
07	3441 X	3149	-0-	-292	-0-	383	1	2766	2	Y	-0-			-0-
08	3441 X	2989	-0-	-452	-0-	321	1	2668	2	Y	-0-			-0-
09	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	60	1	3099	2	Y	-0-			-0-
10	0	3114	-0-	3114	3114	728	1	2386	2	Y	-0-			-0-
11	0	3036	-0-	3036	6150	394	1	2642	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874														
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	49	1	258	2	Y	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	58	1	230	2	Y	-0-			-0-
08	0	295	-0-	295	295	36	1	259	2	Y	-0-			-0-
09	0	332	-0-	332	627	59	1	273	2	Y	-0-			-0-
10	0	303	-0-	303	930	49	1	254	2	Y	-0-			-0-
11	0	274	-0-	274	1204	42	1	232	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099														
06	4020 X	3596	-0-	-424	-0-	577	1	3019	2	Y	-0-			-0-
07	4154 X	4009	-0-	-145	-0-	808	1	3201	2	Y	-0-			-0-
08	4216 X	3657	-0-	-559	-0-	443	1	3214	2	Y	-0-			-0-
09	0	3410	-0-	3410	3410	609	1	2801	2	Y	-0-			-0-
10	0	3964	-0-	3964	7374	640	1	3324	2	Y	-0-			-0-
11	0	3581	-0-	3581	10955	545	1	3036	2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3840 X	3409	-0-	-431	-0-	547	1	2862	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3968 X	3617	-0-	-351	-0-	729	1	2888	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	0	3712	-0-	3712	3712	450	1	3262	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	3779	-0-	3779	7491	675	1	3104	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	3752	-0-	3752	11243	606	1	3146	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	3594	-0-	3594	14837	547	1	3047	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	224	1	1169	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	286	1	1133	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	0	1511	-0-	1511	1511	183	1	1328	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	1356	-0-	1356	2867	242	1	1114	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1410	-0-	1410	4277	228	1	1182	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	1332	-0-	1332	5609	203	1	1129	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	63	1	327	2	Y	-0-	-0-	27
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	79	1	314	2	Y	-0-	-0-	27
08	0	407	-0-	407	407	49	1	358	2	Y	-0-	-0-	27
09	0	362	-0-	362	769	65	1	297	2	Y	-0-	-0-	27
10	0	357	-0-	357	1126	58	1	299	2	Y	-0-	-0-	27
11	0	335	-0-	335	1461	51	1	284	2	Y	-0-	-0-	27

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

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

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

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

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	174	1	910	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	228	1	903	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	0	1136	-0-	1136	1136	138	1	998	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	1046	-0-	1046	2182	187	1	859	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1135	-0-	1135	3317	183	1	952	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	1082	-0-	1082	4399	165	1	917	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: WEBB											
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: X 2			RRCID -> 228225	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232									
M	O	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					

BARROCITO, B. M.			WELL #: 7	RRCID -> 229048	COMPL. DATE 07/31/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10809 - 10950							
06	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	188 56 9	1	1660	2	Y	51			94
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	488 59 9	1	2654	2	Y	54	119	1	29
08	3627 X	1545	-0-	-2082	-0-	206 32 9	1	1307	2	Y	29	47	1	11
09	0	3022	-0-	3022	-0-	381 32 9	1	2609	2	Y	29			40
10	0	2779	-0-	2779	2779	352 52 9	1	2375	2	Y	47	47	1	40
11	0	2979	-0-	2979	5758	477 41 9	1	2461	2	Y	37	47	1	30

BMT-BARROCITO			WELL #: 1	RRCID -> 230382	COMPL. DATE 08/24/2007	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10666 - 10865							
06	6780 X	4865	-0-	-1915	-0-	495 9	1	4361	2	Y	8			28
07	7006 X	2201	-0-	-4805	-0-	342	1	1859	2	Y	-0-			28
08	7037 X	6491	-0-	-546	-0-	882	1	5609	2	Y	-0-			28
09	0	7511	-0-	7511	7511	956 8 9	1	6547	2	Y	7			35
10	0	6735	-0-	6735	14246	869 1 9	1	5865	2	Y	1	29	1	7
11	0	6051	-0-	6051	20297	983	1	5068	2	Y	-0-			7

SLATOR RANCH			WELL #: U 5	RRCID -> 230384	COMPL. DATE 10/08/2007	TOTAL DEPTH 11445	PERF.10494 - 10594							
06	11220 X	10677	-0-	-543	-0-	2490 37 9	1	8150	2	Y	34			87
07	11470 X	10331	-0-	-1139	-0-	4132 3 9	1	6196	2	Y	3	59	1	31
08	0	11282	-0-	11282	11282	1506	1	9776	2	Y	-0-			31
09	0	9515	-0-	9515	20797	1063 42 9	1	8410	2	Y	38			69
10	0	10212	-0-	10212	31009	1344 28 9	1	8840	2	Y	25	60	1	34
11	0	10746	-0-	10746	41755	1465 30 9	1	9251	2	Y	27			61

SLATOR RANCH			WELL #: D 2	RRCID -> 232971	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10116 - 10340							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662							
SLATOR RANCH			WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O				PROD	AMT CODE AMT CODE		
06	2970 X	2661 -0- -309 -0- 427 1 2234 2 Y		-0-		34	
07	2852 X	2714 -0- -138 -0- 547 1 2167 2 Y		-0-		34	
08	0	2760 -0- 2760 2760 334 1 2426 2 Y		-0-		34	
09	0	2675 -0- 2675 5435 478 1 2197 2 Y		-0-		34	
10	0	2845 -0- 2845 8280 459 1 2386 2 Y		-0-		34	
11	0	2591 -0- 2591 10871 394 1 2197 2 Y		-0-		34	

BARROCITO, B.M.			WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952				
06	4080 X	3061 -0- -1019 -0- 312 1 2749 2 Y		-0-		-0-	
07	4216 X	3241 -0- -975 -0- 503 1 2738 2 Y		-0-		-0-	
08	4475 X	4475 -0- -0- -0- 608 1 3867 2 Y		-0-		-0-	
09	0	3207 -0- 3207 3207 409 1 2798 2 Y		-0-		-0-	
10	0	3298 -0- 3298 6505 426 1 2872 2 Y		-0-		-0-	
11	0	3143 -0- 3143 9648 510 1 2633 2 Y		-0-		-0-	

BMT-BARROCITO			WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571				
06	T. A.	-0- -0- -0- -0- 0 0 0 0 Y		-0-		104	
07	T. A.	-0- -0- -0- -0- 0 0 0 0 Y		-0-		104	
08	T. A.	-0- -0- -0- -0- 0 0 0 0 Y		-0-		104	
09	T. A.	-0- -0- -0- -0- 0 0 0 0 Y		-0-		104	
10	T. A.	-0- -0- -0- -0- 0 0 0 0 Y		-0-	15 1	89	
11	T. A.	-0- -0- -0- -0- 0 0 0 0 Y		-0-		89	

SLATOR RANCH			WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858				
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- 0 0 0 0 Y		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- 0 0 0 0 Y		NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- 0 0 0 0 Y		NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- 0 0 0 0 Y		NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- 0 0 0 0 Y		NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- -0- 0 0 0 0 Y		NO RPT		-0-	

SLATOR RANCH			WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018				
06	2370 N	2244 -0- -126 -0- 360 1 1884 2 Y		-0-		214	
07	2289 N	2289 -0- -0- -0- 459 1 1817 2 Y		12	171 1	55	
08	0	1849 -0- 1849 1849 224 1 1625 2 Y		-0-		55	
09	0	1980 -0- 1980 3829 354 1 1626 2 Y		-0-		55	
10	0	2312 -0- 2312 6141 373 1 1939 2 Y		-0-		55	
11	0	2348 -0- 2348 8489 340 1 1892 2 Y		105		160	

BARROCITO, B.M.			WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784				
06	2940 X	2703 -0- -237 -0- 270 1 2377 2 Y		51		144	
07	3038 X	2272 -0- -766 -0- 344 1 1869 2 Y		54	119 1	79	
08	2914 X	1851 -0- -1063 -0- 247 1 1572 2 Y		29	47 1	61	
09	0	2319 -0- 2319 -0- 291 1 1996 2 Y		29		90	
10	0	2156 -0- 2156 2156 272 1 1832 2 Y		47	47 1	90	
11	0	2726 -0- 2726 4882 436 1 2249 2 Y		37	47 1	80	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789666
 SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	4296	-0-	1296	1296	1000	1	3274	2	Y	20	40
07	3100 N	6848	-0-	3748	5044	2739	1	4108	2	Y	1	8
08	0	5471	-0-	5471	10515	730	1	4741	2	Y	-0-	8
09	0	4863	-0-	4863	15378	543	1	4297	2	Y	21	29
10	0	4525	-0-	4525	19903	595	1	3913	2	Y	15	10
11	0	3849	-0-	3849	23752	524	1	3308	2	Y	15	25

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

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

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	110	1	577	2	Y	-0-	-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	116	1	459	2	Y	-0-	-0-
08	0	539	-0-	539	539	65	1	474	2	Y	-0-	-0-
09	0	516	-0-	516	1055	92	1	424	2	Y	-0-	-0-
10	0	532	-0-	532	1587	86	1	446	2	Y	-0-	-0-
11	0	556	-0-	556	2143	85	1	471	2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

06	1230 N	1176	-0-	-54	-0-	176	1	1000	2	Y	-0-	83
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	249	1	1161	2	Y	-0-	83
08	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	162	1	1102	2	Y	-0-	83
09	0	1150	-0-	1150	1150	141	1	983	2	Y	24	107
10	0	1236	-0-	1236	2386	165	1	1069	2	Y	2	23
11	0	1318	-0-	1318	3704	72	1	1246	2	Y	-0-	23

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	128	1	724	2	Y	-0-	89
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	184	1	858	2	Y	-0-	89
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	131	1	892	2	Y	-0-	89
09	0	935	-0-	935	935	114	1	795	2	Y	24	113
10	0	871	-0-	871	1806	116	1	753	2	Y	2	29
11	0	979	-0-	979	2785	54	1	925	2	Y	-0-	29

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WEBB	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	211 1	1862 2	Y	25		47	
						28 9						
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	291 1	1584 2	Y	27	60 1	14	
						30 9						
08	2015 N	1991	-0-	-24	-0-	268 1	1705 2	Y	16	24 1	6	
						18 9						
09	0	1884	-0-	1884	-0-	238 1	1631 2	Y	14		20	
						15 9						
10	0	1902	-0-	1902	1902	242 1	1635 2	Y	23	23 1	20	
						25 9						
11	0	1927	-0-	1927	3829	310 1	1596 2	Y	19	24 1	15	
						21 9						
BARROCITO, B. M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
BARROCITO, B. M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686												
06	14370 X	12620	-0-	-1750	-0-	1263 1	11136 2	Y	201		499	
						221 9						
07	14849 X	13569	-0-	-1280	-0-	2070 1	11258 2	Y	219	478 1	240	
						241 9						
08	13795 X	6660	-0-	-7135	-0-	887 1	5642 2	Y	119	190 1	169	
						131 9						
09	0	2896	-0-	2896	2896	353 1	2416 2	Y	115		284	
						127 9						
10	0	4576	-0-	4576	7472	564 1	3805 2	Y	188	187 1	285	
						207 9						
11	0	4665	-0-	4665	12137	731 1	3769 2	Y	150	189 1	246	
						165 9						
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850												
06	3750 X	3536	-0-	-214	-0-	357 1	3151 2	Y	25		47	
						28 9						
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	666 1	3620 2	Y	27	60 1	14	
						30 9						
08	3875 X	3577	-0-	-298	-0-	484 1	3075 2	Y	16	24 1	6	
						18 9						
09	0	3053	-0-	3053	3053	387 1	2651 2	Y	14		20	
						15 9						
10	0	3991	-0-	3991	7044	512 1	3454 2	Y	23	23 1	20	
						25 9						
11	0	3672	-0-	3672	10716	593 1	3058 2	Y	19	24 1	15	
						21 9						
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712												
06	1830 N	1766	-0-	-64	-0-	180 1	1586 2	Y	-0-		-0-	
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	278 1	1512 2	Y	-0-		-0-	
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	366 1	2328 2	Y	-0-		-0-	
09	0	1877	-0-	1877	1877	239 1	1638 2	Y	-0-		-0-	
10	0	1873	-0-	1873	3750	242 1	1631 2	Y	-0-		-0-	
11	0	1957	-0-	1957	5707	318 1	1639 2	Y	-0-		-0-	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2400 N	1724	-0-	-676	-0-	269	1	1455	2	Y	-0-				-0-
07	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	357	1	2578	2	Y	-0-				-0-
08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	266	1	2204	2	Y	-0-				-0-
09	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	57	1	2917	2	Y	-0-				-0-
10	0	2936	-0-	2936	2936	687	1	2249	2	Y	-0-				-0-
11	0	2606	-0-	2606	5542	338	1	2268	2	Y	-0-				-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292

06	2880 X	2525	-0-	-355	-0-	378	1	2147	2	Y	-0-				-0-
07	2976 X	2612	-0-	-364	-0-	462	1	2150	2	Y	-0-				-0-
08	2852 X	2773	-0-	-79	-0-	355	1	2418	2	Y	-0-				-0-
09	0	2358	-0-	2358	2358	295	1	2063	2	Y	-0-				-0-
10	0	2472	-0-	2472	4830	330	1	2142	2	Y	-0-				-0-
11	0	2209	-0-	2209	7039	121	1	2088	2	Y	-0-				-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

06	930 N	845	-0-	-85	-0-	86	1	759	2	Y	-0-				-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	120	1	650	2	Y	-0-				-0-
08	930 N	757	-0-	-173	-0-	103	1	654	2	Y	-0-				-0-
09	0	714	-0-	714	714	91	1	623	2	Y	-0-				-0-
10	0	653	-0-	653	1367	84	1	569	2	Y	-0-				-0-
11	0	737	-0-	737	2104	120	1	617	2	Y	-0-				-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

06	3000 N	6681	-0-	3681	3681	681	1	6000	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	5021	-0-	1921	5602	780	1	4241	2	Y	-0-				-0-
08	11097 X	5495	-0-	-5602	-0-	747	1	4748	2	Y	-0-				-0-
09	0	4771	-0-	4771	4771	608	1	4163	2	Y	-0-				-0-
10	0	3464	-0-	3464	8235	447	1	3017	2	Y	-0-				-0-
11	0	3058	-0-	3058	11293	497	1	2561	2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

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

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	57	1	505	2	Y	-0-				-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	96	1	522	2	Y	-0-				-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	84	1	532	2	Y	-0-				-0-
09	0	562	-0-	562	562	72	1	490	2	Y	-0-				-0-
10	0	552	-0-	552	1114	71	1	481	2	Y	-0-				-0-
11	0	429	-0-	429	1543	70	1	359	2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10446 - 10922

06	2250 X	1185	-0-	-1065	-0-	190	1	995	2	Y	-0-				-0-
07	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	499	1	1976	2	Y	-0-				-0-
08	0	2287	-0-	2287	2287	277	1	2010	2	Y	-0-				-0-
09	0	1271	-0-	1271	3558	227	1	1044	2	Y	-0-				-0-
10	0	1220	-0-	1220	4778	197	1	1023	2	Y	-0-				-0-
11	0	2582	-0-	2582	7360	393	1	2189	2	Y	-0-				-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3900 X	2396	-0-	-1504	-0-	239 1	2111 2		Y	42			91	
07	4030 X	1786	-0-	-2244	-0-	46 9	277 1	1509 2	Y	-0-			91	
08	4030 X	1406	-0-	-2624	-0-	191 1	1215 2		Y	-0-			91	
09	0	1367	-0-	1367	1367	169 1	1158 2		Y	36			127	
10	0	1587	-0-	1587	2954	40 9	205 1	1381 2	Y	1	128 1		-0-	
11	0	1184	-0-	1184	4138	1 9	192 1	992 2	Y	-0-			-0-	
BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886														
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	99 1	533 2		Y	-0-			1	
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	73 1	528 2		Y	-0-			1	
08	620 N	578	-0-	-42	-0-	62 1	516 2		Y	-0-			1	
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	13 1	681 2		Y	-0-			1	
10	0	591	-0-	591	591	138 1	453 2		Y	-0-			1	
11	0	524	-0-	524	1115	68 1	456 2		Y	-0-			1	
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642														
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	347 1	3063 2		Y	-0-			-0-	
07	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	536 1	2916 2		Y	-0-			-0-	
08	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	468 1	2974 2		Y	-0-			-0-	
09	0	3467	-0-	3467	3467	442 1	3025 2		Y	-0-			-0-	
10	0	2934	-0-	2934	6401	379 1	2555 2		Y	-0-			-0-	
11	0	2794	-0-	2794	9195	454 1	2340 2		Y	-0-			-0-	
BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039														
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	275 1	1484 2		Y	-0-			-0-	
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	164 1	1184 2		Y	-0-			-0-	
08	1612 N	1230	-0-	-382	-0-	132 1	1098 2		Y	-0-			-0-	
09	0	1178	-0-	1178	1178	22 1	1156 2		Y	-0-			-0-	
10	0	1333	-0-	1333	2511	312 1	1021 2		Y	-0-			-0-	
11	0	1047	-0-	1047	3558	136 1	911 2		Y	-0-			-0-	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5940 X	5573	-0-	-367	-0-	895	1	4678	2	Y	-0-			8
07	6138 X	4912	-0-	-1226	-0-	990	1	3922	2	Y	-0-			8
08	0	5237	-0-	5237	5237	635	1	4602	2	Y	-0-			8
09	0	4416	-0-	4416	9653	789	1	3627	2	Y	-0-			8
10	0	5103	-0-	5103	14756	824	1	4279	2	Y	-0-			8
11	0	5406	-0-	5406	20162	823	1	4583	2	Y	-0-			8

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044														
06	21840 X	17259	-0-	-4581	-0-	4406	1	12853	2	Y	-0-			70
07	22568 X	17401	-0-	-5167	-0-	4567	1	12834	2	Y	-0-			70
08	0	18736	-0-	18736	18736	5974	1	12762	2	Y	-0-			70
09	0	16800	-0-	16800	35536	4030	1	12707	2	Y	57			127
10	0	14525	-0-	14525	50061	3479	1	11046	2	Y	-0-			127
11	0	14174	-0-	14174	64235	3603	1	10571	2	Y	-0-			127

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100														
06	4110 X	3196	-0-	-914	-0-	499	1	2697	2	Y	-0-			-0-
07	4123 X	3178	-0-	-945	-0-	386	1	2792	2	Y	-0-			-0-
08	3534 X	3507	-0-	-27	-0-	377	1	3130	2	Y	-0-			-0-
09	0	3328	-0-	3328	3328	63	1	3265	2	Y	-0-			-0-
10	0	2986	-0-	2986	6314	698	1	2288	2	Y	-0-			-0-
11	0	2953	-0-	2953	9267	383	1	2570	2	Y	-0-			-0-

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206														
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	338	1	1827	2	Y	-0-			-0-
07	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	310	1	2239	2	Y	-0-			-0-
08	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	248	1	2059	2	Y	-0-			-0-
09	0	2235	-0-	2235	-0-	42	1	2193	2	Y	-0-			-0-
10	0	2257	-0-	2257	2257	528	1	1729	2	Y	-0-			-0-
11	0	2208	-0-	2208	4465	286	1	1922	2	Y	-0-			-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068														
06	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	1252	1	6768	2	Y	23			66
07	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	884	1	6392	2	Y	21			87
08	6510 X	6502	-0-	-8	-0-	699	1	5803	2	Y	-0-			87
09	0	7115	-0-	7115	7115	135	1	6970	2	Y	9			96
10	0	7755	-0-	7755	14870	1804	1	5909	2	Y	38			134
11	0	6139	-0-	6139	21009	796	1	5343	2	Y	-0-	85	1	49

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10770 X	7670	-0-	-3100	-0-	987	1	6463	2	Y	200	147	1	85	
						220	9								
07	10478 X	5055	-0-	-5423	-0-	319	1	4551	2	Y	168	141	1	112	
						185	9								
08	0	8208	-0-	8208	8208	788	1	7265	2	Y	141	209	1	44	
						155	9								
09	0	8408	-0-	8408	16616	853	1	7326	2	Y	208	141	1	111	
						229	9								
10	0	7460	-0-	7460	24076	741	1	6554	2	Y	150	138	1	123	
						165	9								
11	0	7436	-0-	7436	31512	749	1	6512	2	Y	159	222	1	60	
						175	9								

SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 10265 - 10442

06	2340 N	548	-0-	-1792	-0-	88	1	460	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	103	1	406	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
08	0	827	-0-	827	827	100	1	727	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
09	0	735	-0-	735	1562	131	1	604	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
10	0	806	-0-	806	2368	130	1	676	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
11	0	612	-0-	612	2980	93	1	519	2	Y	-0-	-0-	-0-	3

SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828

06	2220 N	1763	-0-	-457	-0-	229	1	1501	2	Y	30	22	1	13
						33	9							
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	159	1	2270	2	Y	25	21	1	17
						28	9							
08	0	3293	-0-	3293	3293	320	1	2949	2	Y	22	32	1	7
						24	9							
09	0	2405	-0-	2405	5698	247	1	2124	2	Y	31	21	1	17
						34	9							
10	0	1959	-0-	1959	7657	196	1	1738	2	Y	23	21	1	19
						25	9							
11	0	2070	-0-	2070	9727	211	1	1833	2	Y	24	34	1	9
						26	9							

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	57	1	926	2	Y	10	-0-	-0-	104
						11	9							
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	63	1	969	2	Y	17	-0-	-0-	121
						19	9							
08	837 N	517	-0-	-320	-0-	32	1	473	2	Y	11	-0-	-0-	132
						12	9							
09	990 N	622	-0-	-368	-0-	40	1	569	2	Y	12	94	1	50
						13	9							
10	0	957	-0-	957	957	64	1	858	2	Y	32	-0-	-0-	82
						35	9							
11	0	808	-0-	808	1765	50	1	712	2	Y	42	-0-	-0-	124
						46	9							

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2)		86464 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
CAMDEN-DRISCOLL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 179566		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
EXXON - YATES RANCH FEE "D"		WELL #: 11		RRCID -> 162089		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-)		86464 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #: 9		RRCID -> 160687		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24		Y	-0-		-0-
07	24 X	-0-	-0-	-24	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D"		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WELL #: 7		RRCID -> 251149		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P)		86468 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
DRISCOLL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 196960		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW)		86508 043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
RIVERS, "A"		WELL #: 19 F		RRCID -> 232758		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796		
06	1110 N	870	-0-	-240	-0-	58 1	812 3	N	-0-	-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	53 1	708 3	N	-0-	-0-
08	1147 N	738	-0-	-409	-0-	53 1	685 3	N	-0-	-0-
09	870 N	822	-0-	-48	-0-	60 1	762 3	N	-0-	-0-
10	0	1119	-0-	1119	1119	82 1	1037 3	N	-0-	-0-
11	0	1243	-0-	1243	2362	98 1	1145 3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 7		RRCID -> 013603		COMPL. DATE 12/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P123CT		RRCID -> 055676		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 29 B		RRCID -> 140927		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/01/2022										
KING RANCH STRATTON		WELL #: P282		RRCID -> 156691		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 88		RRCID -> 157495		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 89		RRCID -> 158242		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 92DF		RRCID -> 159716		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.// 86508 170			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
KING RANCH STRATTON			WELL #: A 94DF			RRCID -> 160129			COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KING RANCH STRATTON			WELL #: P241			RRCID -> 160484			COMPL. DATE 09/23/1996			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452			
06	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	541	1	5221	2	Y	24	37	1		27
07	4185 X	3638	-0-	-547	-0-	511	1	3105	2	Y	20				47
08	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	698	1	4856	2	Y	31	31	1		47
09	4050 X	3100	-0-	-950	-0-	354	1	2736	2	Y	8	38	1		17
10	0	6227	-0-	6227	6227	690	1	5509	2	Y	24	16	1		25
11	0	5815	-0-	5815	12042	598	1	5193	2	Y	20	25	1		20
KING RANCH STRATTON			WELL #: A 93DF			RRCID -> 160683			COMPL. DATE 10/27/1999			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KING RANCH STRATTON			WELL #: A 96DF			RRCID -> 164743			COMPL. DATE 02/04/2002			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
KING RANCH STRATTON			WELL #: A 95DF			RRCID -> 165450			COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KING RANCH STRATTON			WELL #: A 98DF			RRCID -> 166108			COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//	253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 86		RRCID ->	215166	COMPL. DATE	06/12/2013	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5727 - 5990
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	
								CODE	CODE	CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P289		RRCID ->	215426	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	6964 - 6990
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P291		RRCID ->	223506	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	7526 - 7962
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P292		RRCID ->	224325	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	9392	PERF.	7695 - 7701
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P290		RRCID ->	227226	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	7782 - 7787
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				13

KING RANCH STRATTON		WELL #: P805		RRCID ->	261819	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8467 - 8792
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P801		RRCID ->	262507	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9804 - 9986
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: P841		RRCID -> 267432		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

KING RANCH STRATTON		WELL #: P863		RRCID -> 270329		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A934		RRCID -> 281502		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A933		RRCID -> 281515		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A936		RRCID -> 281562		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A935		RRCID -> 281762		COMPL. DATE 10/31/2016		TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES

LAMAY CORPORATION 484025

PONDROM, L. G. WELL #: RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635

UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
09	0	587	-0-	587	587	587	2		N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	277				N	NO RPT			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035

DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2580 N	2346	-0-	-234	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
07	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3		N	-0-			-0-
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3		N	-0-			-0-
10	0	2396	-0-	2396	2396	2396	3		N	-0-			-0-
11	0	2578	-0-	2578	4974	2578	3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3		N	-0-			-0-
07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3		N	-0-			-0-
08	3627 X	3561	-0-	-66	-0-	3561	3		N	-0-			-0-
09	3510 X	3271	-0-	-239	-0-	3271	3		N	-0-			-0-
10	0	3553	-0-	3553	3553	3553	3		N	-0-			-0-
11	0	3273	-0-	3273	6826	3273	3		N	-0-			-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	0	18	-0-	18	18	18	3		N	-0-			-0-
11	0	41	-0-	41	59	41	3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	156	1	2162	3	N	-0-		-0-
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	165	1	2194	3	N	-0-		-0-
08	2418 N	2340	-0-	-78	-0-	169	1	2171	3	N	-0-		-0-
09	2310 N	2271	-0-	-39	-0-	167	1	2104	3	N	-0-		-0-
10	0	2218	-0-	2218	2218	162	1	2056	3	N	-0-		-0-
11	0	2162	-0-	2162	4380	171	1	1991	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)				//CONT.// 86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035											
WARDNER, G. P.				WELL #: 34	RRCID -> 013459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6726	PERF.	5390	-	6667		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	EOM BALANCE
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-		705	3			N	-0-			-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-		800	3			N	-0-			-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-		817	3			N	-0-			-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-		779	3			N	-0-			-0-
10	0	774	-0-	774	774		774	3			N	-0-			-0-
11	0	725	-0-	725	1499		725	3			N	-0-			-0-

RIVERS -A-				WELL #: 2	RRCID -> 013463	COMPL. DATE	09/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5261	-	6822		
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-		21	1	291	3	N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-		22	1	292	3	N	-0-			-0-
08	341 N	327	-0-	-14	-0-		24	1	303	3	N	-0-			-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-		23	1	291	3	N	-0-			-0-
10	0	327	-0-	327	327		24	1	303	3	N	-0-			-0-
11	0	313	-0-	313	640		25	1	288	3	N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.				WELL #: 1	RRCID -> 013502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7195	PERF.	5515	-	6110		
06	3000 N	1540	-0-	-1460	1646		103	1	1437	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	1625	-0-	-1475	171		114	1	1511	3	N	-0-			-0-
08	1779 N	1608	-0-	-171	-0-		116	1	1492	3	N	-0-			-0-
09	1530 N	1505	-0-	-25	-0-		111	1	1394	3	N	-0-			-0-
10	0	1382	-0-	1382	1382		101	1	1281	3	N	-0-			-0-
11	0	1376	-0-	1376	2758		109	1	1267	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 6	RRCID -> 013531	COMPL. DATE	11/24/1955	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	3820	-	4080		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 104	RRCID -> 013539	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5445	-	6085		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-			-0-
09	5 N	2	-0-	-3	-0-		2	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 88	RRCID -> 013546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	5099	-	5767		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 33	RRCID -> 013547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5290	-	5920		
06	3000 N	2447	-0-	-553	16134		2447	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	2480	-0-	-620	15514		2480	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	2448	-0-	-652	14862		2448	3			N	-0-			-0-
09	3000 N	2304	-0-	-696	14166		2304	3			N	-0-			-0-
10	0	2402	-0-	2402	16568		2402	3			N	-0-			-0-
11	0	2134	-0-	2134	18702		2134	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WARDNER, G. P.		//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES										
		//CONT.// 879035														
		WELL #: 90		RRCID -> 013584		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7311	PERF. 5374	-	5778			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2067	-0-	-933	3079	139	1	1928	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	2411	-0-	-689	2390	168	1	2243	3	N	-0-					-0-
08	3100 N	2459	-0-	-641	1749	178	1	2281	3	N	-0-					-0-
09	3000 N	2246	-0-	-754	995	165	1	2081	3	N	-0-					-0-
10	0	2195	-0-	2195	3190	160	1	2035	3	N	-0-					-0-
11	0	2002	-0-	2002	5192	158	1	1844	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013597		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 5342	-	5503			
06	1650 N	106	-0-	-1544	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
07	868 N	607	-0-	-261	-0-	42	1	565	3	N	-0-					-0-
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	121	1	1552	3	N	-0-					-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-					-0-
10	0	613	-0-	613	613	45	1	568	3	N	-0-					-0-
11	0	1389	-0-	1389	2002	110	1	1279	3	N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 036007		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5149	-	6392			
06	2040 N	1896	-0-	-144	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
10	0	2241	-0-	2241	2241	2241	3			N	-0-					-0-
11	0	2279	-0-	2279	4520	2279	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 036437		COMPL. DATE		06/25/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	-	N/A			
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	0	589	-0-	589	589	589	3			N	-0-					-0-
11	0	491	-0-	491	1080	491	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 111		RRCID -> 040602		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 5202	-	5796			
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	136	1	1888	3	N	-0-					-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	144	1	1916	3	N	-0-					-0-
08	2294 N	2094	-0-	-200	-0-	151	1	1943	3	N	-0-					-0-
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	150	1	1886	3	N	-0-					-0-
10	0	1889	-0-	1889	1889	138	1	1751	3	N	-0-					-0-
11	0	2030	-0-	2030	3919	161	1	1869	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 116		RRCID -> 049109		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	5614	PERF. 4065	-	5476			
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	143	1	1981	3	N	-0-					-0-
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	155	1	2068	3	N	-0-					-0-
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	161	1	2063	3	N	-0-					-0-
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	158	1	1985	3	N	-0-					-0-
10	0	1328	-0-	1328	1328	97	1	1231	3	N	-0-					-0-
11	0	515	-0-	515	1843	41	1	474	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 66		RRCID -> 051701		COMPL. DATE		11/25/1971	TOTAL DEPTH	8071	PERF. N/A	-	N/A			
06	3000 N	6585	-0-	3585	453576	442	1	6143	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	6992	-0-	3892	457468	489	1	6503	3	N	-0-					-0-
08	3100 N	5990	-0-	2890	460358	433	1	5557	3	N	-0-					-0-
09	3000 N	6054	-0-	3054	463412	445	1	5609	3	N	-0-					-0-
10	0	4830	-0-	4830	468242	353	1	4477	3	N	-0-					-0-
11	0	3671	-0-	3671	471913	290	1	3381	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																			
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973										TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			

06	90	N	64	-0-	-26	-0-		5	1	59	3	N	-0-			-0-			
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-		5	1	63	3	N	-0-			-0-			
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-		6	1	70	3	N	-0-			-0-			
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-		6	1	67	3	N	-0-			-0-			
10	0		88	-0-	88	88		7	1	81	3	N	-0-			-0-			
11	0		58	-0-	58	146		5	1	53	3	N	-0-			-0-			

WARDNER, G.P.										WELL #:	89	RRCID ->	058853	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5662 - 5802
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-		18	1	252	3	N	-0-			-0-			
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-		20	1	266	3	N	-0-			-0-			
08	279	N	269	-0-	-10	-0-		19	1	250	3	N	-0-			-0-			
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-		20	1	250	3	N	-0-			-0-			
10	0		227	-0-	227	227		17	1	210	3	N	-0-			-0-			
11	0		248	-0-	248	475		20	1	228	3	N	-0-			-0-			

WARDNER, G.P.										WELL #:	121	RRCID ->	064011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	4575 - 6090
06	3000	N	2260	-0-	-740	152446		152	1	2108	3	N	-0-			-0-			
07	3100	N	2244	-0-	-856	151590		157	1	2087	3	N	-0-			-0-			
08	3100	N	2250	-0-	-850	150740		163	1	2087	3	N	-0-			-0-			
09	3000	N	2139	-0-	-861	149879		157	1	1982	3	N	-0-			-0-			
10	0		2214	-0-	2214	152093		162	1	2052	3	N	-0-			-0-			
11	0		2230	-0-	2230	154323		176	1	2054	3	N	-0-			-0-			

WARDNER, G.P.										WELL #:	122	RRCID ->	065040	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5104 - 5634
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			

WARDNER, G.P.										WELL #:	79	RRCID ->	068869	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6375 - 6585
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-		309	3			N	-0-			-0-			
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-		1878	3			N	-0-			-0-			
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-		1485	3			N	-0-			-0-			
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-		910	3			N	-0-			-0-			
10	0		1087	-0-	1087	1087		1087	3			N	-0-			-0-			
11	0		899	-0-	899	1986		899	3			N	-0-			-0-			

CAGE, W.T. "A"										WELL #:	2	RRCID ->	081836	COMPL. DATE	04/07/1979	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	6154 - 6162
06	870	N	836	-0-	-34	-0-		836	3			N	-0-			-0-			
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-		908	3			N	-0-			-0-			
08	961	N	893	-0-	-68	-0-		893	3			N	-0-			-0-			
09	840	N	834	-0-	-6	-0-		834	3			N	-0-			-0-			
10	0		821	-0-	821	821		821	3			N	-0-			-0-			
11	0		806	-0-	806	1627		806	3			N	-0-			-0-			

WARDNER, G.P.										WELL #:	37	RRCID ->	081930	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5537 - 5566
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-		155	3			N	-0-			-0-			
07	93	N	83	-0-	-10	-0-		83	3			N	-0-			-0-			
08	93	N	51	-0-	-42	-0-		51	3			N	-0-			-0-			
09	90	N	40	-0-	-50	-0-		40	3			N	-0-			-0-			
10	0		52	-0-	52	52		52	3			N	-0-			-0-			
11	0		41	-0-	41	93		41	3			N	-0-			-0-			

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-				-0-
07		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-				-0-
08		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-				-0-
09		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-				-0-
10		0	927	-0-	927		927	3			N	-0-				-0-
11		0	902	-0-	902		1829	3			N	-0-				-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-				-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-				-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-				-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-				-0-
10		0	19	-0-	19		1	1	18	3	N	-0-				-0-
11		0	6	-0-	6		25	6	6	3	N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

06		390 N	357	-0-	-33	-0-	24	1	333	3	N	-0-				-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	N	-0-				-0-
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	3	N	-0-				-0-
09		360 N	344	-0-	-16	-0-	25	1	319	3	N	-0-				-0-
10		0	367	-0-	367		27	1	340	3	N	-0-				-0-
11		0	342	-0-	342		709	27	1	315	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	N	-0-				-0-
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	3	N	-0-				-0-
08		434 N	339	-0-	-95	-0-	25	1	314	3	N	-0-				-0-
09		360 N	316	-0-	-44	-0-	23	1	293	3	N	-0-				-0-
10		0	289	-0-	289		21	1	268	3	N	-0-				-0-
11		0	319	-0-	319		608	25	1	294	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

06		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-				-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-				-0-
10		0	31	-0-	31		31	3			N	-0-				-0-
11		0	32	-0-	32		63	32	3		N	-0-				-0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				-0-
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				-0-
10		0	168	-0-	168		168	3			N	-0-				-0-
11		0	118	-0-	118		286	118	3		N	-0-				-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

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

STRATTON (CONSOLIDATED)				//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035										
WARDNER, G.P.				WELL #:	150	RRCID ->	105129	COMPL. DATE	04/21/1983	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	5178	-	5339
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CAGE, W.T. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	108506	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5648	-	6618
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-				-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-				-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	-0-	223	3		N	-0-				-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	-0-	227	3		N	-0-				-0-
10	0	240	-0-	240	-0-	-0-	240	3		N	-0-				-0-
11	0	238	-0-	238	-0-	-0-	478	238	3	N	-0-				-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.				WELL #:	13	RRCID ->	110761	COMPL. DATE	03/27/1984	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5450	-	5636
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	-0-	22	1	305	3	N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	N	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	N	-0-			-0-
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	-0-	24	1	298	3	N	-0-			-0-
10	0	299	-0-	299	-0-	-0-	22	1	277	3	N	-0-			-0-
11	0	330	-0-	330	-0-	-0-	629	26	1	304	3	N	-0-		-0-

RIVERS -A-				WELL #:	17	RRCID ->	112720	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	5609	-	5684
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	766	3	N	-0-			-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	779	3	N	-0-			-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	775	3	N	-0-			-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	744	3	N	-0-			-0-
10	0	749	-0-	749	-0-	-0-	55	1	694	3	N	-0-			-0-
11	0	733	-0-	733	-0-	-0-	1482	58	1	675	3	N	-0-		-0-

DRYDEN, J.W.				WELL #:	9	RRCID ->	113351	COMPL. DATE	09/19/1984	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	6176	-	6192
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-				-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-				-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	3		N	-0-				-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	-0-	104	3		N	-0-				-0-
10	0	88	-0-	88	-0-	-0-	88	3		N	-0-				-0-
11	0	99	-0-	99	-0-	-0-	187	99	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.				WELL #:	163	RRCID ->	113987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5552	-	5656
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
10	0	27	-0-	27	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
11	0	21	-0-	21	-0-	-0-	48	2	1	19	3	N	-0-		-0-

DRYDEN, J.W.				WELL #:	4	RRCID ->	114964	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6549	-	6559
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	46	3		N	-0-				-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-				-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-				-0-
10	0	58	-0-	58	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-
11	0	47	-0-	47	-0-	-0-	105	47	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//	879035									
GRUENE, O.A.		WELL #:	7	RRCID ->	118052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7478	PERF.	5450 - 6144	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	1213	-0-	-197	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		N	-0-			-0-
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-			-0-
09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
10	0	1261	-0-	1261	1261	1261 3		N	-0-			-0-
11	0	1307	-0-	1307	2568	1307 3		N	-0-			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:	4	RRCID ->	118480	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	5570 - 5596	
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	23 1	346 3	N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	25 1	358 3	N	-0-			-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26 1	358 3	N	-0-			-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	24 1	332 3	N	-0-			-0-
10	0	330	-0-	330	330	22 1	308 3	N	-0-			-0-
11	0	232	-0-	232	562	17 1	215 3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #:	6	RRCID ->	123332	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	5284 - 5390	
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			-0-
08	899 N	815	-0-	-84	-0-	815 3		N	-0-			-0-
09	840 N	782	-0-	-58	-0-	782 3		N	-0-			-0-
10	0	780	-0-	780	780	780 3		N	-0-			-0-
11	0	781	-0-	781	1561	781 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:	157	RRCID ->	123490	COMPL. DATE	02/02/1987	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	6808 - 7227	
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	2	2 3		N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	4	2 3		N	-0-			-0-

MOSLEY DRYDEN		WELL #:	2	RRCID ->	125319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	5458 - 6998	
06	120 N	27	-0-	-93	-0-	27 3		N	-0-			-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		N	-0-			-0-
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-			-0-
10	0	1225	-0-	1225	1225	1225 3		N	-0-			-0-
11	0	1187	-0-	1187	2412	1187 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:	135	RRCID ->	125584	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	7696 - 7716	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:	5	RRCID ->	125778	COMPL. DATE	10/30/1987	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6074 - 6100	
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	90 1	1250 3	N	-0-			-0-
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	97 1	1288 3	N	-0-			-0-
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	100 1	1285 3	N	-0-			-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	95 1	1192 3	N	-0-			-0-
10	0	1191	-0-	1191	1191	87 1	1104 3	N	-0-			-0-
11	0	657	-0-	657	1848	52 1	605 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10		0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
11		0	5	-0-	5	9	5	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

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

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-					-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	-0-					-0-
10	0	217	-0-	217	217	217	16	1	201	3	N	-0-					-0-
11	0	203	-0-	203	420	420	16	1	187	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

06	120 N	69	-0-	-51	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	0	98	-0-	98	98	98	98	3			N	-0-					-0-
11	0	107	-0-	107	205	205	107	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	279 N	161	-0-	-118	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	270 N	154	-0-	-116	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	0	190	-0-	190	190	190	190	3			N	-0-					-0-
11	0	262	-0-	262	452	452	262	3			N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

06	3000 N	2864	-0-	-136	-0-	-0-	63	2864	3		N	-0-					-0-
07	3042 N	2979	-0-	-63	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
08	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
09	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
10	0	2743	-0-	2743	2743	2743	2743	3			N	-0-					-0-
11	0	2921	-0-	2921	5664	5664	2921	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

06	120 N	82	-0-	-38	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	0	110	-0-	110	110	110	110	3			N	-0-					-0-
11	0	174	-0-	174	284	284	174	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.// 86508 170			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035											
WARDNER, G.P.			WELL #: 178			RRCID -> 127595			COMPL. DATE 06/01/1988			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-			
07	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-			
08	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		-0-			
09	120 X	71	-0-	-49	-0-	71 3		N	-0-		-0-			
10	0	272	-0-	272	272	272 3		N	-0-		-0-			
11	0	102	-0-	102	374	102 3		N	-0-		-0-			

WARDNER, G.P.			WELL #: 154			RRCID -> 127632			COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501		
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	89 1	1230 3	N	-0-		-0-			
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	102 1	1360 3	N	-0-		-0-			
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	111 1	1429 3	N	-0-		-0-			
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	118 1	1480 3	N	-0-		-0-			
10	0	1370	-0-	1370	1370	100 1	1270 3	N	-0-		-0-			
11	0	1211	-0-	1211	2581	96 1	1115 3	N	-0-		-0-			

TEXON ROYALTY -B-			WELL #: 9			RRCID -> 127821			COMPL. DATE 07/01/1988			TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823		
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	54 1	653 3	N	-0-		-0-			
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	55 1	675 3	N	-0-		-0-			
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	54 1	673 3	N	-0-		-0-			
09	720 N	546	-0-	-174	-0-	42 1	504 3	N	-0-		-0-			
10	0	475	-0-	475	475	37 1	438 3	N	-0-		-0-			
11	0	641	-0-	641	1116	52 1	589 3	N	-0-		-0-			

BUSH - WOFFORD -B-			WELL #: 4			RRCID -> 128017			COMPL. DATE 06/23/1988			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955		
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 3		N	-0-		-0-			
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-		-0-			
08	465 N	385	-0-	-80	-0-	385 3		N	-0-		-0-			
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		-0-			
10	0	377	-0-	377	377	377 3		N	-0-		-0-			
11	0	368	-0-	368	745	368 3		N	-0-		-0-			

MOSLEY & DRYDEN -A-			WELL #: 3			RRCID -> 128018			COMPL. DATE 07/01/1988			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995		
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-			
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-			
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3		N	-0-		-0-			
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-		-0-			
10	0	50	-0-	50	50	50 3		N	-0-		-0-			
11	0	64	-0-	64	114	64 3		N	-0-		-0-			

GRUENE, O.A.			WELL #: 11			RRCID -> 128131			COMPL. DATE 02/18/1988			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154		
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 3		N	-0-		-0-			
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-			
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-			
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-			
10	0	258	-0-	258	258	258 3		N	-0-		-0-			
11	0	351	-0-	351	609	351 3		N	-0-		-0-			

BUTTS, J.B.			WELL #: 7			RRCID -> 128192			COMPL. DATE 06/23/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882		
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N	-0-		-0-			
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-		-0-			
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-		-0-			
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-		-0-			
10	0	28	-0-	28	28	2 1	26 3	N	-0-		-0-			
11	0	17	-0-	17	45	1 1	16 3	N	-0-		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035															
JONES, MRS. EVA M.		WELL #:		5		RRCID -> 128385		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2	N	1	-0-	-1	-0-		1	3			N	-0-					-0-	
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-		45	3			N	-0-					-0-	
10	0		1	-0-	1		1	1	3			N	-0-					-0-	
11	0		2	-0-	2		3	2	3			N	-0-					-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #:		194		RRCID -> 128571		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120									
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-		18	1	251	3	N	-0-					-0-	
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-		21	1	275	3	N	-0-					-0-	
08	372	N	342	-0-	-30	-0-		25	1	317	3	N	-0-					-0-	
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-		30	1	379	3	N	-0-					-0-	
10	0		573	-0-	573		573	42	1	531	3	N	-0-					-0-	
11	0		462	-0-	462		1035	37	1	425	3	N	-0-					-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #:		188		RRCID -> 128756		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937									
06	390	N	366	-0-	-24	-0-		25	1	341	3	N	-0-					-0-	
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-		27	1	353	3	N	-0-					-0-	
08	465	N	374	-0-	-91	-0-		27	1	347	3	N	-0-					-0-	
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-		27	1	343	3	N	-0-					-0-	
10	0		385	-0-	385		385	28	1	357	3	N	-0-					-0-	
11	0		362	-0-	362		747	29	1	333	3	N	-0-					-0-	

HAGAN & STEWART		WELL #:		5		RRCID -> 128873		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-		720	3			N	-0-					-0-	
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-		600	3			N	-0-					-0-	
08	744	N	581	-0-	-163	-0-		581	3			N	-0-					-0-	
09	720	N	575	-0-	-145	-0-		575	3			N	-0-					-0-	
10	0		558	-0-	558		558	558	3			N	-0-					-0-	
11	0		512	-0-	512		1070	512	3			N	-0-					-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #:		201		RRCID -> 129022		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716									
06	739	X	115	-0-	-624	-0-		115	3			N	-0-					-0-	
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-		89	3			N	-0-					-0-	
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-	
09	120	N	45	-0-	-75	-0-		45	3			N	-0-					-0-	
10	0		59	-0-	59		59	59	3			N	-0-					-0-	
11	0		43	-0-	43		102	43	3			N	-0-					-0-	

GRUENE, O.A.		WELL #:		20		RRCID -> 129387		COMPL. DATE 07/19/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #:		186		RRCID -> 129543		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	0	330	-0-	330	330	330	330	3			N	-0-					-0-
11	0	320	-0-	320	650	650	320	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	0	162	-0-	162	162	162	162	3			N	-0-					-0-
11	0	154	-0-	154	316	316	154	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

06	15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	0	25	-0-	25	25	25	25	3			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	25	25	0				N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	300	3	N	-0-					-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	N	-0-					-0-
08	434 N	262	-0-	-172	-0-	-0-	19	1	243	3	N	-0-					-0-
09	330 N	207	-0-	-123	-0-	-0-	15	1	192	3	N	-0-					-0-
10	0	251	-0-	251	251	251	18	1	233	3	N	-0-					-0-
11	0	273	-0-	273	524	524	22	1	251	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

06	106 X	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	0	109	-0-	109	109	109	109	3			N	-0-					-0-
11	0	55	-0-	55	164	164	55	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

06	210 N	103	-0-	-107	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124 N	51	-0-	-73	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	155 N	33	-0-	-122	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	0	234	-0-	234	234	234	234	3			N	-0-					-0-
11	0	84	-0-	84	318	318	84	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	91	-0-	91	91	91	91	3			N	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1	92	92	1	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035												
WARDNER, G.P.			WELL #: 205		RRCID -> 130698			COMPL. DATE 11/04/1996			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		0	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-			-0-
11		0	4	-0-	4	7	4	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.			WELL #: 195		RRCID -> 130705			COMPL. DATE 10/19/1988			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658				
06		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
09		330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-			-0-
10		0	314	-0-	314	314	314	3			N	-0-			-0-
11		0	307	-0-	307	621	307	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.			WELL #: 148		RRCID -> 130719			COMPL. DATE 04/01/1989			TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404				
06		3000 N	1440	-0-	-1560	52127	97	1	1343	3	N	-0-			-0-
07		3100 N	1437	-0-	-1663	50464	100	1	1337	3	N	-0-			-0-
08		3100 N	1423	-0-	-1677	48787	103	1	1320	3	N	-0-			-0-
09		3000 N	1373	-0-	-1627	47160	101	1	1272	3	N	-0-			-0-
10		0	1353	-0-	1353	48513	99	1	1254	3	N	-0-			-0-
11		0	1363	-0-	1363	49876	108	1	1255	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL			WELL #: 25 F		RRCID -> 130771			COMPL. DATE 05/02/1989			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562				
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
10		0	84	-0-	84	84	84	3			N	-0-			-0-
11		0	88	-0-	88	172	88	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL			WELL #: 29 F		RRCID -> 130780			COMPL. DATE 04/03/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175				
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			-0-
07		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
08		1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-			-0-
10		0	1038	-0-	1038	1038	1038	3			N	-0-			-0-
11		0	837	-0-	837	1875	837	3			N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.			WELL #: 21		RRCID -> 130901			COMPL. DATE 10/14/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W.			WELL #: 12		RRCID -> 131106			COMPL. DATE 01/18/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TEXON ROYALTY CO.		WELL #:		8	RRCID -> 131808		COMPL. DATE 02/11/1989			TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6111 - 6738
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S.				WELL #:	28	RRCID -> 131809		COMPL. DATE 08/01/1989			TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6074 - 6939
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-		-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-		-0-
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	3		N	-0-		-0-
10	0	351	-0-	351	-0-	351	3		N	-0-		-0-
11	0	167	-0-	167	-0-	518	3		N	-0-		-0-

RIVERS -A-				WELL #:	18 F	RRCID -> 131939		COMPL. DATE 07/10/1989			TOTAL DEPTH	7350 PERF. 5504 - 5786
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUTTS, J.B.				WELL #:	8	RRCID -> 131989		COMPL. DATE 08/17/1996			TOTAL DEPTH	7555 PERF. 5319 - 6283
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUTTS, J.B.				WELL #:	10	RRCID -> 133008		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH	8049 PERF. 5270 - 5370
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-	-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-
10	0	21	-0-	21	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
11	0	9	-0-	9	-0-	30	1	8	3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #:	F 10	RRCID -> 133018		COMPL. DATE 11/15/1989			TOTAL DEPTH	5831 PERF. 5640 - 5668
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-		-0-
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-		-0-
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-		-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-		-0-
10	0	1189	-0-	1189	-0-	1189	3		N	-0-		-0-
11	0	1188	-0-	1188	-0-	2377	3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #:	F 6 T	RRCID -> 133020		COMPL. DATE 11/06/1989			TOTAL DEPTH	5899 PERF. 5642 - 5700
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-		-0-
08	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	3		N	-0-		-0-
09	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	3		N	-0-		-0-
10	0	422	-0-	422	-0-	422	3		N	-0-		-0-
11	0	407	-0-	407	-0-	829	3		N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #:		F 2	RRCID ->	133138	COMPL. DATE	12/17/1989	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	5454 - 5490		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		4	RRCID ->	133146	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5466 - 5690		
06	3000 N	3244	-0-	244	46540	218	1	3026	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3636	-0-	536	47076	254	1	3382	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3669	-0-	569	47645	265	1	3404	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3723	-0-	723	48368	274	1	3449	3	N	-0-			-0-
10	0	3759	-0-	3759	52127	275	1	3484	3	N	-0-			-0-
11	0	3402	-0-	3402	55529	269	1	3133	3	N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #:		19 D	RRCID ->	133359	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	5283 - 5627		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #:		20 D	RRCID ->	133517	COMPL. DATE	03/23/1990	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	5638 - 5770		
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	85	1	1177	3	N	-0-			-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	89	1	1188	3	N	-0-			-0-
08	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	90	1	1159	3	N	-0-			-0-
09	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	87	1	1094	3	N	-0-			-0-
10	0	1171	-0-	1171	1171	86	1	1085	3	N	-0-			-0-
11	0	1077	-0-	1077	2248	85	1	992	3	N	-0-			-0-

S.A.J.S.L.B.		WELL #:		3	RRCID ->	133643	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5230 - 5888		
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
10	0	507	-0-	507	507	507	3			N	-0-			-0-
11	0	464	-0-	464	971	464	3			N	-0-			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		12	RRCID ->	133660	COMPL. DATE	12/03/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5278 - 5286		
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
10	0	72	-0-	72	72	72	3			N	-0-			-0-
11	0	73	-0-	73	145	73	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		197	RRCID ->	133704	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6364 - 7342		
06	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	6	3	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
WARDNER, G.P.		WELL #:		106	RRCID ->	133796	COMPL. DATE	02/18/1990	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5284 - 5346				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	133868	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	5574 - 6193				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TEXON ROYALTY CO.		WELL #:		F 3	RRCID ->	133927	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	5428 - 5466				
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	51	1	709	3	N	-0-					-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	3	N	-0-					-0-
08	992 N	799	-0-	-193	-0-	58	1	741	3	N	-0-					-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	57	1	711	3	N	-0-					-0-
10	0	832	-0-	832	-0-	61	1	771	3	N	-0-					-0-
11	0	680	-0-	680	-0-	1512	54	626	3	N	-0-					-0-
CAGE, W.T. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	134330	COMPL. DATE	04/20/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6790 - 7064				
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		8	RRCID ->	134359	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5566 - 6159				
06	1170 N	970	-0-	-200	-0-	74	1	896	3	N	-0-					-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	96	1	1168	3	N	-0-					-0-
08	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	103	1	1289	3	N	-0-					-0-
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	99	1	1176	3	N	-0-					-0-
10	0	1251	-0-	1251	-0-	97	1	1154	3	N	-0-					-0-
11	0	1207	-0-	1207	-0-	2458	97	1110	3	N	-0-					-0-
TEXON ROYALTY CO.		WELL #:		F 7	RRCID ->	134360	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	5490 - 5533				
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	53	1	734	3	N	-0-					-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	55	1	735	3	N	-0-					-0-
08	837 N	822	-0-	-15	-0-	59	1	763	3	N	-0-					-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	60	1	750	3	N	-0-					-0-
10	0	874	-0-	874	-0-	64	1	810	3	N	-0-					-0-
11	0	708	-0-	708	-0-	1582	56	652	3	N	-0-					-0-
BUTTS, J.B.		WELL #:		11	RRCID ->	134374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7978	PERF.	5071 - 6932				
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-
10	0	219	-0-	219	-0-	16	1	203	3	N	-0-					-0-
11	0	214	-0-	214	-0-	433	17	197	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 11		RRCID -> 135136		COMPL. DATE 05/16/1992			TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	3	N	-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	3	N	-0-
08	682 N	531	-0-	-151	-0-	38	1	493	3	N	-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	48	1	609	3	N	-0-
10	0	550	-0-	550	550	40	1	510	3	N	-0-
11	0	529	-0-	529	1079	42	1	487	3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 179		RRCID -> 135138		COMPL. DATE 04/27/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434		
06	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-	-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-	-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-	-0-
09	360 N	241	-0-	-119	-0-	241	3		N	-0-	-0-
10	0	341	-0-	341	341	341	3		N	-0-	-0-
11	0	283	-0-	283	624	283	3		N	-0-	-0-

RIVERS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 135219		COMPL. DATE 07/09/1990			TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788		
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	N	-0-
10	0	39	-0-	39	39	3	1	36	3	N	-0-
11	0	12	-0-	12	51	1	1	11	3	N	-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 40 F		RRCID -> 136694		COMPL. DATE 09/27/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928		
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3		N	-0-	-0-
07	248 N	65	-0-	-183	-0-	65	3		N	-0-	-0-
08	341 N	46	-0-	-295	-0-	46	3		N	-0-	-0-
09	330 N	43	-0-	-287	-0-	43	3		N	-0-	-0-
10	0	42	-0-	42	42	42	3		N	-0-	-0-
11	0	45	-0-	45	87	45	3		N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 215		RRCID -> 136773		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476		
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	3	N	-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	33	1	444	3	N	-0-
08	527 N	461	-0-	-66	-0-	33	1	428	3	N	-0-
09	480 N	442	-0-	-38	-0-	33	1	409	3	N	-0-
10	0	443	-0-	443	443	32	1	411	3	N	-0-
11	0	406	-0-	406	849	32	1	374	3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 213		RRCID -> 136827		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538		
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-
10	0	33	-0-	33	33	2	1	31	3	N	-0-
11	0	11	-0-	11	44	1	1	10	3	N	-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 137375		COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888		
06	1830 N	1679	-0-	-151	-0-	1679	3		N	-0-	-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3		N	-0-	-0-
08	1891 N	1880	-0-	-11	-0-	1880	3		N	-0-	-0-
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3		N	-0-	-0-
10	0	1854	-0-	1854	1854	1854	3		N	-0-	-0-
11	0	1887	-0-	1887	3741	1887	3		N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G.P.		WELL #: 214		RRCID -> 138291		COMPL. DATE 09/19/1990			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2820 X	2803	-0-	-17	-0-	188	1	2615	3	N	-0-				-0-	
07	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	201	1	2671	3	N	-0-				-0-	
08	2976 X	2858	-0-	-118	-0-	207	1	2651	3	N	-0-				-0-	
09	2880 X	2744	-0-	-136	-0-	202	1	2542	3	N	-0-				-0-	
10	0	2673	-0-	2673	2673	195	1	2478	3	N	-0-				-0-	
11	0	1755	-0-	1755	4428	139	1	1616	3	N	-0-				-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 216		RRCID -> 138295		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752							
06	3000 N	2694	-0-	-306	71544	181	1	2513	3	N	-0-				-0-	
07	3100 N	2755	-0-	-345	71199	192	1	2563	3	N	-0-				-0-	
08	3100 N	2749	-0-	-351	70848	199	1	2550	3	N	-0-				-0-	
09	3000 N	2677	-0-	-323	70525	197	1	2480	3	N	-0-				-0-	
10	0	2778	-0-	2778	73303	203	1	2575	3	N	-0-				-0-	
11	0	2673	-0-	2673	75976	211	1	2462	3	N	-0-				-0-	

DRYDEN, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 138421		COMPL. DATE 05/18/1995			TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982							
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-	
10	0	29	-0-	29	29	29	3			N	-0-				-0-	
11	0	24	-0-	24	53	24	3			N	-0-				-0-	

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 5 C		RRCID -> 139912		COMPL. DATE 10/29/1991			TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700							
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 217		RRCID -> 143623		COMPL. DATE 05/01/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186							
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	56	1	776	3	N	-0-				-0-	
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	58	1	773	3	N	-0-				-0-	
08	899 N	823	-0-	-76	-0-	59	1	764	3	N	-0-				-0-	
09	840 N	800	-0-	-40	-0-	59	1	741	3	N	-0-				-0-	
10	0	869	-0-	869	869	63	1	806	3	N	-0-				-0-	
11	0	864	-0-	864	1733	68	1	796	3	N	-0-				-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770							
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-	
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-				-0-	
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-				-0-	
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
10	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-				-0-	
11	0	7	-0-	7	9	7	3			N	-0-				-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 220		RRCID -> 144075		COMPL. DATE 02/11/1993			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812							
06	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-				-0-	
07	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-				-0-	
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-				-0-	
09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-				-0-	
10	0	2734	-0-	2734	2734	2734	3			N	-0-				-0-	
11	0	1486	-0-	1486	4220	1486	3			N	-0-				-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
BUTTS, J. B.		WELL #: 13		RRCID -> 144975		COMPL. DATE 04/15/1993			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-				-0-	
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-				-0-	
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-				-0-	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-				-0-	
10	0	92	-0-	92	92	7	1	85	3	N	-0-				-0-	
11	0	73	-0-	73	165	6	1	67	3	N	-0-				-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 228		RRCID -> 146678		COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 227		RRCID -> 147157		COMPL. DATE 10/04/1993			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 223		RRCID -> 147397		COMPL. DATE 03/22/1995			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291							
06	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-				-0-	
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-				-0-	
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-				-0-	
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-				-0-	
10	0	456	-0-	456	456	456	3			N	-0-				-0-	
11	0	474	-0-	474	930	474	3			N	-0-				-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 233		RRCID -> 148913		COMPL. DATE 06/24/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692							
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-				-0-	
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-				-0-	
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-				-0-	
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-				-0-	
10	0	909	-0-	909	909	909	3			N	-0-				-0-	
11	0	759	-0-	759	1668	759	3			N	-0-				-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 189		RRCID -> 148954		COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494							
06	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-	
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-				-0-	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-				-0-	
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-				-0-	
10	0	26	-0-	26	26	26	3			N	-0-				-0-	
11	0	20	-0-	20	46	20	3			N	-0-				-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 226		RRCID -> 149062		COMPL. DATE 05/03/1997			TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575							
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	906	3	N	-0-				-0-	
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	68	1	902	3	N	-0-				-0-	
08	1023 N	951	-0-	-72	-0-	69	1	882	3	N	-0-				-0-	
09	960 N	899	-0-	-61	-0-	66	1	833	3	N	-0-				-0-	
10	0	585	-0-	585	585	43	1	542	3	N	-0-				-0-	
11	0	1004	-0-	1004	1589	79	1	925	3	N	-0-				-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G. P.				WELL #:	238-F	RRCID ->	149765	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	7106 - 7111
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-	
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-	
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3	N	-0-			-0-	
10	0	223	-0-	223	-0-	223	3	N	-0-			-0-	
11	0	201	-0-	201	-0-	424	201	3	N	-0-		-0-	
WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896													
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	154	-0-	154	-0-	11	1	143	3	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	159	-0-	159	-0-	11	1	148	3	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	148	-0-	148	-0-	11	1	137	3	N	-0-	-0-	
10	0	153	-0-	153	-0-	11	1	142	3	N	-0-	-0-	
11	0	139	-0-	139	-0-	753	11	1	128	3	N	-0-	-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609													
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			-0-	
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-			-0-	
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3	N	-0-			-0-	
09	630 N	598	-0-	-32	-0-	598	3	N	-0-			-0-	
10	0	592	-0-	592	-0-	592	3	N	-0-			-0-	
11	0	597	-0-	597	-0-	1189	597	3	N	-0-		-0-	
WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458													
06	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3	N	-0-			-0-	
07	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3	N	-0-			-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-	
10	0	15	-0-	15	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-	
11	0	9	-0-	9	-0-	24	1	1	8	3	N	-0-	-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226													
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-	
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			-0-	
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-	
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-	
10	0	269	-0-	269	-0-	269	3	N	-0-			-0-	
11	0	259	-0-	259	-0-	528	259	3	N	-0-		-0-	
WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208													
06	3000 N	3785	-0-	785	-0-	83162	254	1	3531	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	2953	-0-	-147	-0-	83015	206	1	2747	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	2605	-0-	-495	-0-	82520	188	1	2417	3	N	-0-	-0-
09	3000 N	2417	-0-	-583	-0-	81937	178	1	2239	3	N	-0-	-0-
10	0	1699	-0-	1699	-0-	83636	124	1	1575	3	N	-0-	-0-
11	0	2260	-0-	2260	-0-	85896	179	1	2081	3	N	-0-	-0-
WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784													
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	12	1	168	3	N	-0-	-0-	
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	-0-	-0-	
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	N	-0-	-0-	
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	-0-	-0-	
10	0	264	-0-	264	-0-	19	1	245	3	N	-0-	-0-	
11	0	221	-0-	221	-0-	485	17	1	204	3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
WARDNER, G. P.		WELL #:		241	RRCID ->	160201	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6680	-	6687
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-		12	1	173	3	N	-0-	-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-		13	1	174	3	N	-0-	-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-		14	1	176	3	N	-0-	-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-		12	1	155	3	N	-0-	-0-
10	0		167	-0-	167	167		12	1	155	3	N	-0-	-0-
11	0		174	-0-	174	341		14	1	160	3	N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #:		F 16	RRCID ->	160665	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5700	-	5812
06	90	N	47	-0-	-43	-0-		3	1	44	3	N	-0-	-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	3	N	-0-	-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-		6	1	74	3	N	-0-	-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-		6	1	70	3	N	-0-	-0-
10	0		80	-0-	80	80		6	1	74	3	N	-0-	-0-
11	0		90	-0-	90	170		7	1	83	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		247	RRCID ->	161144	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5758	-	5780
06	930	N	597	-0-	-333	-0-		40	1	557	3	N	-0-	-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-		43	1	571	3	N	-0-	-0-
08	775	N	651	-0-	-124	-0-		47	1	604	3	N	-0-	-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-		47	1	597	3	N	-0-	-0-
10	0		685	-0-	685	685		50	1	635	3	N	-0-	-0-
11	0		618	-0-	618	1303		49	1	569	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		246	RRCID ->	161151	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6366	-	6370
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-		2709	3		N	-0-	-0-	-0-
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-		2747	3		N	-0-	-0-	-0-
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-		2780	3		N	-0-	-0-	-0-
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-		2660	3		N	-0-	-0-	-0-
10	0		2571	-0-	2571	2571		2571	3		N	-0-	-0-	-0-
11	0		2689	-0-	2689	5260		2689	3		N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		245	RRCID ->	161156	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	6150	-	6588
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		248	RRCID ->	161308	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7000	-	7006
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	3	N	-0-	-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-		2	1	20	3	N	-0-	-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-		2	1	19	3	N	-0-	-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-		1	1	14	3	N	-0-	-0-
10	0		7	-0-	7	7		1	1	6	3	N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		243	RRCID ->	161417	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6292	-	6742
06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-		2331	3		N	-0-	-0-	-0-
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-		2280	3		N	-0-	-0-	-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-		2224	3		N	-0-	-0-	-0-
09	2340	N	2105	-0-	-235	-0-		2105	3		N	-0-	-0-	-0-
10	0		2194	-0-	2194	2194		2194	3		N	-0-	-0-	-0-
11	0		2046	-0-	2046	4240		2046	3		N	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G. P.		WELL #: 249		RRCID -> 161785		COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 250		RRCID -> 161815		COMPL. DATE 02/10/1997			TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281						
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-				-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-				-0-
08	155 N	67	-0-	-88	-0-	5	1	62	3	N	-0-				-0-
09	150 N	67	-0-	-83	-0-	5	1	62	3	N	-0-				-0-
10	0	90	-0-	90	-0-	7	1	83	3	N	-0-				-0-
11	0	71	-0-	71	161	6	1	65	3	N	-0-				-0-

U.C.L.I.		WELL #: 14		RRCID -> 162227		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317						
06	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	79	1	1099	3	N	-0-				-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	3	N	-0-				-0-
08	1426 N	1076	-0-	-350	-0-	78	1	998	3	N	-0-				-0-
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 258		RRCID -> 163736		COMPL. DATE 07/02/1997			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562						
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-				-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-				-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-				-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-				-0-
10	0	87	-0-	87	-0-	6	1	81	3	N	-0-				-0-
11	0	80	-0-	80	167	6	1	74	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 256		RRCID -> 164077		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144						
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	N	-0-				-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	3	N	-0-				-0-
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	141	1	1817	3	N	-0-				-0-
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	149	1	1875	3	N	-0-				-0-
10	0	907	-0-	907	-0-	66	1	841	3	N	-0-				-0-
11	0	629	-0-	629	1536	50	1	579	3	N	-0-				-0-

U.C.L.I.		WELL #: 15		RRCID -> 165366		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370						
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-				-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	N	-0-				-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	N	-0-				-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	12	1	155	3	N	-0-				-0-
10	0	184	-0-	184	-0-	13	1	171	3	N	-0-				-0-
11	0	183	-0-	183	367	14	1	169	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284						
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	3	N	-0-				-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-				-0-
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	8	1	98	3	N	-0-				-0-
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	6	1	70	3	N	-0-				-0-
10	0	73	-0-	73	-0-	5	1	68	3	N	-0-				-0-
11	0	38	-0-	38	111	3	1	35	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 13 F		RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162								
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		2	-0-	2	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		2	-0-	2	-0-	4	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846								
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		25	-0-	25	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		31	-0-	31	-0-	56	31	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676								
06	14B2	EXT	188	-0-	188	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2140	X	170	-0-	-1970	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		159	-0-	159	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		105	-0-	105	-0-	264	105	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CAGE, W. T. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175449		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098								
06	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		107	-0-	107	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		86	-0-	86	-0-	193	86	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 234 D		RRCID -> 175596		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632								
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	19	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	20	1	258	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		248	-0-	248	-0-	18	1	230	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		137	-0-	137	-0-	385	11	1	126	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BERTRAM HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 175674		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878								
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	53	1	742	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	39	1	513	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775	N	538	-0-	-237	-0-	39	1	499	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	750	N	558	-0-	-192	-0-	41	1	517	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		615	-0-	615	-0-	45	1	570	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		596	-0-	596	-0-	1211	47	1	549	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
GRUENE, O. A.		WELL #:		25	RRCID ->	175676	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	6644 - 8114	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		268	RRCID ->	176252	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8136 - 8166	
06	14B2 EXT	340	-0-	340	-0-	765	340	3	N	-0-			-0-
07	1146 X	381	-0-	-765	-0-	381	381	3	N	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	378	3	N	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	339	3	N	-0-			-0-
10	0	352	-0-	352	-0-	352	352	3	N	-0-			-0-
11	0	361	-0-	361	-0-	713	361	3	N	-0-			-0-

BUTTS, J. B.		WELL #:		17	RRCID ->	176360	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	5182 - 5206	
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22	302	3	N	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22	287	3	N	-0-			-0-
08	403 N	303	-0-	-100	-0-	22	281	3	N	-0-			-0-
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	22	274	3	N	-0-			-0-
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	20	248	3	N	-0-			-0-
11	0	259	-0-	259	-0-	20	239	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #:		16	RRCID ->	180508	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5230 - 5258	
06	660 N	657	-0-	-3	-0-	44	613	3	N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	46	619	3	N	-0-			-0-
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	49	628	3	N	-0-			-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	51	643	3	N	-0-			-0-
10	0	667	-0-	667	-0-	49	618	3	N	-0-			-0-
11	0	672	-0-	672	-0-	1339	619	3	N	-0-			-0-

WOFFORD, BUSH "D"		WELL #:		5	RRCID ->	180516	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7668 - 8164	
06	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	1417	1417	3	N	-0-			-0-
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	1543	3	N	-0-			-0-
08	1705 N	1219	-0-	-486	-0-	1219	1219	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	1140	-0-	-270	-0-	1140	1140	3	N	-0-			-0-
10	0	1084	-0-	1084	-0-	1084	1084	3	N	-0-			-0-
11	0	927	-0-	927	-0-	2011	927	3	N	-0-			-0-

KEESE		WELL #:		1	RRCID ->	181646	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7958 - 7968	
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	227	3	N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	192	3	N	-0-			-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	124	3	N	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	211	3	N	-0-			-0-
10	0	119	-0-	119	-0-	119	119	3	N	-0-			-0-
11	0	212	-0-	212	-0-	331	212	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		298	RRCID ->	182754	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	5206 - 6332	
06	14B2 EXT	23	-0-	23	-0-	78	23	3	N	-0-			-0-
07	106 X	28	-0-	-78	-0-	28	28	3	N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	36	3	N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	52	3	N	-0-			-0-
10	0	107	-0-	107	-0-	107	107	3	N	-0-			-0-
11	0	126	-0-	126	-0-	233	126	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	182793	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7086 - 7091
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 3	N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 3	N	-0-		-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173 3	N	-0-		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 3	N	-0-		-0-
10	0	138	-0-	138	138		138 3	N	-0-		-0-
11	0	124	-0-	124	262		124 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		310	RRCID ->	183144	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 5554 - 5592
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		112 1	1555 3	N	-0-	-0-
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		121 1	1614 3	N	-0-	-0-
08	1767 N	1215	-0-	-552	-0-		88 1	1127 3	N	-0-	-0-
09	1680 N	714	-0-	-966	-0-		52 1	662 3	N	-0-	-0-
10	0	703	-0-	703	703		51 1	652 3	N	-0-	-0-
11	0	527	-0-	527	1230		42 1	485 3	N	-0-	-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	183464	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 5546 - 5550
06	120 N	109	-0-	-11	-0-		109 3	N	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3	N	-0-		-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-		100 3	N	-0-		-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-		114 3	N	-0-		-0-
10	0	108	-0-	108	108		108 3	N	-0-		-0-
11	0	104	-0-	104	212		104 3	N	-0-		-0-

CAGE		WELL #:		C 2	RRCID ->	183850	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5818 - 5830
06	3000 N	1411	-0-	-1589	35508		1411 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	2436	-0-	-664	34844		2436 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	2403	-0-	-697	34147		2403 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	2094	-0-	-906	33241		2094 3	N	-0-		-0-
10	0	2170	-0-	2170	35411		2170 3	N	-0-		-0-
11	0	2249	-0-	2249	37660		2249 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		251	RRCID ->	189546	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6301 - 6308
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370 3	N	-0-		-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407 3	N	-0-		-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-		657 3	N	-0-		-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367 3	N	-0-		-0-
10	0	659	-0-	659	659		659 3	N	-0-		-0-
11	0	702	-0-	702	1361		702 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		277	RRCID ->	189665	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 6338 - 6620
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-		11 1	156 3	N	-0-	-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-		12 1	156 3	N	-0-	-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-		12 1	155 3	N	-0-	-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-		11 1	145 3	N	-0-	-0-
10	0	158	-0-	158	158		12 1	146 3	N	-0-	-0-
11	0	151	-0-	151	309		12 1	139 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		202 D	RRCID ->	194240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5652 - 6306
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 311		RRCID -> 197027		COMPL. DATE		N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	2245	-0-	-755	13502	151 1	2094 3	N	-0-	6872	5677 -	6570
07	3100 N	2266	-0-	-834	12668	158 1	2108 3	N	-0-			
08	3100 N	2278	-0-	-822	11846	165 1	2113 3	N	-0-			
09	3000 N	2241	-0-	-759	11087	165 1	2076 3	N	-0-			
10	0	2160	-0-	2160	13247	158 1	2002 3	N	-0-			
11	0	2219	-0-	2219	15466	176 1	2043 3	N	-0-			

WARDNER, G. P.		WELL #: 313		RRCID -> 197706		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 6902		PERF. 5382 -		6014
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	111 1	1545 3	N	-0-			-0-
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	119 1	1590 3	N	-0-			-0-
08	1829 N	1816	-0-	-13	-0-	131 1	1685 3	N	-0-			-0-
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	127 1	1606 3	N	-0-			-0-
10	0	1596	-0-	1596	1596	117 1	1479 3	N	-0-			-0-
11	0	1323	-0-	1323	2919	105 1	1218 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 312		RRCID -> 199156		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5404 -		5551
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	53 1	737 3	N	-0-			-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	55 1	726 3	N	-0-			-0-
08	868 N	752	-0-	-116	-0-	54 1	698 3	N	-0-			-0-
09	780 N	739	-0-	-41	-0-	54 1	685 3	N	-0-			-0-
10	0	726	-0-	726	726	53 1	673 3	N	-0-			-0-
11	0	750	-0-	750	1476	59 1	691 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 320		RRCID -> 200293		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 5282 -		6552
06	3330 X	3234	-0-	-96	-0-	217 1	3017 3	N	-0-			-0-
07	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	229 1	3043 3	N	-0-			-0-
08	3472 X	3285	-0-	-187	-0-	237 1	3048 3	N	-0-			-0-
09	3360 X	3157	-0-	-203	-0-	232 1	2925 3	N	-0-			-0-
10	0	3069	-0-	3069	3069	224 1	2845 3	N	-0-			-0-
11	0	3115	-0-	3115	6184	246 1	2869 3	N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #: 19		RRCID -> 200294		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 6964		PERF. 4742 -		6230
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	13 1	181 3	N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14 1	191 3	N	-0-			-0-
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	13 1	169 3	N	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17 1	208 3	N	-0-			-0-
10	0	215	-0-	215	215	16 1	199 3	N	-0-			-0-
11	0	212	-0-	212	427	17 1	195 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 317		RRCID -> 200374		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 6944		PERF. 5082 -		6515
06	3000 N	2453	-0-	-547	32780	165 1	2288 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2537	-0-	-563	32217	177 1	2360 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2598	-0-	-502	31715	188 1	2410 3	N	-0-			-0-
09	3000 N	2564	-0-	-436	31279	189 1	2375 3	N	-0-			-0-
10	0	2435	-0-	2435	33714	178 1	2257 3	N	-0-			-0-
11	0	2630	-0-	2630	36344	208 1	2422 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 316		RRCID -> 201234		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6542 -		6552
06	1020 N	962	-0-	-58	-0-	65 1	897 3	N	-0-			-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	69 1	922 3	N	-0-			-0-
08	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	74 1	949 3	N	-0-			-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	72 1	904 3	N	-0-			-0-
10	0	988	-0-	988	988	72 1	916 3	N	-0-			-0-
11	0	807	-0-	807	1795	64 1	743 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G. P.		WELL #: 321		RRCID -> 201235		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3 1	49 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	4 1	53 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		41	-0-	41		3 1	38 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		49	-0-	49	90	4 1	45 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 314		RRCID -> 201248		COMPL. DATE 04/20/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618						
06	3000	N	2447	-0-	-553	19214	164 1	2283 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100	N	2490	-0-	-610	18604	174 1	2316 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100	N	2547	-0-	-553	18051	184 1	2363 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000	N	2529	-0-	-471	17580	186 1	2343 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		2413	-0-	2413	19993	176 1	2237 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		2426	-0-	2426	22419	192 1	2234 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 315		RRCID -> 201962		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544						
06	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	107 1	1484 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	102 1	1364 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2015	N	1201	-0-	-814	-0-	87 1	1114 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1590	N	1018	-0-	-572	-0-	75 1	943 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		801	-0-	801	801	58 1	743 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		1164	-0-	1164	1965	92 1	1072 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 202138		COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556						
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		23	-0-	23		2 1	21 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		29	-0-	29	52	2 1	27 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 319		RRCID -> 202139		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678						
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16 1	223 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17 1	224 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	17 1	219 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	17 1	210 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		228	-0-	228	228	17 1	211 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		224	-0-	224	452	18 1	206 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580						
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	192 1	2660 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	218 1	2904 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	252 1	3232 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	210 1	2639 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	0		3313	-0-	3313	3313	242 1	3071 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	0		3363	-0-	3363	6676	266 1	3097 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776						
06	960	N	892	-0-	-68	-0-	60 1	832 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	75 1	1004 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1085	N	708	-0-	-377	-0-	51 1	657 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	82 1	1031 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		756	-0-	756	756	55 1	701 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		1001	-0-	1001	1757	79 1	922 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	478	3	N	-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	3	N	-0-
08	558 N	473	-0-	-85	-0-	34	1	439	3	N	-0-
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	33	1	420	3	N	-0-
10	0	440	-0-	440	440	32	1	408	3	N	-0-
11	0	387	-0-	387	827	31	1	356	3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				N	-0-	

BUTTS, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560			
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	17	1	238	3	N	-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	N	-0-
08	279 N	231	-0-	-48	-0-	17	1	214	3	N	-0-
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	17	1	216	3	N	-0-
10	0	256	-0-	256	256	19	1	237	3	N	-0-
11	0	296	-0-	296	552	23	1	273	3	N	-0-

WARDNER G. P		WELL #: 230 F		RRCID -> 203536		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

DRYDEN, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 204118		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824			
06	720 N	636	-0-	-84	-0-	636	3		N	-0-	
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-	
08	744 N	336	-0-	-408	-0-	336	3		N	-0-	
09	630 N	315	-0-	-315	-0-	315	3		N	-0-	
10	0	2031	-0-	2031	2031	2031	3		N	-0-	
11	0	794	-0-	794	2825	794	3		N	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 327		RRCID -> 204120		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008			
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-
10	0	108	-0-	108	108	8	1	100	3	Y	-0-
11	0	121	-0-	121	229	10	1	111	3	Y	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 318		RRCID -> 204257		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584			
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	132	1	1833	3	N	-0-
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	139	1	1855	3	N	-0-
08	2263 N	2019	-0-	-244	-0-	146	1	1873	3	N	-0-
09	1980 N	1890	-0-	-90	-0-	139	1	1751	3	N	-0-
10	0	1077	-0-	1077	1077	79	1	998	3	N	-0-
11	0	1889	-0-	1889	2966	149	1	1740	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 328		RRCID -> 204441		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	N	-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	N	-0-
08	341 N	11	-0-	-330	-0-	1	1	10	3	N	-0-
09	300 N	167	-0-	-133	-0-	12	1	155	3	N	-0-
10	0	18	-0-	18	18	1	1	17	3	N	-0-
11	0	40	-0-	40	58	3	1	37	3	N	-0-

WARDNER G P		WELL #: 330		RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915		
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	N	-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	N	-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	17	1	219	3	N	-0-
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	14	1	175	3	N	-0-
10	0	249	-0-	249	249	18	1	231	3	N	-0-
11	0	160	-0-	160	409	13	1	147	3	N	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 332		RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544		
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	109	1	1508	3	N	-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	118	1	1578	3	N	-0-
08	1891 N	1657	-0-	-234	-0-	120	1	1537	3	N	-0-
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	125	1	1574	3	N	-0-
10	0	1541	-0-	1541	1541	113	1	1428	3	N	-0-
11	0	1477	-0-	1477	3018	117	1	1360	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 331		RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078		
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-
10	0	38	-0-	38	38	3	1	35	3	N	-0-
11	0	18	-0-	18	56	1	1	17	3	N	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 333		RRCID -> 205956		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582		
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	248	1	3441	3	N	-0-
07	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	261	1	3477	3	N	-0-
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	270	1	3471	3	N	-0-
09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	272	1	3418	3	N	-0-
10	0	3519	-0-	3519	3519	257	1	3262	3	N	-0-
11	0	3733	-0-	3733	7252	295	1	3438	3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 335		RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602		
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	34	1	473	3	N	-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	3	N	-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	50	1	641	3	N	-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	568	3	N	-0-
10	0	663	-0-	663	663	48	1	615	3	N	-0-
11	0	673	-0-	673	1336	53	1	620	3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 337		RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500		
06	3000 N	3205	-0-	205	127134	215	1	2990	3	N	-0-
07	3100 N	3266	-0-	166	127300	228	1	3038	3	N	-0-
08	3100 N	3400	-0-	300	127600	246	1	3154	3	N	-0-
09	3000 N	3326	-0-	326	127926	245	1	3081	3	N	-0-
10	0	3150	-0-	3150	131076	230	1	2920	3	N	-0-
11	0	3317	-0-	3317	134393	262	1	3055	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

06	4260 X	4209	-0-	-51	-0-	283	1	3926	3	N	-0-					-0-
07	4402 X	4293	-0-	-109	-0-	300	1	3993	3	N	-0-					-0-
08	4433 X	4314	-0-	-119	-0-	312	1	4002	3	N	-0-					-0-
09	4290 X	4239	-0-	-51	-0-	312	1	3927	3	N	-0-					-0-
10	0	4007	-0-	4007	4007	293	1	3714	3	N	-0-					-0-
11	0	4225	-0-	4225	8232	334	1	3891	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

06	1710 N	1704	-0-	-6	-0-	114	1	1590	3	N	-0-					-0-
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	125	1	1665	3	N	-0-					-0-
08	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	136	1	1742	3	N	-0-					-0-
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	133	1	1680	3	N	-0-					-0-
10	0	1728	-0-	1728	1728	126	1	1602	3	N	-0-					-0-
11	0	1767	-0-	1767	3495	140	1	1627	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

06	4980 X	4788	-0-	-192	-0-	321	1	4467	3	N	-0-					-0-
07	5146 X	4939	-0-	-207	-0-	345	1	4594	3	N	-0-					-0-
08	5177 X	5152	-0-	-25	-0-	372	1	4780	3	N	-0-					-0-
09	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	390	1	4916	3	N	-0-					-0-
10	0	5038	-0-	5038	5038	368	1	4670	3	N	-0-					-0-
11	0	4136	-0-	4136	9174	327	1	3809	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	73	1	1014	3	N	-0-					-0-
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	3	N	-0-					-0-
08	1209 N	1011	-0-	-198	-0-	73	1	938	3	N	-0-					-0-
09	1080 N	1018	-0-	-62	-0-	75	1	943	3	N	-0-					-0-
10	0	1030	-0-	1030	1030	75	1	955	3	N	-0-					-0-
11	0	973	-0-	973	2003	77	1	896	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	54	1	755	3	N	-0-					-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	57	1	753	3	N	-0-					-0-
08	1023 N	722	-0-	-301	-0-	52	1	670	3	N	-0-					-0-
09	810 N	438	-0-	-372	-0-	32	1	406	3	N	-0-					-0-
10	0	689	-0-	689	689	50	1	639	3	N	-0-					-0-
11	0	905	-0-	905	1594	72	1	833	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

06	3060 X	3040	-0-	-20	-0-	204	1	2836	3	N	-0-					-0-
07	3162 X	2745	-0-	-417	-0-	192	1	2553	3	N	-0-					-0-
08	3317 X	1613	-0-	-1704	-0-	117	1	1496	3	N	-0-					-0-
09	3210 X	1169	-0-	-2041	-0-	86	1	1083	3	N	-0-					-0-
10	0	1057	-0-	1057	1057	77	1	980	3	N	-0-					-0-
11	0	2825	-0-	2825	3882	223	1	2602	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WARDNER G.P.		//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WARDNER G.P.		//CONT.//	879035	WELL #:	344	RRCID ->	208753	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6048 - 6382
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	1050 N	662	-0-	-388	-0-	44	1	618	3	N	-0-	-0-			
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	62	1	826	3	N	-0-	-0-			
08	899 N	739	-0-	-160	-0-	53	1	686	3	N	-0-	-0-			
09	660 N	423	-0-	-237	-0-	31	1	392	3	N	-0-	-0-			
10	0	593	-0-	593	593	43	1	550	3	N	-0-	-0-			
11	0	506	-0-	506	1099	40	1	466	3	N	-0-	-0-			
TEXON ROYALTY		WELL #:		20	RRCID ->	209063	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	5047 - 6288			
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	56	1	779	3	N	-0-	-0-			
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	60	1	793	3	N	-0-	-0-			
08	930 N	856	-0-	-74	-0-	62	1	794	3	N	-0-	-0-			
09	840 N	822	-0-	-18	-0-	60	1	762	3	N	-0-	-0-			
10	0	722	-0-	722	722	53	1	669	3	N	-0-	-0-			
11	0	836	-0-	836	1558	66	1	770	3	N	-0-	-0-			
WARDNER G.P.		WELL #:		342	RRCID ->	209093	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	5286 - 6006			
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	N	-0-	-0-			
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	N	-0-	-0-			
08	465 N	271	-0-	-194	-0-	20	1	251	3	N	-0-	-0-			
09	450 N	252	-0-	-198	-0-	19	1	233	3	N	-0-	-0-			
10	0	130	-0-	130	130	9	1	121	3	N	-0-	-0-			
11	0	199	-0-	199	329	16	1	183	3	N	-0-	-0-			
ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		69	RRCID ->	209175	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5206 - 7040			
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-	-0-			
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-	-0-			
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-	-0-			
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-	-0-			
10	0	211	-0-	211	211	211	3			N	-0-	-0-			
11	0	214	-0-	214	425	214	3			N	-0-	-0-			
TEXON ROYALTY		WELL #:		21	RRCID ->	209193	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5562 - 6664			
06	3000 N	2891	-0-	-109	14318	194	1	2697	3	N	-0-	-0-			
07	3100 N	2270	-0-	-830	13488	159	1	2111	3	N	-0-	-0-			
08	3100 N	2089	-0-	-1011	12477	151	1	1938	3	N	-0-	-0-			
09	3000 N	1987	-0-	-1013	11464	146	1	1841	3	N	-0-	-0-			
10	0	1951	-0-	1951	13415	142	1	1809	3	N	-0-	-0-			
11	0	1708	-0-	1708	15123	135	1	1573	3	N	-0-	-0-			
WARDNER, G. P.		WELL #:		348	RRCID ->	209788	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	7068	PERF.	6190 - 6580			
06	3000 N	2283	-0-	-717	3515	153	1	2130	3	N	-0-	-0-			
07	3100 N	2283	-0-	-817	2698	160	1	2123	3	N	-0-	-0-			
08	3100 N	2309	-0-	-791	1907	167	1	2142	3	N	-0-	-0-			
09	3000 N	2221	-0-	-779	1128	163	1	2058	3	N	-0-	-0-			
10	0	2205	-0-	2205	3333	161	1	2044	3	N	-0-	-0-			
11	0	2186	-0-	2186	5519	173	1	2013	3	N	-0-	-0-			
TEXON ROYALTY		WELL #:		23	RRCID ->	209873	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6354 - 6942			
06	2760 N	95	-0-	-2665	-0-	6	1	89	3	N	-0-	-0-			
07	806 N	376	-0-	-430	-0-	26	1	350	3	N	-0-	-0-			
08	3100 N	3609	-0-	509	509	261	1	3348	3	N	-0-	-0-			
09	3000 N	2575	-0-	-425	84	189	1	2386	3	N	-0-	-0-			
10	0	2256	-0-	2256	2340	165	1	2091	3	N	-0-	-0-			
11	0	1769	-0-	1769	4109	140	1	1629	3	N	-0-	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
TEXON ROYALTY		WELL #: 22			RRCID -> 210053			COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-		29 1	399 3		N	-0-				-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-		29 1	387 3		N	-0-				-0-
08	589 N	368	-0-	-221	-0-		27 1	341 3		N	-0-				-0-
09	420 N	217	-0-	-203	-0-		16 1	201 3		N	-0-				-0-
10	0	224	-0-	224	-0-		16 1	208 3		N	-0-				-0-
11	0	451	-0-	451	-0-	675	36 1	415 3		N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 341			RRCID -> 211334			COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526				
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12 3		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	5 3			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	15	1 1	9 3		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	11	-0-	11	-0-	26	1 1	10 3		N	-0-				-0-
10	0	34	-0-	34	-0-	60	2 1	32 3		N	-0-				-0-
11	0	24	-0-	24	-0-	84	2 1	22 3		N	-0-				-0-

ELLIFF, J. S.		WELL #: 71			RRCID -> 214179			COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 355			RRCID -> 219644			COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603				
06	780 N	737	-0-	-43	-0-		49 1	688 3		N	-0-				-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-		53 1	702 3		N	-0-				-0-
08	775 N	768	-0-	-7	-0-		55 1	713 3		N	-0-				-0-
09	750 N	745	-0-	-5	-0-		55 1	690 3		N	-0-				-0-
10	0	722	-0-	722	-0-		53 1	669 3		N	-0-				-0-
11	0	756	-0-	756	-0-	1478	60 1	696 3		N	-0-				-0-

CAGE W. T. A		WELL #: 4			RRCID -> 223758			COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634				
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302 3			N	-0-				-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311 3			N	-0-				-0-
08	310 N	299	-0-	-11	-0-		299 3			N	-0-				-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-		276 3			N	-0-				-0-
10	0	345	-0-	345	-0-		345 3			N	-0-				-0-
11	0	303	-0-	303	-0-	648	303 3			N	-0-				-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 136			RRCID -> 226982			COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652				
06	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-		326 1	4534 3		N	-0-				-0-
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-		344 1	4582 3		N	-0-				-0-
08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-		352 1	4524 3		N	-0-				-0-
09	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-		347 1	4368 3		N	-0-				-0-
10	0	4597	-0-	4597	-0-		336 1	4261 3		N	-0-				-0-
11	0	4692	-0-	4692	-0-	9289	371 1	4321 3		N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 25			RRCID -> 229018			COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611				
06	1080 N	1073	-0-	-7	-0-		72 1	1001 3		N	-0-				-0-
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		77 1	1022 3		N	-0-				-0-
08	1209 N	1088	-0-	-121	-0-		79 1	1009 3		N	-0-				-0-
09	1080 N	1056	-0-	-24	-0-		78 1	978 3		N	-0-				-0-
10	0	1042	-0-	1042	-0-		76 1	966 3		N	-0-				-0-
11	0	1037	-0-	1037	-0-	2079	82 1	955 3		N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
U.C.L.I.															
//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 879035															
WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007												TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1680 N	1647	-0-	-33	-0-	111	1	1536	3	N	-0-			-0-	
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	123	1	1640	3	N	-0-			-0-	
08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	168	1	2162	3	N	-0-			-0-	
09	1650 N	401	-0-	-1249	-0-	30	1	371	3	N	-0-			-0-	
10	0	869	-0-	869	869	63	1	806	3	N	-0-			-0-	
11	0	1825	-0-	1825	2694	144	1	1681	3	N	-0-			-0-	

JONES												WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026	
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-	
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-	
08	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-			-0-	
09	480 N	379	-0-	-101	-0-	379	3			N	-0-			-0-	
10	0	517	-0-	517	517	517	3			N	-0-			-0-	
11	0	539	-0-	539	1056	539	3			N	-0-			-0-	

DRYDEN												WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242	
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			-0-	
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			-0-	
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			-0-	
09	690 N	633	-0-	-57	-0-	633	3			N	-0-			-0-	
10	0	625	-0-	625	625	625	3			N	-0-			-0-	
11	0	738	-0-	738	1363	738	3			N	-0-			-0-	

U.C.L.I.												WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524	
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	N	-0-			-0-	
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	3	N	-0-			-0-	
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	30	1	381	3	N	-0-			-0-	
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	N	-0-			-0-	
10	0	387	-0-	387	387	28	1	359	3	N	-0-			-0-	
11	0	376	-0-	376	763	30	1	346	3	N	-0-			-0-	

BUTTS, J. B.												WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WARDNER, G.P.												WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216	
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-	
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-	
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-	
10	0	48	-0-	48	48	3	1	45	3	N	-0-			-0-	
11	0	68	-0-	68	116	5	1	63	3	N	-0-			-0-	

BUTTS, J. B.												WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-	
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-	
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	6	1	78	3	N	-0-			-0-	
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-			-0-	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-	
*11	90 N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	870 N	806	-0-	-64	-0-	806 3		N	-0-		-0-
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-		-0-
08	1054 N	782	-0-	-272	-0-	782 3		N	-0-		-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-		-0-
10	0	803	-0-	803		803 3		N	-0-		-0-
11	0	557	-0-	557	1360	557 3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
10	0	185	-0-	185	185	185 3		N	-0-		-0-
11	0	174	-0-	174	359	174 3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
10	0	530	-0-	530	530	530 3		N	-0-		-0-
11	0	500	-0-	500	1030	500 3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-
10	0	138	-0-	138	138	138 3		N	-0-		-0-
11	0	96	-0-	96	234	96 3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

06	480 N	427	-0-	-53	-0-	427 3		N	-0-		-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 3		N	-0-		-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		-0-
10	0	491	-0-	491	491	491 3		N	-0-		-0-
11	0	485	-0-	485	976	485 3		N	-0-		-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3		N	-0-		-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380 3		N	-0-		-0-
10	0	357	-0-	357	357	357 3		N	-0-		-0-
11	0	306	-0-	306	663	306 3		N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES			
WARDNER, G.P.		//CONT.//		879035	WELL #: 329		RRCID ->	290506	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4962 - 6442
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1740 N	1576	-0-	-164	-0-	106 1	1470 3	N	-0-			169	
07		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	107 1	1431 3	N	-0-			169	
08		1891 N	1491	-0-	-400	-0-	108 1	1383 3	N	-0-			169	
09		1590 N	1358	-0-	-232	-0-	100 1	1258 3	N	-0-			169	
10		0	3515	-0-	3515		257 1	3258 3	N	-0-			169	
11		0	3390	-0-	3390		268 1	3122 3	N	-0-			169	

STRATTON (G-29-3)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				86508 404	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES			
GRUENE, O. A.				879035	WELL #: 4		RRCID ->	199275	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9284	PERF.	5336 - 6154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-	
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-	
08		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-			-0-	
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		N	-0-			-0-	
10		0	78	-0-	78		78 3		N	-0-			-0-	
11		0	70	-0-	70		148 70 3		N	-0-			-0-	

STRATTON (GOLIAD)														
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				86508 441	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES			
UCLI				748635	WELL #: B 21		RRCID ->	255486	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	1018	PERF.	455 - 459
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-	
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-	
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-	
09		0	272	-0-	272		272 2		N	-0-			-0-	
10		248 N	NO RPT	-0-	-248		24		N	NO RPT			-0-	
11		240 N	NO RPT	-0-	-240		-0-		N	NO RPT			-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
ELLIFF, MABEL				879035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES			
ELLIFF, MABEL				879035	WELL #: A 13		RRCID ->	165064	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	1510	PERF.	1088 - 1092
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ELLIFF, MABEL														
ELLIFF, MABEL				879035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES			
ELLIFF, MABEL				879035	WELL #: A 15		RRCID ->	178592	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1080 - 1083
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ELLIFF, MABEL														
ELLIFF, MABEL				879035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES			
ELLIFF, MABEL				879035	WELL #: A 14		RRCID ->	178603	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	1308	PERF.	714 - 717
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

STRATTON (HET, LOWER)		86508 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 111 D		RRCID -> 040601		COMPL. DATE 10/19/1966		TOTAL DEPTH 6870		PERF. N/A
WARDNER, G. P.												
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRONG (SAENZ 7320)		86717 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
ALPHA OIL & GAS LLC		015111		WELL #: 6		RRCID -> 077240		COMPL. DATE 12/31/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A
SAENZ, VICENTE -STATE -C-												
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
08	0	1138	-0-	1138	1138	1138	2	N	-0-			-0-
09	0	1158	-0-	1158	2296	1158	2	N	-0-			-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	1583			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1583			N	NO RPT			-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO)		86805 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932		WELL #: 1		RRCID -> 203187		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 14124 - 15316
STUDEBAKER, JAMES R.												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

SUEMAUR (FRIO 4080)		86934 235		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: 4		RRCID -> 150758		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 5258		PERF. 4083 - 4091
YTURRIA L & L CO.-B-												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUEMAUR (FRIO 4400)		86934 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: 5		RRCID -> 137129		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4424 - 4428
YTURRIA L & L CO. -B-												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUEMAUR (FRIO 4470)				86934 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
YTURRIA L&L CO. -B-				WELL #: 5	RRCID -> 157104	COMPL. DATE 01/26/1996	TOTAL DEPTH 5170	PERF. 4475	-	4500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	66	63	1	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	97	112	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	104	87	1	17
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107	114	1	10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59	42	1	27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	75	65	1	37
SUEMAUR (FRIO 4670)				86934 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
YTURRIA L&L CO. -B-				WELL #: 4	RRCID -> 143550	COMPL. DATE 12/19/1992	TOTAL DEPTH 5258	PERF. 4676	-	4686		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUEMAUR (FRIO 4900)				86934 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
YTURRIA L&L CO. -B-				WELL #: 4 C	RRCID -> 131581	COMPL. DATE 07/18/1989	TOTAL DEPTH 5258	PERF. 4882	-	4904		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SULLIVAN CITY (GARZA)				87039 215	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376								
SAENZ, G.F.				WELL #: 2	RRCID -> 115132	COMPL. DATE 01/09/1999	TOTAL DEPTH 5358	PERF. 5115	-	5174		
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
08	0	23	-0-	23	23	23 2		N	-0-			-0-
09	42 N	19	-0-	-23	-0-	19 2		N	-0-			-0-
10	0	19	-0-	19	19	19 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT			-0-
SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L)				87039 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264								
RICHARDS, G. L.				WELL #: 1	RRCID -> 199384	COMPL. DATE 12/23/2003	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 6150	-	6290		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	1	1	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	1	1	1	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376								
RIVERA, ISABEL				WELL #: 2	RRCID -> 170955	COMPL. DATE 08/22/1998	TOTAL DEPTH 6186	PERF. 5820	-	5930		
06	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20 2	Y	-0-			1
07	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29 2	Y	-0-			1
08	0	27	-0-	27	B	27	27 2	Y	-0-			1
09	50 N	23	-0-	-27	B	-0-	23 2	Y	-0-			1
10	0	23	-0-	23	B	23	23 2	Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	23		Y	NO RPT			1

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)			87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
STEEN, BETTY			WELL #: 3		RRCID -> 273008		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 5000 - 5002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	5375	-0-	5375	5375	120 1	5227 2		N	25	25
							28 9					
11		14B2 EXT	10042	-0-	10042	15417	300 1	9651 2		N	83	108
							91 9					

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376									
SAENZ, G.F.			WELL #: 1		RRCID -> 106821		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6346		PERF. 5706 - 5860	
06		3450	2105	-0-	-1345	-0-	1917 2	188 9		N	171	50
07		3565	3009	-0-	-556	-0-	2747 2	262 9		N	238	54
08		0	2763	-0-	2763	2763	2586 2	177 9		N	161	45
09		5087	2324	-0-	-2763	-0-	2152 2	172 9		N	156	97
10		0	2269	-0-	2269	2269	2175 2	94 9		N	85	4
11		2100 #	NO RPT	-0-	-2100	169				N	NO RPT	4

RIVERA, ISABEL			WELL #: 1		RRCID -> 126235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5842 - 5882	
06		150 N	76	-0-	-74	-0-	76 2			Y	-0-	13
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			Y	-0-	13
08		0	102	-0-	102	102	102 2			Y	-0-	13
09		187 N	85	-0-	-102	-0-	85 2			Y	-0-	13
10		0	86	-0-	86	86	86 2			Y	-0-	13
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	86				Y	NO RPT	13

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065)			87039 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
STEEN, BETTY			WELL #: 10		RRCID -> 262472		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5158 - 5166	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SULLIVAN CITY (2975)			87039 688		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC			261666									
CHAPA, V. G.			WELL #: 2A		RRCID -> 052810		COMPL. DATE 06/29/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67

SUN		87122 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
GEO. H. SPEER		WELL #:	26	RRCID ->	277036	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4019 - 4022					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUN (B RINCON)		87122 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
SPEER, GEO. H.		WELL #:	19	RRCID ->	126744	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 7410 - 7424					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SUN (D-1)		87122 161		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:	6	RRCID ->	236414	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	8550 PERF. 4740 - 4748					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

VALOR ENERGY, LLC		881366		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
MONTALVO, N. R.		WELL #:	44	RRCID ->	062767	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	7801 PERF. N/A					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SUN (D-1 B)		87122 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:	25	RRCID ->	256495	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	5551 PERF. 4568 - 4790					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST "B"		87122 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
		WELL #:	27	RRCID ->	256496	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	7108 PERF. 4562 - 4648					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN (D-3-D)		87122 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
SPEER, GEO. H.		WELL #: 8		RRCID -> 066290		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3905 R	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			-0-
07	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1351	2	44	9	40
08	2976 #	1356	-0-	-1620	-0-	1312	2	44	9	40
09	3900 #	1668	-0-	-2232	-0-	1570	2	98	9	89
10	0	77	-0-	77	77	77	2			-0-
11	0	137	-0-	137	214	137	2			-0-

SUN (D-4)		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 38		RRCID -> 257905		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A-		WELL #: 19		RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			17
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			17
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2			17
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			17
10	0	489	-0-	489	489	489	2			17
11	0	500	-0-	500	989	500	2			17

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 40		RRCID -> 260037		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 39		RRCID -> 260199		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 42		RRCID -> 260529		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN (F-1-M 4950)		87122 391		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD. MC KINNEY, A.		460054										
WELL #:		25	RRCID ->	129539	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	5551	PERF. 4782 - 4796			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALOR ENERGY, LLC		881366		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MONTALVO, N. R.		37		RRCID ->		081671		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 4778 - 4795	
06	3360 X	709	-0-	-2651	-0-	709 2		N	-0-			-0-	
07	3472 X	683	-0-	-2789	-0-	683 2		N	-0-			-0-	
08	0	895	-0-	895	-0-	895 2		N	-0-			-0-	
09	0	570	-0-	570	-0-	1465 2		N	-0-			-0-	
10	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-	566		N	NO RPT			-0-	
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			-0-	

SUN (F-3-D)		87122 445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
VALOR ENERGY, LLC		881366											
MONTALVO, N. R.		59		RRCID ->		171791		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4886 - 4894	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SUN (F-4-L, M)		87122 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
VALOR ENERGY, LLC		881366											
MONTALVO, N. R.		58		RRCID ->		164825		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4899 - 4905	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MONTALVO, N. R.		WELL #:		57		RRCID ->		177498		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5021 - 5026	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2022 - WELL PLUGGED 8/5/2022															

SUN (G-1)		87122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
SPEER, GEO. H.		21		RRCID ->		256217		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 4968 - 6834	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 VALOR ENERGY, LLC 881366
 MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

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

SUN (5530) 87122 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SPEER, GEO. H. ST. 'B' WELL #: 28ST RRCID -> 281260 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			3
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			3
08	434 N	303	-0-	-131	-0-	303	2		Y	-0-			3
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-			3
10	0	378	-0-	378	-0-	378	2		Y	-0-			3
11	0	408	-0-	408	-0-	786	408	2	Y	-0-			3

SUN (5680) 87122 905 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 31 RRCID -> 277517 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	281	-0-	-799	-0-	281	2		Y	-0-			16
07	1116 N	256	-0-	-860	-0-	256	2		Y	-0-			16
08	930 N	346	-0-	-584	-0-	346	2		Y	-0-			16
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		Y	-0-			16
10	0	1875	-0-	1875	-0-	1875	2		Y	-0-			16
11	0	2256	-0-	2256	-0-	4131	2256	2	Y	-0-			16

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 PENNA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

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

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

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

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

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

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

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

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

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

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 INLAND RECYCLING, LLC 424632
 LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

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

SUN, NORTH (DX-G)		87124 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
LAUREL, D.		WELL #: 11		RRCID -> 181437		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

I. V. MONTALVO 'C'		WELL #: 46		RRCID -> 275791		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4680 - 4686				
06	3030	2042	-0-	-988	-0-	2042	2			Y	-0-			-0-
07	3131	2129	-0-	-1002	-0-	2129	2			Y	-0-			-0-
08	2742	2611	-0-	-131	-0-	2611	2			Y	-0-			-0-
09	2190 #	2164	-0-	-26	-0-	2164	2			Y	-0-			-0-
10	2232 #	2015	-0-	-217	-0-	2015	2			Y	-0-			-0-
11	2400 N	1923	-0-	-477	-0-	1923	2			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (F-4-D)		87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DE GARZA, C. L.		WELL #: 35		RRCID -> 154349		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5586 - 5593				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (GARZA)		87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
GARZA-MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 014459		COMPL. DATE 10/19/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4295 - 4305				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA, C. L. DE		WELL #: 1		RRCID -> 053819		COMPL. DATE 01/24/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAUREL, D.		WELL #: 6		RRCID -> 060445		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 6705		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUN, NORTH (GARZA)			//CONT.//	87124 517	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//	460054												
DE GARZA, C. L.			WELL #:	27	RRCID ->	060468	COMPL. DATE	11/28/1974	TOTAL DEPTH	6255	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

GARZA - MONTALVO GAS UNIT			WELL #:	28	RRCID ->	126939	COMPL. DATE	03/27/1988	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 4326 - 4350					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT			WELL #:	37	RRCID ->	130461	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4252 - 4293					
06		2100 #	1531	-0-	-569	-0-	1531	2			Y	-0-				134
07		2294 #	1509	-0-	-785	-0-	1509	2			Y	-0-				134
08		2294 #	1895	-0-	-399	-0-	1895	2			Y	-0-				134
09		2464 R	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-				134
10		0	2327	-0-	2327	-0-	2327	2			Y	-0-				134
11		0	2236	-0-	2236	-0-	4563	2			Y	-0-				134

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960)				87124 682	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054												
LAUREL, D.			WELL #:	17	RRCID ->	209781	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7663	PERF. 7842 - 7875					
06		2400	1594	-0-	-806	-0-	1575	2	19	9	N	17	159	1		28
07		2480	1571	-0-	-909	-0-	1538	2	33	9	N	30				58
08		2232 #	1329	-0-	-903	-0-	1297	2	32	9	N	29				87
09		1830 #	1652	-0-	-178	-0-	1624	2	28	9	N	25				112
10		0	1728	-0-	1728	-0-	1706	2	22	9	N	20				132
11		0	1634	-0-	1634	-0-	3362	2	25	9	N	23				155

SUN, NORTH (5030)				87124 796	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054												
MONTALVO HEIRS 'B'			WELL #:	3	RRCID ->	277543	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4842 - 4846					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-				-0-

SUN, NORTH (5400)				87124 828	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054												
I. V. MONTALVO 'C'			WELL #:	49	RRCID ->	290549	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 5476 - 5482					
06		7440 #	5473	-0-	-1967	-0-	5400	2	73	9	Y	66				92
07		7688 #	5258	-0-	-2430	-0-	5226	2	32	9	Y	29				121
08		6944	4660	-0-	-2284	-0-	4635	2	25	9	Y	23				144
09		6540 #	3149	-0-	-3391	-0-	3065	2	84	9	Y	76	86	1		134
10		6665 #	1558	-0-	-5107	-0-	1489	2	69	9	Y	63				197
11		5460 #	1115	-0-	-4345	-0-	1048	2	67	9	Y	61	111	1		147

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (5470)			87124 834		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054										
I.V. MONTALVO 'C'			WELL #:	63	RRCID ->	290360	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5496 - 5499	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		13860 #	3620	-0-	-10240	-0-	3550 2	70 9	Y	64		91	
07		11718 #	2973	-0-	-8745	-0-	2942 2	31 9	Y	28		119	
08		5146 N	2915	-0-	-2231 B	-0-	2890 2	25 9	Y	23		142	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		3630 N	3024	-0-	-606 B	-0-	2939 2	85 9	Y	77	84 1	135	
10		2976 N	621	-0-	-2355 B	-0-	551 2	70 9	Y	64		199	
11		2820 N	-0-	-0-	-2820 B	-0-			Y	-0-	72 1	127	
MONTALVO 'B' (NORTH) UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	291593	COMPL. DATE	10/18/2021	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5412 - 5416	
06		18570	13812	-0-	-4758	3458	13762 2	50 9	N	45		159	
07		16678 #	12995	-0-	-3683	-0-	12950 2	45 9	N	41		200	
08		14663 N	17486	-0-	-2823 B	2823	17354 2	132 9	N	120	188 1	132	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2823									
09		13800 N	14431	-0-	631 B	3454	14328 2	103 9	N	94	186 1	40	
10		0	14434	-0-	14434 B	17888	14329 2	105 9	N	95		135	
11		0	13753	-0-	13753 B	31641	13661 2	92 9	N	84		219	
SUN, NORTH (5810)			87124 878		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054										
I.V. MONTALVO 'C'			WELL #:	55	RRCID ->	287193	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	4654 - 4657	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
SUN, NORTH (6070)			87124 891		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054										
N.R. MONTALVO			WELL #:	2	RRCID ->	286012	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	5966 - 5972	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
SUN, NORTH (6350)			87124 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
IMP OIL			423066										
LAUREL, C.			WELL #:		RRCID ->	191690	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	6138 - 6160	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52	
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52	
PLUGGED AND ABANDONED			01/15/2016										

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (6350)		//CONT.//		87124 918	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
INLAND RECYCLING, LLC				424632									
LAUREL, C.				WELL #:	7	RRCID ->	112498	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6358 - 6386	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, WEST (8800)				87129 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS				627829								
BLOCK, E. HEIRS "B"				WELL #:	4	RRCID ->	167516	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 8749 - 8776
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	159 1	35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18		68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22		90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25		115
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		135

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)				87556 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
MILLER				WELL #:	6	RRCID ->	164098	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5758 - 5769
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

T-BIRD (QUEEN CITY)				87842 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC				784823								
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173300	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9488 - 9508
06	DLQ	G-10	1977	-0-	1977	5893	105 1	1835 3	Y	34	31 1	40
07	3000	N	2128	-0-	-872	5021	115 1	1977 3	Y	33		73
08	3100	N	2132	-0-	-968	4053	143 1	1953 3	Y	33	31 1	75
09	3000	N	2057	-0-	-943	3110	131 1	1894 3	Y	29	48 1	56
10	0		2114	-0-	2114	5224	145 1	1936 3	Y	30	16 1	70
*11	3000	N	1934	-0-	-1066	4158	183 1	1720 3	Y	28	15 1	83

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	174010	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9482 - 9487
06	DLQ	G-10	3734	-0-	3734	11103	200 1	3476 3	Y	53	48 1	62
07	14971	X	3868	-0-	-11103	-0-	208 1	3604 3	Y	51		113
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	258 1	3526 3	Y	50	47 1	116
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	238 1	3432 3	Y	45	74 1	87
10	0		3874	-0-	3874	3874	266 1	3556 3	Y	47	24 1	110
*11	7640	X	3766	-0-	-3874	-0-	358 1	3361 3	Y	43	24 1	129

T-BIRD (QUEEN CITY)														
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	1486	-0-	1486	4478	79	1	1360	3	Y	43	40	1	50
07	3000 N	1550	-0-	-1450	3028	47	9	1422	3	Y	42			92
08	3100 N	1541	-0-	-1559	1469	82	1	1394	3	Y	41	38	1	95
09	2965 N	1496	-0-	-1469	-0-	46	9	1360	3	Y	37	60	1	72
10	0	1533	-0-	1533	1533	102	1	1387	3	Y	39	20	1	91
*11	2911 N	1378	-0-	-1533	-0-	45	9	1210	3	Y	35	20	1	106
						95	1							
						41	9							
						103	1							
						43	9							
						129	1							
						39	9							

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483														
06	DLQ G-10	909	-0-	909	2888	48	1	836	3	Y	23	21	1	27
07	3000 N	990	-0-	-2010	878	25	9	914	3	Y	22			49
08	1907 N	1029	-0-	-878	-0-	52	1	936	3	Y	22	20	1	51
09	900 N	780	-0-	-120	-0-	24	9	708	3	Y	20	32	1	39
10	0	748	-0-	748	748	69	1	676	3	Y	20	11	1	48
*11	1159 N	411	-0-	-748	-0-	24	9	352	3	Y	19	11	1	56
						50	1							
						22	9							
						38	1							
						21	9							

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607														
06	DLQ G-10	3824	-0-	3824	10411	205	1	3564	3	Y	50	47	1	58
07	13730 X	3319	-0-	-10411	-0-	55	9	3086	3	Y	49			107
08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	179	1	3268	3	Y	48	45	1	110
09	3510 X	3396	-0-	-114	-0-	54	9	3132	3	Y	43	70	1	83
10	0	3525	-0-	3525	3525	239	1	3233	3	Y	45	23	1	105
*11	6604 X	3079	-0-	-3525	-0-	53	9	2742	3	Y	41	23	1	123
						217	1							
						47	9							
						242	1							
						50	9							
						292	1							
						45	9							

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633														
06	DLQ G-10	409	-0-	409	1003	20	1	338	3	Y	46	41	1	54
07	1399 N	396	-0-	-1003	-0-	51	9	329	3	Y	44			98
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	Y	44	41	1	101
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	48	9	305	3	Y	39	64	1	76
10	0	336	-0-	336	336	23	1	270	3	Y	41	21	1	96
*11	646 N	310	-0-	-336	-0-	21	1	244	3	Y	37	21	1	112
						43	9							
						45	9							
						25	1							
						41	9							

T PATCH (REKLAW OSO) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LAS ESCOBAS		88031 370 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
WELL #: 1		RRCID -> 204949		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7852 - 7953							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	43	1	172	2	Y	-0-				44
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	116	1	517	2	Y	5				49
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	231	1	645	2	Y	9				58
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	122	1	289	2	Y	5				63
10	0	491	-0-	491	491	485	2	6	9	Y	5				68
11	0	538	-0-	538	1029	139	1	395	2	Y	4				72

LAS ESCOBAS		WELL #: 2		RRCID -> 207406		COMPL. DATE 01/21/2005				TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7907 - 7986			
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	83	1	335	2	N	-0-				177
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	109	1	484	2	N	-0-				177
08	806 N	478	-0-	-328	-0-	125	1	350	2	N	3				180
09	420 N	137	-0-	-283	-0-	41	1	96	2	N	-0-				180
10	0	371	-0-	371	371	369	2	2	9	N	2				182
11	0	626	-0-	626	997	163	1	463	2	N	-0-				182

SOUTHWEST TEXAS CORP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208309		COMPL. DATE 08/21/2010				TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8375 - 8936			
06	9570 X	9023	-0-	-547	-0-	444	1	8496	2	Y	75	139	1		32
07	10106 X	9657	-0-	-449	-0-	541	1	9032	2	Y	76	69	1		39
08	9982 X	8088	-0-	-1894	-0-	427	1	7565	2	Y	87				126
09	9660 X	8563	-0-	-1097	-0-	428	1	8072	2	Y	57	135	1		48
10	0	8127	-0-	8127	8127	403	1	7647	2	Y	70	57	1		61
11	0	8619	-0-	8619	16746	421	1	8110	2	Y	80	61	1		80

SOUTHWEST TEXAS CORP "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208311		COMPL. DATE 01/30/2005				TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8586 - 8717			
06	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	285	1	5461	2	Y	48	75	1		-0-
07	6014 X	5478	-0-	-536	-0-	307	1	5124	2	Y	43	39	1		4
08	6014 X	4243	-0-	-1771	-0-	224	1	3969	2	Y	45				49
09	5820 X	3838	-0-	-1982	-0-	192	1	3618	2	Y	25	60	1		14
10	0	6090	-0-	6090	6090	302	1	5729	2	Y	54	43	1		25
11	0	4685	-0-	4685	10775	229	1	4409	2	Y	43	33	1		35

T PATCH (REKLAW OSO) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. SOUTHWEST TEXAS CORP.			//CONT.// 88031 370 //CONT.// 412178			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WELL #:		1 A	RRCID ->	208681	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8872 -	9001		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	24 1 4 9	457 2	Y	4	6 1	-0-		
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	191 2	Y	1	1 1	-0-		
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 1 3 9	236 2	Y	3		3		
09	480 N	175	-0-	-305	-0-	9 1 1 9	165 2	Y	1	3 1	1		
10	0	68	-0-	68	68	3 1	65 2	Y	-0-		1		
11	0	402	-0-	402	470	20 1 4 9	378 2	Y	4	3 1	2		

SOUTHWEST TEXAS CORP "C"			WELL #:			3	RRCID ->	208781	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8703 - 8915	
06	1920 N	1496	-0-	-424	-0-	74 1 14 9	1408 2	Y	13	22 1	23		
07	1736 N	1411	-0-	-325	-0-	79 1 12 9	1320 2	Y	11	10 1	24		
08	2356 N	2199	-0-	-157	-0-	116 1 25 9	2058 2	Y	23		47		
09	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	145 1 22 9	2732 2	Y	20	46 1	21		
10	0	3256	-0-	3256	3256	161 1 31 9	3064 2	Y	28	23 1	26		
11	0	2225	-0-	2225	5481	109 1 23 9	2093 2	Y	21	16 1	31		

SOUTHWEST TEXAS CORP "D"			WELL #:			4	RRCID ->	209457	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8639 - 8858	
06	3780 X	2503	-0-	-1277	-0-	123 1 22 9	2358 2	Y	20	36 1	6		
07	3906 X	2659	-0-	-1247	-0-	149 1 23 9	2487 2	Y	21	19 1	8		
08	3906 X	1912	-0-	-1994	-0-	101 1 23 9	1788 2	Y	21		29		
09	3600 X	2807	-0-	-793	-0-	140 1 20 9	2647 2	Y	18	44 1	3		
10	0	3407	-0-	3407	3407	169 1 33 9	3205 2	Y	30	24 1	9		
11	0	3587	-0-	3587	6994	175 1 37 9	3375 2	Y	34	26 1	17		

COOPER FOUNDATION			WELL #:			1	RRCID ->	209900	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8750 - 9010	
06	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9545 2	164 9	Y	149	266 1	30		
07	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10505 2	116 9	Y	105		135		
08	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10210 2	127 9	Y	115	128 1	122		
09	9720 X	8887	-0-	-833	-0-	8786 2	101 9	Y	92	122 1	92		
10	0	9288	-0-	9288	9288	9159 2	129 9	Y	117	117 1	92		
11	0	8328	-0-	8328	17616	8211 2	117 9	Y	106	126 1	72		

LAS ESCOBAS			WELL #:			5	RRCID ->	211276	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 7612 - 7904	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10		

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	27	1	526	2	Y	5	8	6
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	6	9	542	2	Y	4	4	6
08	558 N	458	-0-	-100	-0-	32	1	428	2	Y	5		11
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	4	9	523	2	Y	4	9	6
10	0	571	-0-	571	571	24	1	537	2	Y	5	4	7
11	0	410	-0-	410	981	6	9	386	2	Y	4	3	8
						20	1						
						4	9						

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

06	11910 X	7164	-0-	-4746	-0-	992	1	6108	2	Y	58		107
07	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	64	9	12125	2	Y	135	156	86
08	15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	1282	1	13617	2	Y	109	157	38
09	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	149	9	9603	2	Y	87		125
10	0	10709	-0-	10709	10709	1292	1	9438	2	Y	125	143	107
11	0	10460	-0-	10460	21169	120	9	9144	2	Y	126	152	81
						1094	1						
						96	9						
						1133	1						
						138	9						
						1177	1						
						139	9						

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

06	3150 X	2085	-0-	-1065	-0-	2050	2	35	9	Y	32	57	38
07	3596 X	2178	-0-	-1418	-0-	2154	2	24	9	Y	22		60
08	4867 X	2846	-0-	-2021	-0-	2812	2	34	9	Y	31	35	56
09	4710 X	2852	-0-	-1858	-0-	2819	2	33	9	Y	30	39	47
10	0	4862	-0-	4862	4862	4796	2	66	9	Y	60	61	46
11	0	2818	-0-	2818	7680	2777	2	41	9	Y	37	43	40

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	577	2	Y	6	9	6
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	7	9	708	2	Y	5	5	6
08	899 N	502	-0-	-397	-0-	42	1	469	2	Y	6		12
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	6	9	585	2	Y	4	10	6
10	0	574	-0-	574	574	26	1	540	2	Y	5	4	7
11	0	722	-0-	722	1296	7	9	680	2	Y	6	5	8
						31	1						
						4	9						
						28	1						
						6	9						
						35	1						
						7	9						

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	123	1	2356	2	Y	21	5
						23	9					
07	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	115	1	1923	2	Y	16	6
						18	9					
08	2077 X	1691	-0-	-386	-0-	89	1	1581	2	Y	19	25
						21	9					
09	2430 X	1182	-0-	-1248	-0-	59	1	1114	2	Y	8	14
						9	9					
10	0	1273	-0-	1273	1273	63	1	1198	2	Y	11	16
						12	9					
11	0	2457	-0-	2457	3730	120	1	2312	2	Y	23	21
						25	9					

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877												
06	900 N	668	-0-	-232	-0-	277	1	388	2	Y	3	32
						3	9					
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	344	1	526	2	Y	-0-	32
						180	1	234	2	Y	-0-	32
08	806 N	414	-0-	-392	-0-	311	1	503	2	Y	-0-	32
						862	1	526	2	Y	-0-	32
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	336	1	526	2	Y	-0-	32
						862	1	526	2	Y	-0-	32
10	0	862	-0-	862	862	345	1	501	2	Y	2	34
						2	9					
11	0	848	-0-	848	1710	345	1	501	2	Y	2	34
						2	9					

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264												
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	202	1	816	2	N	5	146
						6	9					
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	229	1	1021	2	N	5	151
						6	9					
08	1395 N	1142	-0-	-253	-0-	299	1	837	2	N	5	156
						6	9					
09	1020 N	951	-0-	-69	-0-	281	1	667	2	N	3	159
						3	9					
10	0	900	-0-	900	900	892	2	8	9	N	7	166
						331	1	938	2	N	2	168
						2	9					

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030												
06	1170 N	1081	-0-	-89	-0-	53	1	1007	2	N	19	190
						21	9					
07	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	64	1	1064	2	N	4	17
						4	9				177	1
08	1178 N	957	-0-	-221	-0-	51	1	906	2	N	-0-	17
						57	1	1066	2	N	-0-	17
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	54	1	1025	2	N	-0-	17
						1079	1	1025	2	N	-0-	17
10	0	1079	-0-	1079	1079	51	1	989	2	N	8	25
						9	9					
11	0	1049	-0-	1049	2128	51	1	989	2	N	8	25
						9	9					

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		13	RRCID ->	274867	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	8780 - 8934		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	N	-0-			28
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-			28
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-			28
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	5			33
						6	9							
10	0	96	-0-	96	96	5	1	91	2	N	-0-			33
11	0	87	-0-	87	183	4	1	83	2	N	-0-			33

EIA PROPERTIES				WELL #:	5	RRCID ->	275310	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	8629 - 8760	
06	840 N	658	-0-	-182	-0-	91	1	560	2	N	6			66
						7	9							
07	713 N	642	-0-	-71	-0-	61	1	574	2	N	6	7	1	65
						7	9							
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	66	1	696	2	N	5	8	1	62
						6	9							
09	660 N	607	-0-	-53	-0-	61	1	540	2	N	5			67
						6	9							
10	0	683	-0-	683	683	72	1	602	2	N	8	9	1	66
						9	9							
11	0	536	-0-	536	1219	60	1	468	2	N	7	8	1	65
						8	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP. E				WELL #:	12	RRCID ->	275978	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8666 - 8926	
06	480 N	452	-0-	-28	-0-	22	1	419	2	N	10			162
						11	9							
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	N	7			169
						8	9							
08	3100 N	4877	-0-	1777	1777	260	1	4614	2	N	3			172
						3	9							
09	2246 N	469	-0-	-1777	-0-	24	1	445	2	N	-0-			172
10	0	659	-0-	659	659	33	1	620	2	N	5			177
						6	9							
11	0	549	-0-	549	1208	27	1	522	2	N	-0-			177

MORTIMER PRODUCTION COMPANY				WELL #:	589954	RRCID ->	217404	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6522 - 6772	
GUERRA MINERAL TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	217404	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6522 - 6772	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA MINERAL TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	218315	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	6576 - 6928	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

T PATCH (REKLAU OSO)		//CONT.// 88031 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 589954										
DONNELL MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 229978		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7214 - 7332		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	86	1	-0-
07	837 N	250	-0-	-587	-0-	250	2	N	-0-			-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
09	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	2	N	-0-			-0-
10	0	506	-0-	506	506	506	2	N	-0-			-0-
11	0	449	-0-	449	955	449	2	N	-0-			-0-

MAURICIO GONZALEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233582		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5914 - 6330		
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	346	2	N	-0-	28
07	403 N	334	-0-	-69	-0-	39	1	295	2	N	-0-	28
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	56	1	347	2	N	-0-	28
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	49	1	266	2	N	-0-	28
10	0	337	-0-	337	337	51	1	286	2	N	-0-	28
11	0	392	-0-	392	729	61	1	331	2	N	-0-	28

GUTIERREZ		WELL #: 6		RRCID -> 233584		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6982 - 7134		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GUTIERREZ		WELL #: 4		RRCID -> 234479		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6392 - 6460		
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	61	1	460	2	N	-0-	-0-
07	713 N	594	-0-	-119	-0-	69	1	525	2	N	-0-	-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	87	1	538	2	N	-0-	-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	81	1	443	2	N	-0-	-0-
10	0	584	-0-	584	584	88	1	496	2	N	-0-	-0-
11	0	503	-0-	503	1087	78	1	425	2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ		WELL #: 5		RRCID -> 235477		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 6864 - 6902		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	38
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	124	1	678	2	N	-0-	38
10	0	403	-0-	403	403	61	1	342	2	N	-0-	38
11	0	233	-0-	233	636	36	1	197	2	N	-0-	38

EL PATON		WELL #: 2		RRCID -> 242315		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6953 - 7089		
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-	43
07	806 N	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-	43
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-	43
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-	43
10	0	727	-0-	727	727	727	2			N	-0-	43
11	0	668	-0-	668	1395	668	2			N	-0-	43

EL PATON		WELL #: 1R		RRCID -> 246922		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6402		PERF. 6940 - 7058		
06	1830 X	1294	-0-	-536	-0-	1286	2	8	9	N	7	48
07	2108 X	1559	-0-	-549	-0-	1547	2	12	9	N	11	59
08	2108 X	1832	-0-	-276	-0-	1818	2	14	9	N	13	72
09	1800 X	1163	-0-	-637	-0-	1150	2	13	9	N	12	84
10	0	1717	-0-	1717	1717	1711	2	6	9	N	5	89
11	0	1497	-0-	1497	3214	1491	2	6	9	N	5	94

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
BOWERS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251146	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	6162 - 7200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1120 N	1120	-0-	-0-	1120	2		N	-0-	42	1	-0-
07		1016 N	1016	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
08		1023 N	941	-0-	-82	941	2		N	-0-			-0-
09		1110 N	1083	-0-	-27	1083	2		N	-0-			-0-
10		0	996	-0-	996	996	2		N	-0-			-0-
11		0	734	-0-	734	1730	2		N	-0-			-0-

BOWERS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	252976	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6188 - 6219	
06		3060 X	2837	-0-	-223	2837	2		N	-0-	28	1	-0-
07		3162 X	2584	-0-	-578	2584	2		N	-0-			-0-
08		3100 X	2544	-0-	-556	2544	2		N	-0-			-0-
09		2940 X	2629	-0-	-311	2629	2		N	-0-			-0-
10		0	2552	-0-	2552	2552	2		N	-0-			-0-
11		0	2578	-0-	2578	5130	2		N	-0-			-0-

GARZA HEIRS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	275498	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6378 - 6450	
06		656 N	656	-0-	-0-	77	1	579	2	N	-0-		-0-
07		899 N	725	-0-	-174	84	1	641	2	N	-0-		-0-
08		713 N	675	-0-	-38	94	1	581	2	N	-0-		-0-
09		660 N	524	-0-	-136	81	1	443	2	N	-0-		-0-
10		0	596	-0-	596	90	1	506	2	N	-0-		-0-
11		0	680	-0-	680	1276	1	575	2	N	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		88103 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
WOOD		WELL #:			RRCID ->	226684	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10564 - 10684	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015													

COWRIE ENERGY LLC		183056											
BELL, EVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	014539	COMPL. DATE	01/27/1962	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	N/A	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			115
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			115
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	115	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022 - WELL PLUGGED 8/11/2022													

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 U	RRCID ->	014509	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 M	RRCID -> 014530	COMPL. DATE 12/30/1959	TOTAL DEPTH 7510	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 L	RRCID -> 014535	COMPL. DATE 12/30/1959	TOTAL DEPTH 7510	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		26	RRCID -> 081950	COMPL. DATE 06/28/1999	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 8046 - 8310			
06	840 N	756	-0-	-84	-0-	27 1	685 2	Y	40	41 1	49
						44 9					
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	85 1	2056 2	Y	48	67 1	30
						53 9					
08	682 N	230	-0-	-452	-0-	7 1	175 2	Y	44	32 1	42
						48 9					
09	0	52	-0-	52	52	4 2	48 9	Y	44	30 1	56
10	0	700	-0-	700	752	24 1	623 2	Y	48	70 1	34
						53 9					
11	0	1390	-0-	1390	2142	52 1	1302 2	Y	33	29 1	38
						36 9					

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		28	RRCID -> 083952	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 7308 - 7418			
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5 1	128 2	Y	-0-		-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	16 1	392 2	Y	-0-		-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	21 1	534 2	Y	-0-		-0-
09	0	407	-0-	407	407	15 1	392 2	Y	-0-		-0-
10	0	312	-0-	312	719	11 1	301 2	Y	-0-		-0-
11	0	105	-0-	105	824	4 1	101 2	Y	-0-		-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #:		2	RRCID -> 092396	COMPL. DATE 11/24/1980	TOTAL DEPTH 8952	PERF. 8638 - 8658			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BELL, EVERETT R G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 109288		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10694 - 10884	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1890 N	1867	-0-	-23	-0-	87 1 112 9	1668 2	Y	102	99 1	71
07	2015 N	1741	-0-	-274	-0-	81 1 101 9	1559 2	Y	92	116 1	47
08	1953 N	1654	-0-	-299	-0-	76 1 107 9	1471 2	Y	97	93 1	51
09	0	1695	-0-	1695	1695	74 1 180 9	1441 2	Y	164	134 1	81
10	0	1811	-0-	1811	3506	84 1 199 9	1528 2	Y	181	187 1	75
11	0	1827	-0-	1827	5333	84 1 194 9	1549 2	Y	176	157 1	94

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118477		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10980 - 11082	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 126836		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7271 - 7814	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 146572		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5056 - 5100	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHAPA, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 158276		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6761 - 6791	
06	1020 N	950	-0-	-70	-0-	36 1 17 9	897 2	Y	15	20 1	16
07	1054 N	963	-0-	-91	-0-	37 1 13 9	913 2	Y	12		28
08	1023 N	900	-0-	-123	-0-	35 1 6 9	859 2	Y	5	19 1	14
09	0	906	-0-	906	906	33 1 29 9	844 2	Y	26		40
10	0	881	-0-	881	1787	31 1 35 9	815 2	Y	32	37 1	35
11	0	829	-0-	829	2616	31 1 29 9	769 2	Y	26		61

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VOLZ, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 160590		COMPL. DATE 03/15/1996			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	231	1	5806	2	Y	14	29 1	21
07	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	227	1	5510	2	Y	12		33
08	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	226	1	5596	2	Y	5	24 1	14
09	0	5749	-0-	5749	5749	215	1	5504	2	Y	27		41
10	0	5998	-0-	5998	11747	219	1	5743	2	Y	33	39 1	35
11	0	6089	-0-	6089	17836	234	1	5826	2	Y	26		61

ROY C. PAGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162823		COMPL. DATE 04/29/1997			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CHAPA, DAVID		WELL #: 4		RRCID -> 163009		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059				
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	73	1	1829	2	Y	86	87 1	66
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	73	1	1767	2	Y	73		139
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	61	1	1508	2	Y	32	101 1	70
09	0	1486	-0-	1486	1486	56	1	1430	2	Y	-0-		70
10	0	1506	-0-	1506	2992	55	1	1451	2	Y	-0-	70 1	-0-
11	0	1578	-0-	1578	4570	61	1	1509	2	Y	7		7

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 19		RRCID -> 163834		COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756				
06	T. A.	1299	-0-	1299	5061	50	1	1249	2	Y	-0-		-0-
07	5895 X	834	-0-	-5061	-0-	33	1	801	2	Y	-0-		-0-
08	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1463	2	Y	-0-		-0-
09	0	1790	-0-	1790	1790	67	1	1723	2	Y	-0-		-0-
10	0	1669	-0-	1669	3459	60	1	1583	2	Y	24	16 1	8
11	0	1147	-0-	1147	4606	43	1	1068	2	Y	33	18 1	23

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 172284		COMPL. DATE 02/01/1999			TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025				
06	390 N	296	-0-	-94	-0-	11	1	285	2	Y	-0-		-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	Y	-0-		-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	2	Y	-0-		-0-
09	0	566	-0-	566	566	21	1	545	2	Y	-0-		-0-
10	0	434	-0-	434	1000	16	1	418	2	Y	-0-		-0-
11	0	540	-0-	540	1540	21	1	519	2	Y	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CHAPA, DAVID		WELL #: 9		RRCID -> 174685		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	48	1	1202	2	Y	29	50	1	40
						32	9							
07	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	62	1	1516	2	Y	24			64
						26	9							
08	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	78	1	1943	2	Y	11	44	1	31
						12	9							
09	0	1228	-0-	1228	1228	45	1	1153	2	Y	27			58
						30	9							
10	0	1610	-0-	1610	2838	58	1	1516	2	Y	33	45	1	46
						36	9							
11	0	827	-0-	827	3665	31	1	767	2	Y	26			72
						29	9							

FRED W. VOLZ SR. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175815		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 175818		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HALSTEAD		WELL #: 1		RRCID -> 176472		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 8		RRCID -> 179287		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 36 T		RRCID -> 179288		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CHESTNUT, F. E.		WELL #: 4		RRCID -> 182921		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	302	-0-	-58	-0-	12	1	290	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	6	1	158	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	2	Y	-0-			-0-
09	0	296	-0-	296	296	11	1	285	2	Y	-0-			-0-
10	0	144	-0-	144	440	5	1	139	2	Y	-0-			-0-
11	0	277	-0-	277	717	11	1	266	2	Y	-0-			-0-

A. LONGORIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183936		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228						
06	660 N	591	-0-	-69	-0-	29	1	562	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	620	-0-	-31	-0-	31	1	589	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	617	-0-	-34	-0-	30	1	587	2	Y	-0-			-0-
09	0	609	-0-	609	609	30	1	579	2	Y	-0-			-0-
10	0	654	-0-	654	1263	34	1	620	2	Y	-0-			-0-
11	0	654	-0-	654	1917	34	1	620	2	Y	-0-			-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 5		RRCID -> 185848		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394						
06	420 N	296	-0-	-124	-0-	11	1	285	2	Y	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	513	2	Y	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	513	2	Y	-0-			-0-
09	0	399	-0-	399	399	15	1	384	2	Y	-0-			-0-
10	0	477	-0-	477	876	17	1	460	2	Y	-0-			-0-
11	0	420	-0-	420	1296	16	1	404	2	Y	-0-			-0-

CHAPA, DAVID		WELL #: 9		RRCID -> 187970		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 190280		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 194223		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 36 C		RRCID -> 199823		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST, TEMPLE. W		WELL #:		37	RRCID ->	200416	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	7493 - 7930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	Y	-0-			-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 2	Y	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	-0-			-0-
09		0	101	-0-	101	101	4 1	97 2	Y	-0-			-0-
10		0	228	-0-	228	329	8 1	220 2	Y	-0-			-0-
11		0	218	-0-	218	547	8 1	210 2	Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		38	RRCID ->	203108	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4750 - 4775	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		41	RRCID ->	205766	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	7625 - 7716	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		43	RRCID ->	206841	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	7210 - 7980	
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	18 1	458 2	Y	-0-				-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	26 1	619 2	Y	-0-				-0-
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	67 1	1656 2	Y	-0-				-0-
09	0	5141	-0-	5141	5141	190 1	4871 2	Y	73	26 1			47
						80 9							
10	0	3916	-0-	3916	9057	140 1	3669 2	Y	97	99 1			45
						107 9							
11	0	737	-0-	737	9794	26 1	637 2	Y	67	51 1			61
						74 9							

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		42	RRCID ->	206846	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	7692 - 7938	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	-0-				-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
09	0	35	-0-	35	35	1 1	34 2	Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	35			Y	-0-				-0-
11	0	23	-0-	23	58	1 1	22 2	Y	-0-				-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		44	RRCID ->	208347	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7309 - 7917	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 47		RRCID -> 221575		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 5988 - 6060	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	34 1	859 2	Y	80	40 1	45
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	88 9	1190 2	Y	95	100 1	40
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	49 1		Y	89	58 1	71
09	0	975	-0-	975	975	105 9		Y	87	57 1	101
10	0	1038	-0-	1038	2013	96 9	940 2	Y	56	109 1	48
11	0	-0-	-0-	-0-	2013	62 9		Y	33	37 1	44

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 4WI		RRCID -> 224898		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 4697 - 4730	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227035		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7536 - 7570	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 2WI		RRCID -> 232797		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 6370 - 6536	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234304		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7331		PERF. 6330 - 6718	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 0011		RRCID -> 236951		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6592 - 7292	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST TEMPLE W		WELL #:		55	RRCID ->	247697	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	6467 - 7650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2790 X	2594	-0-	-196	-0-	98 1	2452 2	N	40	44 1		48
							44 9						
07		2790 X	2426	-0-	-364	-0-	94 1	2279 2	N	48	69 1		27
							53 9						
08		2697 X	2681	-0-	-16	-0-	102 1	2529 2	N	45	32 1		40
							50 9						
09		0	2442	-0-	2442	2442	90 1	2304 2	N	44	30 1		54
							48 9						
10		0	2444	-0-	2444	4886	88 1	2303 2	N	48	71 1		31
							53 9						
11		0	2426	-0-	2426	7312	93 1	2297 2	N	33	30 1		34
							36 9						

WEST TEMPLE W		WELL #:		88	RRCID ->	248302	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	6997 - 7078	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WEST TEMPLE W		WELL #:		52	RRCID ->	248543	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6376 - 7510	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WEST TEMPLE W		WELL #:		1WI	RRCID ->	249397	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6389 - 6548	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST TEMPLE W		WELL #:		58	RRCID ->	251650	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6319 - 8390	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LONGORIA, A. GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 253351		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	98 1	1881 2	N	21	20 1		17
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	23 9	109 1	N	18	23 1		12
08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	20 9	93 1	N	19	18 1		13
09	0	1903	-0-	1903	1903	21 9	92 1	N	16	17 1		12
10	0	2117	-0-	2117	4020	18 9	109 1	N	18	20 1		10
11	0	1913	-0-	1913	5933	20 9	97 1	N	18	16 1		12
						20 9						
ETHYL L. CARTER ET AL G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 253980		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694				
06	4830 X	4448	-0-	-382	-0-	210 1	4012 2	N	205	198 1		146
07	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	226 9	263 1	N	185	232 1		99
08	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	204 9	241 1	N	193	185 1		107
09	0	4669	-0-	4669	4669	212 9	219 1	N	164	167 1		104
10	0	5014	-0-	5014	9683	180 9	250 1	N	180	201 1		83
11	0	4325	-0-	4325	14008	198 9	198 9	N	176	161 1		98
						212 1	3919 2	N				
						194 9						
WEST TEMPLE W		WELL #: 78		RRCID -> 254227		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097				
06	1530 N	1412	-0-	-118	-0-	53 1	1337 2	N	20	19 1		22
07	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	22 9	56 1	N	24	33 1		13
08	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	26 9	52 1	N	22	16 1		19
09	0	1364	-0-	1364	1364	24 9	50 1	N	22	15 1		26
10	0	1224	-0-	1224	2588	44 1	44 1	N	24	35 1		15
11	0	1339	-0-	1339	3927	26 9	51 1	N	17	15 1		17
						19 9						
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 60		RRCID -> 256156		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956				
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	6 1	149 2	N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	6 1	135 2	N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5 1	134 2	N	-0-			-0-
09	0	102	-0-	102	102	4 1	98 2	N	-0-			-0-
10	0	116	-0-	116	218	4 1	112 2	N	-0-			-0-
11	0	129	-0-	129	347	5 1	124 2	N	-0-			-0-
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 87		RRCID -> 262711		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008				
06	2880 X	2090	-0-	-790	-0-	80 1	2010 2	N	-0-			-0-
07	2759 X	2356	-0-	-403	-0-	93 1	2263 2	N	-0-			-0-
08	2759 X	2439	-0-	-320	-0-	95 1	2344 2	N	-0-			-0-
09	0	2254	-0-	2254	2254	85 1	2169 2	N	-0-			-0-
10	0	2196	-0-	2196	4450	80 1	2116 2	N	-0-			-0-
11	0	2477	-0-	2477	6927	96 1	2381 2	N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		81	RRCID ->	263069	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	6640 - 8248		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		82	RRCID ->	263252	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6670 - 8294
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	131 2	N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1	127 2	N	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	3 1	80 2	N	-0-			-0-
09	0	149	-0-	149	-0-	6 1	143 2	N	-0-			-0-
10	0	87	-0-	87	-0-	3 1	84 2	N	-0-			-0-
11	0	197	-0-	197	-0-	8 1	189 2	N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		86	RRCID ->	263253	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	5426 - 8048
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	263255	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10090 - 10288
06	930 N	758	-0-	-172	-0-	38 1	720 2	N	-0-			-0-
07	961 N	646	-0-	-315	-0-	32 1	614 2	N	-0-			-0-
08	899 N	697	-0-	-202	-0-	34 1	663 2	N	-0-			-0-
09	0	854	-0-	854	-0-	42 1	812 2	N	-0-			-0-
10	0	617	-0-	617	-0-	32 1	585 2	N	-0-			-0-
11	0	488	-0-	488	-0-	25 1	463 2	N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		90	RRCID ->	263280	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6710 - 6837
06	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	37 1	930 2	N	40	39 1		42
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	44 9						
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	41 1	1001 2	N	48	65 1		25
09	0	1074	-0-	1074	1074	53 9						
10	0	1106	-0-	1106	2180	39 1	974 2	N	45	32 1		38
11	0	1088	-0-	1088	3268	50 9						
						38 1	988 2	N	44	30 1		52
						48 9						
						39 1	1014 2	N	48	70 1		30
						53 9						
						41 1	1011 2	N	33	29 1		34
						36 9						

OIL AND GAS DIVISION

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		4590 X	1646	-0-	-2944	-0-	63	1	1583	2	N	-0-	-0-
07		4619 X	1674	-0-	-2945	-0-	66	1	1608	2	N	-0-	-0-
08		2697 X	1770	-0-	-927	-0-	69	1	1701	2	N	-0-	-0-
09		0	1668	-0-	1668	1668	63	1	1605	2	N	-0-	-0-
10		0	1327	-0-	1327	2995	49	1	1278	2	N	-0-	-0-
11		0	4553	-0-	4553	7548	160	1	3975	2	N	380	207
							418	9					

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

06		120 N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	2	N	-0-	-0-
07		93 N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	N	-0-	-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-	-0-
09		0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-	-0-
10		0	241	-0-	241	248	9	1	232	2	N	-0-	-0-
11		0	60	-0-	60	308	2	1	58	2	N	-0-	-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

06		2400 N	2340	-0-	-60	-0-	115	1	2202	2	N	21	20	1	20
							23	9							
07		2511 N	2277	-0-	-234	-0-	112	1	2144	2	N	19	23	1	16
							21	9							
08		2387 N	2256	-0-	-131	-0-	109	1	2125	2	N	20	19	1	17
							22	9							
09		0	2195	-0-	2195	2195	106	1	2071	2	N	16	17	1	16
							18	9							
10		0	2304	-0-	2304	4499	118	1	2166	2	N	18	20	1	14
							20	9							
11		0	2384	-0-	2384	6883	121	1	2244	2	N	17	16	1	15
							19	9							

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

06		4920 X	4077	-0-	-843	-0-	203	1	3874	2	N	-0-	-0-
07		5084 X	2736	-0-	-2348	-0-	136	1	2600	2	N	-0-	-0-
08		5084 X	3954	-0-	-1130	-0-	194	1	3760	2	N	-0-	-0-
09		0	3345	-0-	3345	3345	163	1	3182	2	N	-0-	-0-
10		0	3849	-0-	3849	7194	200	1	3649	2	N	-0-	-0-
11		0	4133	-0-	4133	11327	212	1	3921	2	N	-0-	-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

06		4440 X	1785	-0-	-2655	-0-	65	1	1632	2	N	80	52	1	58
							88	9							
07		4464 X	1824	-0-	-2640	-0-	68	1	1651	2	N	95	109	1	44
							105	9							
08		3689 X	1699	-0-	-1990	-0-	62	1	1539	2	N	89	59	1	74
							98	9							
09		0	1586	-0-	1586	1586	56	1	1433	2	N	88	58	1	104
							97	9							
10		0	1556	-0-	1556	3142	53	1	1396	2	N	97	138	1	63
							107	9							
11		0	1435	-0-	1435	4577	53	1	1308	2	N	67	58	1	72
							74	9							

OIL AND GAS DIVISION

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WEST TEMPLE W		WELL #: 63		RRCID -> 268845		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-				-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-				-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	2	N	-0-				-0-
09	0	79	-0-	79	79	3	1	76	2	N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	79					N	-0-				-0-
11	0	85	-0-	85	164	3	1	82	2	N	-0-				-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 269077		COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595						
06	3660 X	1692	-0-	-1968	-0-	82	1	1565	2	N	41	39	1		30
07	3782 X	1631	-0-	-2151	-0-	45	9	1511	2	N	37	46	1		21
08	3627 X	1506	-0-	-2121	-0-	41	9	1391	2	N	39	37	1		23
09	0	1307	-0-	1307	1307	72	1	1209	2	N	33	33	1		23
10	0	1282	-0-	1282	2589	43	9	1178	2	N	36	40	1		19
11	0	1469	-0-	1469	4058	62	1	1357	2	N	35	33	1		21

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 7		RRCID -> 269224		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968						
06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	153	1	3839	2	N	60	73	1		78
07	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	66	9	3852	2	N	72	109	1		41
08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	158	1	3797	2	N	67	49	1		59
09	0	3790	-0-	3790	3790	79	9	3578	2	N	66	45	1		80
10	0	3809	-0-	3809	7599	139	1	3592	2	N	73	106	1		47
11	0	3821	-0-	3821	11420	73	9	3620	2	N	50	44	1		53

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 269226		COMPL. DATE 02/05/2013			TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956						
06	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	204	1	3895	2	N	365	275	1		198
07	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	402	9	3530	2	N	370	401	1		167
08	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	184	1	3807	2	N	386	353	1		200
09	0	4486	-0-	4486	4486	407	9	3925	2	N	327	328	1		199
10	0	4634	-0-	4634	9120	196	1	4017	2	N	361	399	1		161
11	0	4531	-0-	4531	13651	425	9	3932	2	N	351	321	1		191

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 9		RRCID -> 269505		COMPL. DATE 01/24/2013			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154						
06	3930 X	3332	-0-	-598	-0-	127	1	3205	2	N	-0-				-0-
07	4061 X	3258	-0-	-803	-0-	129	1	3129	2	N	-0-				-0-
08	4061 X	3464	-0-	-597	-0-	134	1	3330	2	N	-0-				-0-
09	0	2215	-0-	2215	2215	83	1	2132	2	N	-0-				-0-
10	0	3923	-0-	3923	6138	144	1	3779	2	N	-0-				-0-
11	0	3166	-0-	3166	9304	213	1	3043	2	N	-0-				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
CHESTNUT, F. E.			WELL #: 8			RRCID -> 270121			COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	73 1	1844 2	N		44	186 1			66
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	48 9	77 1	N		15				81
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	17 9	73 1	N		22				103
09	0	1798	-0-	1798	1798	24 9	67 1	N		23				126
10	0	1810	-0-	1810	3608	25 9	65 1	N		35				161
11	0	1791	-0-	1791	5399	69 1	39 9	N		10				171
						11 9								
PAGE, ROY C GAS UNIT 1			WELL #: 11			RRCID -> 270578			COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584		
06	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	173 1	3296 2	N		20	20 1			17
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	22 9	163 1	N		18	23 1			12
08	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	20 9	177 1	N		19	18 1			13
09	0	4046	-0-	4046	4046	21 9	196 1	N		16	17 1			12
10	0	3971	-0-	3971	8017	18 9	205 1	N		18	20 1			10
11	0	4578	-0-	4578	12595	20 9	234 1	N		17	16 1			11
						19 9								
AMYX BELL GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 270606			COMPL. DATE 10/25/2013			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980		
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	186 1	3557 2	N		21	20 1			10
07	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	23 9	178 1	N		19	23 1			6
08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	21 9	171 1	N		19	19 1			6
09	0	3438	-0-	3438	3438	21 9	167 1	N		16	17 1			5
10	0	3632	-0-	3632	7070	18 9	187 1	N		18	20 1			3
11	0	3624	-0-	3624	10694	20 9	185 1	N		17	16 1			4
						19 9								
BELL, EVERETT R. G.U.			WELL #: 4			RRCID -> 270809			COMPL. DATE 09/01/2013			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784		
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	149 1	2848 2	N		-0-				-0-
07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	157 1	3011 2	N		-0-				-0-
08	3038 X	2809	-0-	-229	-0-	138 1	2671 2	N		-0-				-0-
09	0	2760	-0-	2760	2760	135 1	2625 2	N		-0-				-0-
10	0	3049	-0-	3049	5809	158 1	2891 2	N		-0-				-0-
11	0	3029	-0-	3029	8838	156 1	2873 2	N		-0-				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
PAGE, ROY C GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	271571	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	7698 - 9566	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1170 N	906	-0-	-264	-0-	44	1	840	2	N	20	19	17
07	1271 N	776	-0-	-495	-0-	22	9	719	2	N	18	23	12
08	837 N	780	-0-	-57	-0-	37	1	722	2	N	19	18	13
09	0	734	-0-	734	734	20	9	681	2	N	16	17	12
10	0	571	-0-	571	1305	37	1	522	2	N	18	20	10
11	0	262	-0-	262	1567	21	9	230	2	N	18	16	12

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	271608	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11029	PERF.	10950 - 10994	
06	2790 X	2600	-0-	-190	-0-	125	1	2384	2	N	83	183	90
07	2790 X	2623	-0-	-167	-0-	91	9	2465	2	N	26		116
08	2728 X	2589	-0-	-139	-0-	129	1	2406	2	N	54		170
09	0	2392	-0-	2392	2392	29	9	2234	2	N	39		209
10	0	2518	-0-	2518	4910	124	1	2348	2	N	38		247
11	0	2485	-0-	2485	7395	59	9	2328	2	N	28	177	98

WEST TEMPLE W		WELL #:		84	RRCID ->	280265	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6720 - 6890
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TABASCO (X)		88103 825		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
CARD - HGWC & I DISTRICT 6		WELL #:		1	RRCID ->	128055	COMPL. DATE	06/22/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8815 - 8868
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2)		88105 766		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
HOMEVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	274917	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8352 - 8358
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31

PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC 179819
 MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4358 R	1874	-0-	-2484	-0-	190	1	1684	2	N	-0-		-0-
07	2790 #	2233	-0-	-557	-0-	244	1	1989	2	N	-0-		-0-
08	1963 R	1963	-0-	-0-	-0-	191	1	1772	2	N	-0-		-0-
09	1860 #	1698	-0-	-162	-0-	182	1	1516	2	N	-0-		-0-
10	0	1540	-0-	1540	1540	158	1	1382	2	N	-0-		-0-
11	2160 #	561	-0-	-1599	-0-	41	1	520	2	N	-0-		-0-

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

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

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-		30
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-		30
08	1612 N	1123	-0-	-489	-0-	1123	3			N	-0-		30
09	1560 N	727	-0-	-833	-0-	727	3			N	-0-		30
10	0	960	-0-	960	960	960	3			N	-0-		30
11	0	494	-0-	494	1454	494	3			N	-0-		30

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-		92
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-		92
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-		92
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-		92
10	0	320	-0-	320	320	320	3			N	-0-		92
11	0	-0-	-0-	-0-	320					N	-0-		92

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
11	T. A.	23	-0-	23	23	23	1			Y	-0-		17

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
11	0	47	-0-	47	47	47	1			Y	-0-		14

OIL AND GAS DIVISION

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

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

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

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

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAKER, A. J. HRS 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
 MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	30 N		20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	31 N		16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	23 N		23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	28 N		28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

PRICE, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

06	150 N		38	-0-	-112	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07	155 N		15	-0-	-140	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	25 N		25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09	36 N		36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

06	19 N		19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	31 N		25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	30 N		30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09	32 N		32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

06	30 N		21	-0-	-9	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
07	31 N		29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
08	32 N		32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
09	38 N		38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

06	310 N		310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
07	323 N		323	-0-	-0-	-0-	323	3		Y	-0-			-0-
08	315 N		315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-			-0-
09	330 N		330	-0-	-0-	-0-	330	3		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	300 N	NO RPT		-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

06	30 N		24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
07	31 N		10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
08	29 N		29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
09	25 N		25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

06	310 N		310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
07	314 N		314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-			-0-
08	299 N		299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-			-0-
09	299 N		299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	300 N	NO RPT		-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (L SAND)			89070 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
CNG G.U. IV			WELL #: 5			RRCID -> 142383			COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CNG G.U. IV			WELL #: 6			RRCID -> 144367			COMPL. DATE 02/23/1993			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TEXAN GARDENS (O SAND)			89070 340			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
CNG III			WELL #: 2			RRCID -> 181955			COMPL. DATE 03/04/2001			TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TEXAN GARDENS (P SAND)			89070 345			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
CNG GAS UNIT IV			WELL #: 7T			RRCID -> 222989			COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TEXAN GARDENS (R SAND)			89070 360			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
CNG IV			WELL #: 7T			RRCID -> 182138			COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		89072 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U		WELL #: 1		RRCID -> 101292		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 15084		PERF.11269 - 11306		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	

BOREN GU		WELL #: 6		RRCID -> 164785		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 14240		PERF.11940 - 12898	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

R & R ROYALTY		WELL #: 4		RRCID -> 171165		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 14679		PERF.11350 - 13752		
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	76 1	598 2	N	15	15 1	1 8	75
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	17 9	713 2	N	12	8 1	1 8	78
08	744 N	743	-0-	-1	-0-	13 9	648 2	N	12	12 1	1 8	77
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	82 1	550 2	N	14	11 1	1 8	79
10	744 N	716	-0-	-28	-0-	13 9	615 2	N	14	17 1	1 8	75
11	0	730	-0-	730	730	73 1	620 2	N	18	14 1	1 8	78
						15 9						
						20 9						

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 3		RRCID -> 171721		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11617 - 13877		
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	121 1	927 2	N	12			45
07	1271 N	1105	-0-	-166	-0-	13 9	943 2	N	30			75
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	129 1	1131 2	N	32			107
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	33 9	896 2	N	40			147
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	147 1	1149 2	N	25			172
11	0	1400	-0-	1400	1400	35 9	1215 2	N	5			177
						123 1						
						44 9						
						165 1						
						28 9						
						179 1						
						6 9						

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 6		RRCID -> 173956		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10946 - 13942		
06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	510 1	3917 2	N	11			122
07	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	12 9	3724 2	N	44			166
08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	509 1	3654 2	N	25			191
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	48 9	2796 2	N	25			216
10	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	476 1	3340 2	N	51	183 1		84
11	0	3897	-0-	3897	3897	28 9	3357 2	N	40			124
						383 1						
						28 9						
						480 1						
						56 9						
						496 1						
						44 9						

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178755	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11148 - 11400	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	798	1	6132	2	N	59	24 1	2 8 145
07	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	812	1	5935	2	N	62	12 1	2 8 193
08	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	764	1	5861	2	N	112	205 1	2 8 98
09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	634	1	4623	2	N	44	18 1	2 8 122
10	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	764	1	5320	2	N	76	27 1	4 8 167
11	0	6026	-0-	6026	6026	756	1	5119	2	N	137	215 1	2 8 87

COATES "C"		WELL #:		2	RRCID ->	181587	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11246 - 11540
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	191851	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11708 - 11739
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	230362	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	11498 - 14168
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243547	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11150 - 11440	
06	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	182	1	1397	2	N	24	2 8	140
07	1984 N	1825	-0-	-159	-0-	216	1	1579	2	N	27	2 8	165
08	2015 N	1573	-0-	-442	-0-	179	1	1376	2	N	16	2 8	179
09	1440 N	1372	-0-	-68	-0-	163	1	1185	2	N	22	2 8	199
10	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	195	1	1356	2	N	12	3 8	208
11	0	1635	-0-	1635	1635	206	1	1397	2	N	29	193 1	2 8 42

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)			89072 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
FLORES, R.			WELL #:	1	RRCID ->	168288	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	11350 - 12100
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	8769 X	8769 -0-	-0-	-0-	956 1	7559 2	N	231	218 1	2 8	228	
07	8692 X	8692 -0-	-0-	-0-	254 9	991 1	N	210	192 1	2 8	244	
08	8371 X	8371 -0-	-0-	-0-	231 9	910 1	N	222	214 1	2 8	250	
09	7255 X	7255 -0-	-0-	-0-	244 9	827 1	N	185	203 1	2 8	230	
10	7973 X	7973 -0-	-0-	-0-	204 9	950 1	N	206	217 1	4 8	215	
11	0	7976 -0-	7976	7976	227 9	997 1	N	93	24 1	3 8	281	
					102 9							
R & R ROYALTY			WELL #:	2	RRCID ->	169955	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	11360 - 13830
06	90 N	10 -0-	-80	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-	
07	93 N	62 -0-	-31	-0-	7 1	55 2	N	-0-			-0-	
08	93 N	61 -0-	-32	-0-	7 1	54 2	N	-0-			-0-	
09	9 N	7 -0-	-2	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-	
10	62 N	46 -0-	-16	-0-	6 1	40 2	N	-0-			-0-	
11	0	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
FLORES, R.			WELL #:	2	RRCID ->	170287	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	15176	PERF.	11280 - 12094
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	100	92 1	13 8	97	
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	77	46 1	14 8	114	
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	88	76 1	14 8	112	
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	93	70 1	14 8	121	
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	103	103 1	23 8	98	
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	119	83 1	16 8	118	
R & R ROYALTY			WELL #:	1	RRCID ->	170599	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.	12365 - 15444
06	1948 N	1948 -0-	-0-	-0-	217 1	1717 2	N	13	7 1		157	
07	1746 N	1746 -0-	-0-	-0-	14 9	203 1	N	13	3 1		167	
08	2018 N	2018 -0-	-0-	-0-	14 9	212 1	N	113	193 1		87	
09	1653 N	1653 -0-	-0-	-0-	124 9	192 1	N	17	5 1		99	
10	1830 N	1830 -0-	-0-	-0-	19 9	220 1	N	30	8 1		121	
11	0	1704 -0-	1704	1704	33 9	215 1	N	7	6 1		122	
					8 9							
R & R ROYALTY			WELL #:	3	RRCID ->	172375	COMPL. DATE	01/31/1999	TOTAL DEPTH	13180	PERF.	11412 - 12640
06	2 N	2 -0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1	1 1		1	
07	5 N	-0- -0-	-5	-0-			N	1	1 1		1	
08	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	1	1 1		1	
09	2 N	-0- -0-	-2	-0-			N	1	1 1		1	
10	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	1	1 1		1	
11	0	-0- -0-	-0-	-0-			N	1	1 1		1	

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID ->	172753	COMPL. DATE	04/03/1999	TOTAL DEPTH	14750	PERF.10958 - 11200		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	1591	-0-	-269	-0-	177	1	1401	2	N	12		81
07	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	229	1	1724	2	N	13		94
08	1953 N	1730	-0-	-223	-0-	192	1	1527	2	N	10		104
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	193	1	1451	2	N	33		137
10	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	206	1	1476	2	N	22		159
11	0	1924	-0-	1924	1924	242	1	1669	2	N	12		171

FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID ->	172768	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11560 - 11646	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		5	RRCID ->	173000	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12392 - 13166	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	173948	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11709 - 11739	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	2 1	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	1 1	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 1	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1	2

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178757	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11453 - 11692	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	179255	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11750 - 11929	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	225849	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12075	- 12220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	163928	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	14688	PERF.13062	- 13392
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		3	RRCID ->	164095	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	14150	PERF.13217	- 13877
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		4	RRCID ->	165312	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12075	- 13620
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	97	1	744	2	N	6
							7	9				168
07	992	N	791	-0-	-201	-0-	94	1	687	2	N	9
							10	9				177
08	744	N	664	-0-	-80	-0-	76	1	587	2	N	1
							1	9				178
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	122	1	889	2	N	-0-
							178	1	1238	2	N	-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	178	1	1238	2	N	178
							168	1	1139	2	N	-0-
11	0		1307	-0-	1307	-0-						178

FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168702	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.13046	- 13494
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID ->	169940	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13221	- 13962
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	170483	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13130 - 13537
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170635	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.13249 - 13754
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID ->	170861	COMPL. DATE	09/13/1998	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13530 - 14353
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	170946	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11430 - 13615
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		6	RRCID ->	171557	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13502 - 13942
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		6	RRCID ->	173349	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	16160	PERF.11588 - 14162
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, R.		WELL #:		2	RRCID ->	173856	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	15176	PERF.12959 - 13699
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	175275	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	1.11148	-	13628	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #:		6	RRCID ->	233904	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	1.13564	-	14250			
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	296	1	2339	2	N	38	17	1	12	8	135
							42	9									
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	290	1	2184	2	N	35	9	1	13	8	148
							39	9									
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	275	1	2179	2	N	30	14	1	13	8	151
							33	9									
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	255	1	1921	2	N	49	13	1	13	8	174
							54	9									
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	281	1	2007	2	N	40	19	1	21	8	174
							44	9									
11	0		2218	-0-	2218	2218	275	1	1898	2	N	41	16	1	14	8	185
							45	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	242177	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	14016	PERF.	1.13476	-	13513
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243548	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	1.13232	-	13323
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U)		89072 310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168286	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	N/A		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170633	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.	1.15188	-	15444
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)		89078 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
EIA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191087		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

EIA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 194496		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654								
06	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	155	1	2168	2	N	20					149
07	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	150	1	1269	2	N	27					176
08	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	188	1	1140	2	N	7					183
09	894 X	894	-0-	-0-	-0-	197	1	690	2	N	6					189
10	0	995	-0-	995	995	169	1	823	2	N	3					192
11	0	1153	-0-	1153	2148	115	1	982	2	N	51	186	1			57

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
GARCIA, E.		WELL #: 1 C		RRCID -> 088170		COMPL. DATE 09/25/1979		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2A		RRCID -> 118847		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-

AMYX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120343		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779								
06	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	651 N	355	-0-	-296 B	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
08	589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
09	0	479	-0-	479 B	479	479	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	491	-0-	491 B	970	491	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	970					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY		WELL #: 1 B		RRCID -> 121793		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587																	
HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683										COMPL. DATE	02/04/1987	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	8301 - 8394		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE
06		240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			Y	-0-					25
07		341 N	146	-0-	-195 B	-0-	146	2			Y	-0-					25
08		279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			Y	-0-					25
09		0	233	-0-	233 B	233	233	2			Y	-0-					25
10	DLQ	G-10	244	-0-	244 B	477	244	2			Y	-0-					25
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	477					Y	NO RPT					25

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927										COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9580 - 9693		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604										COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8003 - 8111		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817										COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8069 - 8134		
06	DLQ	G-10	229	-0-	229 B	851	229	2			Y	-0-					34
07	DLQ	G-10	168	-0-	168 B	1019	168	2			Y	-0-					34
08	DLQ	G-10	256	-0-	256 B	1275	256	2			Y	-0-					34
09		0	240	-0-	240 B	1515	240	2			Y	-0-					34
10		0	245	-0-	245 B	1760	245	2			Y	-0-					34
11		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	1520					Y	NO RPT					34

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819										COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8509 - 8550		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566										COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10320 - 10420		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	27					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	9	-0-	9 B	36	9	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	6	-0-	6 B	42	6	2			Y	-0-					-0-
09		0	12	-0-	12 B	54	12	2			Y	-0-					-0-
10		0	5	-0-	5 B	59	5	2			Y	-0-					-0-
11		6 N	NO RPT	-0-	-6 B	53					Y	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530										COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8490 - 8560		
06		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			Y	-0-					12
07		186 N	117	-0-	-69 B	-0-	117	2			Y	-0-					12
08		186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			Y	-0-					12
09		0	185	-0-	185 B	185	185	2			Y	-0-					12
10	DLQ	G-10	194	-0-	194 B	379	194	2			Y	-0-					12
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	379					Y	NO RPT					12

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587														
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996														
06	DLQ	G-10	464	-0-	464 B	1490	464	2		Y	-0-			46
07	DLQ	G-10	292	-0-	292 B	1782	292	2		Y	-0-			46
08	DLQ	G-10	456	-0-	456 B	2238	456	2		Y	-0-			46
09			409	-0-	409 B	2647	409	2		Y	-0-			46
10			465	-0-	465 B	3112	465	2		Y	-0-			46
11	450 N	NO RPT		-0-	-450 B	2662				Y	NO RPT			46

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742														
06	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	465	2		Y	-0-			16
07	589 N	324	-0-	-265 B	-0-	324	324	2		Y	-0-			16
08	527 N	477	-0-	-50 B	-0-	477	477	2		Y	-0-			16
09	0	475	-0-	475 B	475	475	475	2		Y	-0-			16
10	DLQ G-10	498	-0-	498 B	973	498	498	2		Y	-0-			16
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	973					Y	NO RPT			16

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285														
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	48	2		N	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	34	2		N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	49	2		N	-0-			-0-
09	0	48	-0-	48 B	48	48	48	2		N	-0-			-0-
10	0	50	-0-	50 B	98	50	50	2		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	38					N	NO RPT			-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257														
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	247	2		N	-0-			56
07	341 N	180	-0-	-161 B	-0-	180	180	2		N	-0-			56
08	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	262	2		N	-0-			56
09	0	262	-0-	262 B	262	262	262	2		N	-0-			56
10	0	275	-0-	275 B	537	275	275	2		N	-0-			56
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	297					N	NO RPT			56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446														
06	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	497	2		N	-0-			44
07	620 N	349	-0-	-271 B	-0-	349	349	2		N	-0-			44
08	558 N	482	-0-	-76 B	-0-	482	482	2		N	-0-			44
09	0	487	-0-	487 B	487	487	487	2		N	-0-			44
10	0	505	-0-	505 B	992	505	505	2		N	-0-			44
11	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	512					N	NO RPT			44

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587										
SWANTNER		WELL #: 1		RRCID -> 163103		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			96
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			96

SWANTNER		WELL #: 2		RRCID -> 165168		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 3		RRCID -> 174158		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 181498		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7B		RRCID -> 185276		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106				
06	DLQ G-10	250	-0-	250 B	868	250	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	174	-0-	174 B	1042	174	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	252	-0-	252 B	1294	252	2	Y	-0-			-0-
09	0	260	-0-	260 B	1554	260	2	Y	-0-			-0-
10	0	270	-0-	270 B	1824	270	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	1584			Y	NO RPT			-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 190899		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008				
06	DLQ G-10	249	-0-	249 B	876	249	2	Y	-0-			27
07	DLQ G-10	171	-0-	171 B	1047	171	2	Y	-0-			27
08	DLQ G-10	264	-0-	264 B	1311	264	2	Y	-0-			27
09	0	240	-0-	240 B	1551	240	2	Y	-0-			27
10	0	240	-0-	240 B	1791	240	2	Y	-0-			27
11	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	1521			Y	NO RPT			27

HIDALGO WILLACY		WELL #: 5B		RRCID -> 191634		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610				
06	DLQ G-10	263	-0-	263 B	906	263	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	163	-0-	163 B	1069	163	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	246	-0-	246 B	1315	246	2	Y	-0-			-0-
09	0	250	-0-	250 B	1565	250	2	Y	-0-			-0-
10	0	276	-0-	276 B	1841	276	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	1601			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587										
HIDLAGO - WILLACY		WELL #: 3A		RRCID -> 192340		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	452	2	22	9	Y	20	273
07	527 N	298	-0-	-229 B	-0-	298	2			Y	-0-	273
08	527 N	459	-0-	-68 B	-0-	459	2			Y	-0-	273
09	0	457	-0-	457 B	457	451	2	6	9	Y	5	278
10	DLQ G-10	502	-0-	502 B	959	476	2	26	9	Y	24	302
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	959					Y	NO RPT	302

TEXAN GARDENS		WELL #: 1		RRCID -> 193802		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549				
06	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-	147
07	1147 N	557	-0-	-590 B	-0-	557	2			N	-0-	147
08	744 N	264	-0-	-480 B	-0-	264	2			N	-0-	147
09	0	441	-0-	441 B	441	441	2			N	-0-	147
10	0	504	-0-	504 B	945	504	2			N	-0-	147
11	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	675					N	NO RPT	147

GARCIA, E.		WELL #: 1		RRCID -> 194526		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280				
06	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-	-0-
07	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-	-0-
09	0	24	-0-	24 B	24	24	2			N	-0-	-0-
10	0	25	-0-	25 B	49	25	2			N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	19					N	NO RPT	-0-

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 194585		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334				
06	DLQ G-10	239	-0-	239 B	838	239	2			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	175	-0-	175 B	1013	175	2			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	215	-0-	215 B	1228	215	2			Y	-0-	-0-
09	0	208	-0-	208 B	1436	208	2			Y	-0-	-0-
10	0	203	-0-	203 B	1639	203	2			Y	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	1429					Y	NO RPT	-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 5		RRCID -> 194619		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7		RRCID -> 214119		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370				
06	DLQ G-10	432	-0-	432 B	1461	432	2			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	294	-0-	294 B	1755	294	2			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	449	-0-	449 B	2204	449	2			Y	-0-	-0-
09	0	438	-0-	438 B	2642	438	2			Y	-0-	-0-
10	0	468	-0-	468 B	3110	468	2			Y	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	2690					Y	NO RPT	-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 5		RRCID -> 214154		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	19

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//				89081 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
ATLAS OPERATING LLC				//CONT.// 036587								
HIDALGO-WILLACY				WELL #: 13B	RRCID -> 214703	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH 10166	PERF. 8455	- 8494			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	DLQ G-10	242	-0-	242 B	862	242 2	Y	-0-			20	
07	DLQ G-10	157	-0-	157 B	1019	157 2	Y	-0-			20	
08	DLQ G-10	264	-0-	264 B	1283	264 2	Y	-0-			20	
09	0	247	-0-	247 B	1530	247 2	Y	-0-			20	
10	0	266	-0-	266 B	1796	266 2	Y	-0-			20	
11	270 N NO RPT		-0-	-270 B	1526		Y	NO RPT			20	

ZAMORA UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 215852	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 9224	PERF. 7876	- 7920			
06	DLQ G-10	48	-0-	48 B	148	48 2	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	34	-0-	34 B	182	34 2	Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	49	-0-	49 B	231	49 2	Y	-0-			-0-	
09	0	48	-0-	48 B	279	48 2	Y	-0-			-0-	
10	0	50	-0-	50 B	329	50 2	Y	-0-			-0-	
11	60 N NO RPT		-0-	-60 B	269		Y	NO RPT			-0-	

HIDALGO-WILLACY				WELL #: 2	RRCID -> 216141	COMPL. DATE 10/23/2005	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8575	- 8688			
06	DLQ G-10	460	-0-	460 B	1463	460 2	Y	-0-			21	
07	DLQ G-10	308	-0-	308 B	1771	308 2	Y	-0-			21	
08	DLQ G-10	448	-0-	448 B	2219	448 2	Y	-0-			21	
09	0	416	-0-	416 B	2635	416 2	Y	-0-			21	
10	0	473	-0-	473 B	3108	473 2	Y	-0-			21	
11	420 N NO RPT		-0-	-420 B	2688		Y	NO RPT			21	

ZAMORA "S" SAND GU				WELL #: 3	RRCID -> 218791	COMPL. DATE 03/19/2006	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7900	- 8118			
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	Y	-0-			-0-	
07	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 2	Y	-0-			-0-	
08	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	Y	-0-			-0-	
09	0	48	-0-	48 B	48	48 2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	50	-0-	50 B	98	50 2	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0- B	98		Y	NO RPT			-0-	

HIDALGO WILLACY				WELL #: 2B	RRCID -> 219531	COMPL. DATE 03/18/2006	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8042	- 8092			
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	Y	-0-			20	
07	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 2	Y	-0-			20	
08	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	Y	-0-			20	
09	0	48	-0-	48 B	48	48 2	Y	-0-			20	
10	DLQ G-10	51	-0-	51 B	99	51 2	Y	-0-			20	
11	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0- B	99		Y	NO RPT			20	

HIDALGO-WILLACY				WELL #: 1B	RRCID -> 220491	COMPL. DATE 04/03/2006	TOTAL DEPTH 9390	PERF. 7957	- 8004			
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-			-0-	
07	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33 2	N	-0-			-0-	
08	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-	
09	0	48	-0-	48 B	48	48 2	N	-0-			-0-	
10	0	50	-0-	50 B	98	50 2	N	-0-			-0-	
11	60 N NO RPT		-0-	-60 B	38		N	NO RPT			-0-	

HIDALGO WILLACY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 220504	COMPL. DATE 05/08/2006	TOTAL DEPTH 8962	PERF. 7942	- 7974			
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	Y	-0-			19	
07	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33 2	Y	-0-			19	
08	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	Y	-0-			19	
09	0	48	-0-	48 B	48	48 2	Y	-0-			19	
10	DLQ G-10	50	-0-	50 B	98	50 2	Y	-0-			19	
11	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0- B	98		Y	NO RPT			19	

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587										
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	Y	-0-	-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	Y	-0-	-0-
08		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-		Y	-0-	-0-
09		0	2	-0-	2 B	2	2 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	2		Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2		Y	NO RPT	-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670										
06		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 2	Y	-0-	139
07		1395 N	941	-0-	-454 B	-0-	941 2	Y	-0-	139
08		1829 N	1347	-0-	-482 B	-0-	1347 2	Y	-0-	139
09		0	1299	-0-	1299 B	1299	1299 2	Y	-0-	139
10	DLQ	G-10	1182	-0-	1182 B	2481	1182 2	Y	-0-	139
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2481		Y	NO RPT	139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208										
06	DLQ	G-10	252	-0-	252 B	841	252 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	147	-0-	147 B	988	147 2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	236	-0-	236 B	1224	236 2	Y	-0-	-0-
09		0	229	-0-	229 B	1453	229 2	Y	-0-	-0-
10		0	231	-0-	231 B	1684	231 2	Y	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-0-	-240 B	1444		Y	NO RPT	-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586										
06		180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142 2	N	-0-	81
07		341 N	110	-0-	-231 B	-0-	110 2	N	-0-	81
08		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-	81
09		0	216	-0-	216 B	216	216 2	N	-0-	81
10		0	322	-0-	322 B	538	322 2	N	-0-	81
11	150 N	NO RPT	-0-	-0-	-150 B	388		N	NO RPT	81

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825										
06	DLQ	G-10	48	-0-	48 B	148	48 2	Y	-0-	16
07	DLQ	G-10	34	-0-	34 B	182	34 2	Y	-0-	16
08	DLQ	G-10	49	-0-	49 B	231	49 2	Y	-0-	16
09		0	48	-0-	48 B	279	48 2	Y	-0-	16
10		0	50	-0-	50 B	329	50 2	Y	-0-	16
11	60 N	NO RPT	-0-	-0-	-60 B	269		Y	NO RPT	16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420										
06		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1427 2	25 9	Y	23
07		1736 N	840	-0-	-896 B	-0-	840 2		Y	-0-
08		1736 N	1202	-0-	-534 B	-0-	1202 2		Y	-0-
09		0	1014	-0-	1014 B	1014	1014 2		Y	-0-
10	DLQ	G-10	1070	-0-	1070 B	2084	1064 2	6 9	Y	5
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2084			Y	NO RPT

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847										
06		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	Y	-0-	16
07		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	Y	-0-	16
08		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	Y	-0-	16
09		0	46	-0-	46 B	46	46 2	Y	-0-	16
10	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	96	50 2	Y	-0-	16
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	96		Y	NO RPT	16

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) // CONT. //		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
ATLAS OPERATING LLC		// CONT. // 036587												
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 270570		COMPL. DATE 08/21/2013			TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	263	-0-	263	B	888	263	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	178	-0-	178	B	1066	178	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	190	-0-	190	B	1256	190	2	Y	-0-			-0-
09			0	239	-0-	239	B	1495	239	2	Y	-0-		-0-
10			0	248	-0-	248	B	1743	248	2	Y	-0-		-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	B	1563			Y	NO RPT			-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 3B		RRCID -> 270582		COMPL. DATE 08/01/2013			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835					
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022														

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 185964		COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873		
06		1050 N	904	-0-	-146	B	-0-	209	1	681	2	Y	13	145	
								14	9						
07		1209 N	735	-0-	-474	B	-0-	166	1	557	2	Y	11	156	
								12	9						
08		1054 N	699	-0-	-355	B	-0-	154	1	533	2	Y	11	74 1 93	
								12	9						
09		0	688	-0-	688	B	688	132	1	538	2	Y	16	109	
								18	9						
10		0	663	-0-	663	B	1351	141	1	508	2	Y	13	122	
								14	9						
11		0	617	-0-	617	B	1968	118	1	489	2	Y	9	131	
								10	9						

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		CNG GAS UNIT IV		WELL #: 3 L		RRCID -> 125460		COMPL. DATE 09/12/1987			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664		
06		2760 X	-0-	-0-	-2760	B	-0-			Y	-0-			-0-	
07		620 X	-0-	-0-	-620	B	-0-			Y	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 4		RRCID -> 131990		COMPL. DATE 09/07/1989			TOTAL DEPTH 10377 PERF. 10080 - 10225					
06		4140 X	3831	-0-	-309	B	-0-	366	1	3453	2	Y	11	35 1 24
								12	9					
07		4278 X	3827	-0-	-451	B	-0-	395	1	3431	2	Y	1	25
								1	9					
08		4399 X	4399	-0-	-0-	B	-0-	430	1	3967	2	Y	2	27
								2	9					
09		0	3544	-0-	3544	B	3544	382	1	3162	2	Y	-0-	27
10		0	3428	-0-	3428	B	6972	406	1	3022	2	Y	-0-	27
11		0	3293	-0-	3293	B	10265	400	1	2893	2	Y	-0-	27

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CNG G.U. VI		WELL #: 4		RRCID -> 144233		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG III		WELL #: 1		RRCID -> 144801		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GU III		WELL #: 2		RRCID -> 148845		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI		WELL #: 3		RRCID -> 173970		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI		WELL #: 5		RRCID -> 173972		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GU IV		WELL #: 3U		RRCID -> 175151		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077								
06	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	127	1	1194	2	Y	-0-					-0-
07	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	94	1	814	2	Y	-0-					-0-
08	1085 N	785	-0-	-300 B	-0-	77	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	0	1019	-0-	1019 B	1019	110	1	909	2	Y	-0-					-0-
10	0	1084	-0-	1084 B	2103	128	1	956	2	Y	-0-					-0-
11	0	897	-0-	897 B	3000	109	1	788	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CNG GU IV		WELL #: 8		RRCID -> 186064		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 11846		PERF. 0 - 10330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	135	1	1269	2	Y	10	28	1	19
07	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	11	9	1191	2	Y	2			21
08	1085 N	990	-0-	-95 B	-0-	137	1	891	2	Y	2			23
09	0	731	-0-	731 B	731	97	1	652	2	Y	-0-			23
10	0	539	-0-	539 B	1270	2	9	475	2	Y	-0-			23
11	0	515	-0-	515 B	1785	64	1	452	2	Y	-0-			23
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 9		RRCID -> 218561		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10562 - 10670				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
CNG GAS UNIT VI		WELL #: 1		RRCID -> 220756		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8182 - 8234				
06	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	107	1	1003	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	498	-0-	-277 B	-0-	51	1	447	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	546	-0-	-322 B	-0-	53	1	493	2	Y	-0-			-0-
09	0	398	-0-	398 B	398	43	1	355	2	Y	-0-			-0-
10	0	99	-0-	99 B	497	12	1	87	2	Y	-0-			-0-
11	0	123	-0-	123 B	620	15	1	108	2	Y	-0-			-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 2		RRCID -> 220757		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8162 - 8335				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 5		RRCID -> 220758		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7554 - 7668				
06	DLQ G-10	149	-0-	149 B	312	14	1	135	2	Y	-0-			-0-
07	430 N	118	-0-	-312 B	-0-	12	1	106	2	Y	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	17	1	153	2	Y	-0-			-0-
09	0	242	-0-	242 B	242	26	1	216	2	Y	-0-			-0-
10	0	545	-0-	545 B	787	64	1	481	2	Y	-0-			-0-
11	0	443	-0-	443 B	1230	54	1	389	2	Y	-0-			-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 7T		RRCID -> 220873		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8634 - 9520				
06	DLQ G-10	3002	-0-	3002 B	11349	288	1	2714	2	Y	-0-			-0-
07	16347 X	4998	-0-	-11349 B	-0-	515	1	4474	2	Y	8			8
08	4951 X	4951	-0-	-0- B	-0-	9	9	4457	2	Y	9			17
09	0	4656	-0-	4656 B	4656	10	9	4154	2	Y	-0-			17
10	0	4815	-0-	4815 B	9471	570	1	4245	2	Y	-0-			17
11	0	4581	-0-	4581 B	14052	557	1	4024	2	Y	-0-			17

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CNG VI		WELL #: 2		RRCID -> 227021		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228434		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648			
06	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	8 1	73 2	N	-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	8 1	73 2	N	-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	8 1	72 2	N	-0-
09	0		30	-0-	30	B	30	3 1	27 2	N	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	30			N	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	30			N	-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228435		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
CNG GAS UNIT III		WELL #: 3		RRCID -> 230174		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950			
06	2820	X	2423	-0-	-397	B	-0-	228 1	2149 2	N	42 105 1 69
07	2821	X	2620	-0-	-201	B	-0-	46 9 270 1	2342 2	N	7 76
08	2790	X	2596	-0-	-194	B	-0-	8 9 253 1	2335 2	N	7 83
09	0		2507	-0-	2507	B	2507	8 9 266 1	2202 2	N	35 118
10	0		2610	-0-	2610	B	5117	39 9 307 1	2284 2	N	17 135
11	0		2565	-0-	2565	B	7682	19 9 306 1	2215 2	N	40 175
								44 9			
CNG GAS UNIT III		WELL #: 4		RRCID -> 231780		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737			
06	480	N	461	-0-	-19	B	-0-	44 1	417 2	N	-0-
07	465	N	299	-0-	-166	B	-0-	31 1	268 2	N	-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	74 1	687 2	N	-0-
09	0		358	-0-	358	B	358	39 1	319 2	N	-0-
10	0		201	-0-	201	B	559	24 1	177 2	N	-0-
11	0		199	-0-	199	B	758	24 1	175 2	N	-0-
CNG GAS UNIT III		WELL #: 4		RRCID -> 231787		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE	

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136																		
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U. WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032																		
06		690 N	699	-0-	9	B	-9147	78	1	596	2	N	23	22	1	2	8	70
								25	9									
07		775 N	735	-0-	-40	B	-9147	86	1	630	2	N	17	11	1	2	8	74
								19	9									
08		744 N	730	-0-	-14	B	-9147	82	1	627	2	N	19	18	1	2	8	73
								21	9									
09		630 N	625	-0-	-5	B	-9147	73	1	530	2	N	20	16	1	2	8	75
								22	9									
10		682 N	689	-0-	7	B	-9140	83	1	581	2	N	23	24	1	4	8	70
								25	9									
11		0	716	-0-	716	B	-8424	88	1	597	2	N	28	20	1	3	8	75
								31	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224																		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4410					N	46	28	1	15	8	65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4410					N	33	14	1	16	8	68
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4410					N	37	23	1	16	8	66
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4410					N	42	21	1	17	8	70
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4410					N	48	32	1	26	8	60
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-4410					N	52	25	1	18	8	69

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190																		
06		0 N	407	-0-	407	B	-19396	27	1	380	2	N	-0-					193
07		0 N	162	-0-	162	B	-19234	17	1	145	2	N	-0-					193
08		0 N	76	-0-	76	B	-19158	11	1	65	2	N	-0-					193
09		150 N	16	-0-	-134	B	-19158	4	1	12	2	N	-0-					193
10		0	9	-0-	9	B	-19149	1	1	7	2	N	1	1	8			193
								1	9									
11		0	7	-0-	7	B	-19142	1	1	6	2	N	-0-					193

SMITH PRODUCTION INC. 789662																		
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665																		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026														
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	100	1	894	2	Y	29		70
07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	32	9	304	2	Y	14		84
08		899 N	113	-0-	-786	-0-	15	9	87	2	Y	7		91
09		1020 N	961	-0-	-59	-0-	18	1	790	2	Y	10	92 1	9
10		0	122	-0-	122	122	8	9	90	2	Y	12		21
11		0	41	-0-	41	163	11	9	27	2	Y	7		28
							13	9						
							6	1						
							8	9						
THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462														
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	Y	-0-		-0-
07		124 N	68	-0-	-56	-0-	10	1	58	2	Y	-0-		-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-
10		0	38	-0-	38	38	6	1	32	2	Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-		-0-
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262														
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	2	Y	-0-		-0-
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	59	1	350	2	Y	-0-		-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	28	1	136	2	Y	-0-		-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418														
06	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	-0-	956	1	8541	2	Y	29		53
							32	9						
07	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	1	9316	2	Y	28		81
							31	9						
08	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	1	8093	2	Y	19		100
							21	9						
09	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	1	7162	2	Y	19	101 1	18
							21	9						
10	0	9380	-0-	9380	9380	9380	1592	1	7763	2	Y	23		41
							25	9						
11	0	9265	-0-	9265	18645	1580	1	7672	2	Y	12			53
							13	9						

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682														
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1455	2	Y	-0-		-0-
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	1433	2	Y	-0-		-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	1305	2	Y	-0-		-0-
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	1302	2	Y	-0-		-0-
10	0	1520	-0-	1520	1520	1520	259	1	1261	2	Y	-0-		-0-
11	0	1470	-0-	1470	2990	251	1	1219	2	Y	-0-			-0-

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
BLUE WING ENERGY, INC. 076791														
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMAS LOCKHART (2600)		89481 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF ARCHER PARR TRUST		573629								
WELL #:		1		RRCID -> 103192		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10

THOMAS LOCKHART (3200)		89481 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
3D OIL COMPANY, LLC ROGERS, HERMINIA G.		953807								
WELL #:		5		RRCID -> 132685		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS LOCKHART (3400)		89481 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
3D OIL COMPANY, LLC ROGERS, HERMINIA G.		953807								
WELL #:		1		RRCID -> 088285		COMPL. DATE 12/26/1979		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750)		89481 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
3D OIL COMPANY, LLC ROGERS, HERMINIA G.		953807								
WELL #:		2		RRCID -> 101684		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500)		89546 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC HOLBEIN-MAJOR UNIT		169313								
WELL #:		1		RRCID -> 014625		COMPL. DATE 02/04/1961		TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313													
MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	12450 X	10632	-0-	-1818	-0-	964	1	9666	2	Y	2		14
07	11718 X	11014	-0-	-704	-0-	881	1	10132	2	Y	1		15
08	11098 X	10458	-0-	-640	-0-	738	1	9718	3	Y	2		17
09	0	11511	-0-	11511	11511	821	1	10688	3	Y	2		19
10	0	12352	-0-	12352	23863	987	1	11364	3	Y	1		20
11	0	11552	-0-	11552	35415	846	1	10704	3	Y	2		22
MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A													
06	1860 N	189	-0-	-1671	-0-	17	1	172	2	Y	-0-		3
07	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-		3
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8	3
MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A													
06	1320 X	1276	-0-	-44	-0-	116	1	1159	2	Y	1		2
07	1333 X	1202	-0-	-131	-0-	96	1	1106	2	Y	-0-		2
08	1333 X	1191	-0-	-142	-0-	84	1	1107	3	Y	-0-		2
09	0	1273	-0-	1273	1273	91	1	1182	3	Y	-0-		2
10	0	1240	-0-	1240	2513	99	1	1140	3	Y	1		3
11	0	1167	-0-	1167	3680	85	1	1082	3	Y	-0-		3
TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	15782 X	15782	-0-	-0-	-0-	1431	1	14348	2	Y	3			20
07	16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	1324	1	15224	2	Y	2			22
08	16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	1182	1	15499	3	Y	3			25
09	0	16885	-0-	16885	16885	1207	1	15674	3	Y	4			29
10	0	17767	-0-	17767	34652	1419	1	16347	3	Y	1			30
11	0	17288	-0-	17288	51940	1267	1	16017	3	Y	4			34

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	29	-0-	29	39	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	0	189	-0-	189	228	14	1	175	3	Y	-0-			-0-
11	0	390	-0-	390	618	29	1	361	3	Y	-0-			-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF.10768 - 10808														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST A WELL #: 8 RRCID -> 290631 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10080 - 10110														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356														
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.//													89546 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
PONTIAC OIL, INC.													670449									
TREVINO, ADOLFO													WELL #: 5		RRCID -> 014638		COMPL. DATE 09/11/1961			TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					

THOMPSONVILLE, NE. (W-19)													89546 412		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
DE LA TORRE OIL & GAS, INC													211299									
OSPREY													WELL #: 3		RRCID -> 176503		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969		
06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3		N	-0-						-0-					
07	2480	X	2022	-0-	-458	-0-	2022	3		N	-0-						-0-					
08	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2407	3		N	-0-						-0-					
09	2400	N	1698	-0-	-702	-0-	1698	3		N	-0-						-0-					
10	0		2126	-0-	2126	-0-	2126	3		N	-0-						-0-					
11	0		2510	-0-	2510	-0-	4636	2510	3		N	-0-					-0-					

OSPREY													WELL #: 4		RRCID -> 181484		COMPL. DATE 12/14/2000			TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					

THOMPSONVILLE, NE. (9800)													89546 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC													169313									
BRUNI ESTATE -D-													WELL #: 2		RRCID -> 053721		COMPL. DATE 09/10/1972			TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A		
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	499	1	5004	2	Y	1					7					
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	441	1	5065	2	Y	-0-					7					
08	5611	X	5422	-0-	-189	-0-	384	1	5037	3	Y	1					8					
09	0		5358	-0-	5358	-0-	383	1	4973	3	Y	2					10					
10	0		5548	-0-	5548	-0-	443	1	5105	3	Y	-0-					10					
11	0		5223	-0-	5223	-0-	383	1	4839	3	Y	1					11					

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1													WELL #: 2		RRCID -> 071796		COMPL. DATE 03/31/1977			TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-					
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-					

THOMPSONVILLE, NE. (10640)		89546 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #: 1X		RRCID -> 039291		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 191795		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611								
06	1320 X	1127	-0-	-193	-0-	102	1	1025	2	Y	-0-					2
07	1271 X	1116	-0-	-155	-0-	89	1	1027	2	Y	-0-					2
08	1240 X	1088	-0-	-152	-0-	77	1	1011	3	Y	-0-					2
09	0	1077	-0-	1077	1077	77	1	1000	3	Y	-0-					2
10	0	1131	-0-	1131	2208	90	1	1041	3	Y	-0-					2
11	0	980	-0-	980	3188	72	1	907	3	Y	1					3
						1	9									

MCLEAN, MARRS		WELL #: 11		RRCID -> 247003		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700								
06	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	132	1	1322	2	Y	1					2
						1	9									
07	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	136	1	1571	2	Y	-0-					2
08	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	108	1	1424	3	Y	-0-					2
09	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	109	1	1420	3	Y	1					3
						1	9									
10	0	1552	-0-	1552	1552	124	1	1428	3	Y	-0-					3
11	0	1434	-0-	1434	2986	106	1	1328	3	Y	-0-					3

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)		89546 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
MCLEAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 166269		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 189381		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515								
06	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	165	1	1651	2	Y	-0-					2
07	1612 X	1239	-0-	-373	-0-	98	1	1141	2	Y	-0-					2
08	2108 X	1350	-0-	-758	-0-	95	1	1254	3	Y	1					3
						1	9									
09	0	1968	-0-	1968	1968	141	1	1827	3	Y	-0-					3
10	0	1905	-0-	1905	3873	154	1	1751	3	Y	-0-					3
11	0	1800	-0-	1800	5673	131	1	1668	3	Y	1					4
						1	9									

FROST MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 242188		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)		//CONT.// 89546 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MARRS MCLEAN TRUST C		WELL #: 20		RRCID -> 245778		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	52 1	1	519 2	Y	1	1
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	108 1	1	1245 2	Y	-0-	1
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	81 1	1	1067 3	Y	-0-	1
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	56 1	1	734 3	Y	-0-	1
10	0	2026	-0-	2026	2026	162 1	1	1864 3	Y	-0-	1
11	0	2047	-0-	2047	4073	146 1	1	1901 3	Y	-0-	1

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #: 2		RRCID -> 043704		COMPL. DATE 11/16/1966			TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARRS MCLEAN TRUST -C-		WELL #: 16		RRCID -> 155807		COMPL. DATE 06/24/1995			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390		
06	18720 X	18440	-0-	-280	-0-	1672 1	1	16764 2	Y	4	24
07	19220 X	18947	-0-	-273	-0-	1516 1	1	17429 2	Y	2	26
08	19096 X	18871	-0-	-225	-0-	1336 1	1	17532 3	Y	3	29
09	0	18897	-0-	18897	18897	1350 1	1	17541 3	Y	5	34
10	0	19561	-0-	19561	38458	1563 1	1	17997 3	Y	1	35
11	0	18838	-0-	18838	57296	1381 1	1	17451 3	Y	5	40

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 4		RRCID -> 171363		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927		
06	9360 X	9270	-0-	-90	-0-	840 1	1	8428 2	Y	2	12
07	9486 X	9458	-0-	-28	-0-	756 1	1	8701 2	Y	1	13
08	9548 X	9388	-0-	-160	-0-	664 1	1	8722 3	Y	2	15
09	0	9181	-0-	9181	4624	656 1	1	8523 3	Y	2	17
10	0	9492	-0-	9492	14116	757 1	1	8735 3	Y	-0-	17
11	0	8945	-0-	8945	23061	655 1	1	8288 3	Y	2	19

HOLBEIN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 172485		COMPL. DATE 03/18/1999			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

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

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

06		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	196	1	1962	2	Y	1					3
							1	9									
07		2201 X	2148	-0-	-53	-0-	172	1	1976	2	Y	-0-					3
08		2232 X	2122	-0-	-110	-0-	150	1	1972	3	Y	-0-					3
09		0	2121	-0-	2121	2121	152	1	1968	3	Y	1					4
							1	9									
10		0	2178	-0-	2178	4299	174	1	2004	3	Y	-0-					4
11		0	2087	-0-	2087	6386	153	1	1934	3	Y	-0-					4

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

06		3360 X	3312	-0-	-48	-0-	300	1	3011	2	Y	1					5
							1	9									
07		3472 X	3272	-0-	-200	-0-	261	1	3011	2	Y	-0-					5
08		3534 X	3397	-0-	-137	-0-	241	1	3156	3	Y	-0-					5
09		3420 X	3328	-0-	-92	-0-	238	1	3089	3	Y	1					6
							1	9									
10		0	3335	-0-	3335	3335	266	1	3069	3	Y	-0-					6
11		0	2782	-0-	2782	6117	202	1	2579	3	Y	1					7
							1	9									

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	2100 X	1597	-0-	-503	-0-	144	1	1453	2	Y	-0-				2
07	2170 X	1640	-0-	-530	-0-	132	1	1507	2	Y	1				3
							1								
08	2170 X	1159	-0-	-1011	-0-	82	1	1077	3	Y	-0-				3
09	0	1800	-0-	1800	1800	127	1	1673	3	Y	-0-				3
10	0	1646	-0-	1646	3446	132	1	1514	3	Y	-0-				3
11	0	1650	-0-	1650	5096	120	1	1529	3	Y	1				4
							1								

 MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

06	8310 X	7929	-0-	-381	-0-	719	1	7208	2	Y	2				10
							2								
07	8060 X	7634	-0-	-426	-0-	606	1	7027	2	Y	1				11
							1								
08	8277 X	8275	-0-	-2	-0-	585	1	7689	3	Y	1				12
							1								
09	0	8166	-0-	8166	8166	584	1	7580	3	Y	2				14
							2								
10	0	8389	-0-	8389	16555	669	1	7719	3	Y	1				15
							1								
11	0	7971	-0-	7971	24526	584	1	7386	3	Y	1				16
							1								

 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

06	8790 X	7808	-0-	-982	-0-	708	1	7099	2	Y	1				10
							1								
07	8370 X	7706	-0-	-664	-0-	615	1	7090	2	Y	1				11
							1								
08	8370 X	7572	-0-	-798	-0-	535	1	7036	3	Y	1				12
							1								
09	0	7878	-0-	7878	7878	563	1	7313	3	Y	2				14
							2								
10	0	7232	-0-	7232	15110	579	1	6652	3	Y	1				15
							1								
11	0	7379	-0-	7379	22489	542	1	6835	3	Y	2				17
							2								

 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

06	3420 X	1863	-0-	-1557	-0-	169	1	1694	2	Y	-0-				4
07	3317 X	1721	-0-	-1596	-0-	138	1	1583	2	Y	-0-				4
08	3317 X	2028	-0-	-1289	-0-	143	1	1885	3	Y	-0-				4
09	2190 X	1818	-0-	-372	-0-	130	1	1687	3	Y	1				5
							1								
10	0	1753	-0-	1753	1753	141	1	1612	3	Y	-0-				5
11	0	2976	-0-	2976	4729	220	1	2756	3	Y	-0-				5

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 4		RRCID -> 196853		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		870 N	542	-0-	-328	-0-	49 1	493 2	Y	-0-		1
07		868 N	740	-0-	-128	-0-	59 1	681 2	Y	-0-		1
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	69 1	903 3	Y	-0-		1
09		0	933	-0-	933	933	67 1	866 3	Y	-0-		1
10		0	929	-0-	929	1862	74 1	854 3	Y	1		2
11		0	778	-0-	778	2640	1 9	721 3	Y	-0-		2

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 7		RRCID -> 211212		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DE LA TORRE OIL & GAS, INC		211299		WELL #: 1		RRCID -> 176247		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OSPREY		WELL #: 3		RRCID -> 181799		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OSPREY		WELL #: 2		RRCID -> 191636		COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162			
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-		-0-
07		837 N	809	-0-	-28	-0-	809 3		N	-0-		-0-
08		1085 N	963	-0-	-122	-0-	963 3		N	-0-		-0-
09		990 N	679	-0-	-311	-0-	679 3		N	-0-		-0-
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-		-0-
11		0	1004	-0-	1004	1004	1004 3		N	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #: 5		RRCID -> 228834		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060	
06		13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	2123 1	11588 2	N	-0-		-0-
07		13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	2157 1	11374 2	N	-0-		-0-
08		11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	2047 1	9567 2	N	-0-		-0-
09		10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	2087 1	8061 2	N	-0-		-0-
10		0	9635	-0-	9635	9635	1942 1	7693 2	N	-0-		-0-
11		0	8804	-0-	8804	18439	1943 1	6861 2	N	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	126 1	688 2	N	-0-			-0-
07	806 N	728	-0-	-78	-0-	116 1	612 2	N	-0-			-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	115 1	537 2	N	-0-			-0-
09	810 N	481	-0-	-329	-0-	99 1	382 2	N	-0-			-0-
10	0	738	-0-	738	738	149 1	589 2	N	-0-			-0-
11	0	672	-0-	672	1410	148 1	524 2	N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

06	6180 X	5240	-0-	-940	-0-	474 1	4765 2	Y	1			8
07	5890 X	5492	-0-	-398	-0-	440 1	5052 2	Y	-0-			8
08	5828 X	4450	-0-	-1378	-0-	312 1	4137 3	Y	1			9
09	0	3562	-0-	3562	3562	255 1	3306 3	Y	1			10
10	0	4044	-0-	4044	7606	323 1	3721 3	Y	-0-			10
11	0	4099	-0-	4099	11705	299 1	3799 3	Y	1			11

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	70 1	706 2	Y	-0-			-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	64 1	728 2	Y	-0-			-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		89546 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
FROST MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 162683		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	380	-0-	-70	-0-	35 1	344 2	Y	1		1
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	1 9					1
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	53 1	613 2	Y	-0-		1
09	0	488	-0-	488	488	35 1	453 3	Y	-0-		1
10	0	785	-0-	785	1273	63 1	722 3	Y	-0-		1
11	0	1162	-0-	1162	2435	84 1	1078 3	Y	-0-		1

MCLEAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 166066		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572		
06	2970 X	2249	-0-	-721	-0-	204 1	2044 2	Y	1		3
07	3069 X	2389	-0-	-680	-0-	1 9					3
08	2511 X	2176	-0-	-335	-0-	190 1	2199 2	Y	-0-		3
09	0	1938	-0-	1938	-0-	154 1	2022 3	Y	-0-		3
10	0	2100	-0-	2100	2100	138 1	1799 3	Y	1		4
11	0	1886	-0-	1886	3986	1 9					4
											5

MCLEAN HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 173044		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971		
06	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	155 1	1557 2	Y	-0-		2
07	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	156 1	1799 2	Y	-0-		2
08	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	119 1	1561 3	Y	-0-		2
09	0	1614	-0-	1614	1614	115 1	1498 3	Y	1		3
10	0	1622	-0-	1622	3236	1 9					3
11	0	1358	-0-	1358	4594	129 1	1493 3	Y	-0-		3
						99 1	1259 3	Y	-0-		3

MCLEAN HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 185301		COMPL. DATE 07/11/2019			TOTAL DEPTH 13800 PERF.10628 - 10654		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-

MCLEAN HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 186789		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
PEREZ, F. E		WELL #: 1		RRCID -> 181483		COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)			89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
DE LA TORRE OIL & GAS, INC			211299												
OSPREY			WELL #: 2		RRCID -> 176848		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OSPREY			WELL #: 3		RRCID -> 181797		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OSPREY			WELL #: 4		RRCID -> 182316		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OSPREY			WELL #: 5		RRCID -> 185303		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510						
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-			-0-
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-			-0-
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-			-0-
09	3600	X	3397	-0-	-203	-0-	3397	3			N	-0-			-0-
10	0		4523	-0-	4523	-0-	4523	3			N	-0-			-0-
*11	9543	X	5020	-0-	-4523	-0-	5020	3			N	-0-			-0-
OSPREY			WELL #: 4R		RRCID -> 185700		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465						
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
07	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-			-0-
08	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
09	1500	N	1019	-0-	-481	-0-	1019	3			N	-0-			-0-
10	0		1275	-0-	1275	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
*11	2781	N	1506	-0-	-1275	-0-	1506	3			N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
F PEREZ			WELL #: 1		RRCID -> 169590		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
PEREZ, E.		WELL #:		1	RRCID -> 174409	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	14951	PERF.13810	- 13830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEREZ, F. "E"		WELL #:		1	RRCID -> 175508	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	14895	PERF.14632	- 14652				
06	4710 X	4366	-0-	-344	-0-		333	1	4033	2	N	-0-			-0-
07	4712 X	4534	-0-	-178	-0-		348	1	4186	2	N	-0-			-0-
08	4650 X	4588	-0-	-62	-0-		343	1	4245	2	N	-0-			-0-
09	0	4477	-0-	4477	4477		338	1	4139	2	N	-0-			-0-
10	0	4451	-0-	4451	8928		340	1	4111	2	N	-0-			-0-
11	0	4348	-0-	4348	13276		349	1	3999	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 175742	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	13082	PERF.12926	- 12951				
06	2760 X	2589	-0-	-171	-0-		198	1	2391	2	N	-0-			-0-
07	2728 X	1951	-0-	-777	-0-		150	1	1801	2	N	-0-			-0-
08	2728 X	2581	-0-	-147	-0-		193	1	2388	2	N	-0-			-0-
09	0	2309	-0-	2309	2309		175	1	2134	2	N	-0-			-0-
10	0	2281	-0-	2281	4590		174	1	2107	2	N	-0-			-0-
11	0	212	-0-	212	4802		17	1	195	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #:		2	RRCID -> 176515	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	15600	PERF.13932	- 14210				
06	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-		654	1	7911	2	N	-0-			-0-
07	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-		707	1	8521	2	N	-0-			-0-
08	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-		655	1	8102	2	N	-0-			-0-
09	0	8703	-0-	8703	8703		657	1	8046	2	N	-0-			-0-
10	0	8707	-0-	8707	17410		666	1	8041	2	N	-0-			-0-
11	0	7834	-0-	7834	25244		629	1	7205	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #:		3	RRCID -> 181820	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	18571	PERF.13849	- 13864				
06	11100 X	10835	-0-	-265	-0-		828	1	10007	2	N	-0-			-0-
07	11470 X	10694	-0-	-776	-0-		820	1	9874	2	N	-0-			-0-
08	11470 X	10671	-0-	-799	-0-		799	1	9872	2	N	-0-			-0-
09	0	10226	-0-	10226	10226		773	1	9453	2	N	-0-			-0-
10	0	10333	-0-	10333	20559		790	1	9543	2	N	-0-			-0-
11	0	9566	-0-	9566	30125		768	1	8798	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #:		2	RRCID -> 182320	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	14421	PERF.14240	- 14260				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #:		1	RRCID -> 182349	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	16365	PERF.10355	- 14380				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9450 X	9029	-0-	-421	-0-	690	1	8339	2	N	-0-			-0-
07	9982 X	9435	-0-	-547	-0-	723	1	8712	2	N	-0-			-0-
08	9982 X	9470	-0-	-512	-0-	709	1	8761	2	N	-0-			-0-
09	0	9200	-0-	9200	9200	695	1	8505	2	N	-0-			-0-
10	0	9348	-0-	9348	18548	715	1	8633	2	N	-0-			-0-
11	0	8380	-0-	8380	26928	672	1	7708	2	N	-0-			-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

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

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

06	600 N	587	-0-	-13	-0-	45	1	542	2	N	-0-			-0-
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	46	1	558	2	N	-0-			-0-
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	46	1	565	2	N	-0-			-0-
09	0	587	-0-	587	587	44	1	543	2	N	-0-			-0-
10	0	591	-0-	591	1178	45	1	546	2	N	-0-			-0-
11	0	597	-0-	597	1775	48	1	549	2	N	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

06	240 N	159	-0-	-81	-0-	13	1	145	2	N	1	1	1	85
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	18	1	190	2	N	1	1	1	85
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	2	N	-0-			85
*09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	29	1	301	2	N	8			93
*10	217 N	193	-0-	-24	-0-	17	1	175	2	N	1			94
11	0	345	-0-	345	345	31	1	314	2	N	-0-	1	1	93

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	197	1	2123	2	N	14	17	1	94
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	188	1	2036	2	N	3	4	1	93
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	179	1	1900	2	N	-0-			93
09	0	1764	-0-	1764	1764	153	1	1611	2	N	-0-			93
10	0	1697	-0-	1697	3461	147	1	1542	2	N	7	3	1	97
11	0	1656	-0-	1656	5117	148	1	1507	2	N	1	7	1	91

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

VAQUILLAS		WELL #: 6H		RRCID -> 244997		COMPL. DATE 12/12/2008				TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190			
06	5340 X	4804	-0-	-536	-0-	405	1	4364	2	N	32	36 1	82
07	5456 X	4853	-0-	-603	-0-	35	9	4430	2	N	12	9 1	85
08	5239 X	4770	-0-	-469	-0-	410	1	4360	2	N	-0-		85
09	0	4444	-0-	4444	4444	386	1	4058	2	N	-0-		85
10	0	4747	-0-	4747	9191	411	1	4314	2	N	20	9 1	96
11	0	4657	-0-	4657	13848	22	9	4237	2	N	4	17 1	83

VAQUILLAS		WELL #: 4		RRCID -> 248496		COMPL. DATE 08/29/2008				TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185			
06	540 N	490	-0-	-50	-0-	40	1	427	2	N	21	129 1	12
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23	9	414	2	N	1		13
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	489	2	N	136		149
09	0	603	-0-	603	603	1	9	551	2	N	-0-		149
10	0	392	-0-	392	995	150	9	356	2	N	2	1 1	150
11	0	92	-0-	92	1087	52	1	84	2	N	-0-	136 1	14

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 248968		COMPL. DATE 04/05/2009				TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574			
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	302	1	3252	2	N	35	26 1	21
07	3658 X	3556	-0-	-102	-0-	39	9	3246	2	N	9	6 1	24
08	3658 X	3440	-0-	-218	-0-	300	1	3144	2	N	-0-		24
09	0	3351	-0-	3351	3351	10	9	2962	2	N	98		122
10	0	3393	-0-	3393	6744	296	1	3084	2	N	14	6 1	130
11	0	3247	-0-	3247	9991	281	1	2955	2	N	2	12 1	120

VAQUILLAS		WELL #: 2		RRCID -> 249190		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430			
06	3390 X	3303	-0-	-87	-0-	279	1	3002	2	N	20	24 1	4
07	3441 X	3269	-0-	-172	-0-	22	9	2984	2	N	8	6 1	6
08	3472 X	3245	-0-	-227	-0-	276	1	2966	2	N	-0-		6
09	0	3131	-0-	3131	3131	1	9	2859	2	N	-0-		6
10	0	3185	-0-	3185	6316	276	1	2895	2	N	13	6 1	13
11	0	3078	-0-	3078	9394	14	9	2801	2	N	2	12 1	3

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 249346		COMPL. DATE 12/01/2010				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294			
06	4380 X	4216	-0-	-164	-0-	356	1	3828	2	N	29	31	80
07	4526 X	4308	-0-	-218	-0-	364	1	3933	2	N	10	8	82
08	4526 X	4184	-0-	-342	-0-	360	1	3824	2	N	-0-		82
09	0	3854	-0-	3854	3854	335	1	3519	2	N	-0-		82
10	0	4026	-0-	4026	7880	348	1	3659	2	N	17	7	92
11	0	3646	-0-	3646	11526	326	1	3317	2	N	3	15	80

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 249541		COMPL. DATE 01/30/2009				TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688			
06	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	546	1	5875	2	N	60	48	179
07	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	557	1	6030	2	N	16	70	125
08	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	560	1	5946	2	N	23		148
09	0	5917	-0-	5917	5917	514	1	5403	2	N	-0-		148
10	0	6292	-0-	6292	12209	543	1	5704	2	N	41	12	177
11	0	5812	-0-	5812	18021	519	1	5289	2	N	4	24	157

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 251129		COMPL. DATE 07/24/2009				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320			
06	1110 X	1004	-0-	-106	-0-	79	1	850	2	N	68	76	61
07	1147 X	1032	-0-	-115	-0-	85	1	918	2	N	26	19	68
08	961 N	820	-0-	-141	-0-	71	1	749	2	N	-0-		68
09	0	679	-0-	679	679	59	1	620	2	N	-0-		68
10	0	945	-0-	945	1624	80	1	845	2	N	18	13	73
11	0	398	-0-	398	2022	36	1	362	2	N	-0-	20	53

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 251130		COMPL. DATE 06/14/2009				TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600			
06	5040 X	4459	-0-	-581	-0-	376	1	4052	2	N	28	32	29
07	5208 X	104	-0-	-5104	-0-	9	1	94	2	N	1	3	27
08	5053 X	39	-0-	-5014	-0-	3	1	36	2	N	-0-		27
09	0	21	-0-	21	21	2	1	19	2	N	-0-		27
10	0	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-	6	21
11	0	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-		21

VAQUILLAS		WELL #: 5		RRCID -> 251138		COMPL. DATE 06/26/2009				TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965			
06	390 N	343	-0-	-47	-0-	28	1	303	2	N	11	13	89
07	465 N	293	-0-	-172	-0-	23	1	253	2	N	15	59	45
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	411	2	N	-0-		45
09	0	488	-0-	488	488	38	1	397	2	N	48		93
10	0	480	-0-	480	968	42	1	436	2	N	2	2	93
11	0	575	-0-	575	1543	48	1	490	2	N	34	2	125

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS		WELL #: 7		RRCID -> 252837		COMPL. DATE 04/24/2009			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	110	1	1180	2	N	11	9	133
07	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	112	9	1233	2	N	20	132	21
08	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	114	1	1236	2	N	8		29
09	0	1309	-0-	1309	1309	116	9	1189	2	N	6		35
10	0	1393	-0-	1393	2702	113	7	1250	2	N	22	2	55
11	0	1263	-0-	1263	3965	119	1	1149	2	N	1	5	51

VAQUILLAS		WELL #: 12H		RRCID -> 256838		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-		7
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-		7
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-		7
09	0	79	-0-	79	79	7	1	72	2	N	-0-		7
10	0	35	-0-	35	114	3	1	32	2	N	-0-		7
11	0	26	-0-	26	140	2	1	24	2	N	-0-		7

VAQUILLAS		WELL #: 13H		RRCID -> 260641		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	849	-0-	-81	-0-	66	1	714	2	N	63	75	130
07	1023 N	621	-0-	-402	-0-	69	9	543	2	N	25	18	137
08	961 N	667	-0-	-294	-0-	50	1	573	2	N	36		173
09	0	598	-0-	598	598	54	1	539	2	N	7		180
10	0	624	-0-	624	1222	40	9	526	2	N	44	19	205
11	0	551	-0-	551	1773	51	1	482	2	N	20	38	187

DEVON-VAQUILLAS		STATE NO. 9H UNT		WELL #: 9H		RRCID -> 260644		COMPL. DATE 08/07/2010			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5880 X	5753	-0-	-127	-0-	482	1	5191	2	N	73	42	165
07	5921 X	5847	-0-	-74	-0-	80	9	5338	2	N	14	143	36
08	5890 X	5880	-0-	-10	-0-	494	1	5340	2	N	34		70
09	0	5504	-0-	5504	5504	15	9	5019	2	N	7		77
10	0	5754	-0-	5754	11258	503	1	5230	2	N	24	10	91
11	0	5497	-0-	5497	16755	477	1	5002	2	N	4	22	73

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS-STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 261695		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH		9675 PERF.10020		- 13560	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	153	1	1648	2	N	64	77 1	48
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	70	9	1742	2	N	21	18 1	51
08	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	161	1	1685	2	N	-0-		51
09	0	1729	-0-	1729	1729	150	1	1579	2	N	-0-		51
10	0	1818	-0-	1818	3547	153	1	1610	2	N	50	20 1	81
11	0	1733	-0-	1733	5280	55	9	1569	2	N	9	43 1	47
						10	9						
LOMT-VAQUILLAS		WELL #: 19H		RRCID -> 263119		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH		9911 PERF.10110		- 14961	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
VAQUILLAS		WELL #: 15H		RRCID -> 263157		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH		9680 PERF.10080		- 14147	
06	11790 X	10939	-0-	-851	-0-	922	1	9928	2	N	81	81 1	117
07	11780 X	11573	-0-	-207	-0-	89	9	10514	2	N	79	20 1	176
08	11687 X	11379	-0-	-308	-0-	972	1	10381	2	N	19		195
09	11280 X	10615	-0-	-665	-0-	21	9	9694	2	N	-0-		195
10	0	10935	-0-	10935	10935	921	1	9903	2	N	81	20 1	256
11	0	9978	-0-	9978	20913	943	1	9067	2	N	19	41 1	234
						89	9						
						21	9						
VAQUILLAS		WELL #: 14H		RRCID -> 263289		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH		9392 PERF. 9830		- 12705	
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	164	1	1761	2	N	13	14 1	84
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	14	9	1902	2	N	36	3 1	117
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	176	1	1879	2	N	-0-		117
09	0	1927	-0-	1927	1927	167	1	1760	2	N	-0-		117
10	0	2013	-0-	2013	3940	173	1	1815	2	N	23	4 1	136
*11	3000 N	1880	-0-	-1120	2820	25	9	1711	2	N	1	8 1	126
						168	1					3 6	
						1	9						
VAQUILLAS		WELL #: 16H		RRCID -> 264308		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH		9658 PERF. 9940		- 14157	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10980 X	8380	-0-	-2600	-0-	708	1	7621	2	N	46	64	1		53
						51	9								
07	10292 X	8978	-0-	-1314	-0-	760	1	8218	2	N	-0-	16	1		37
08	9858 X	8692	-0-	-1166	-0-	748	1	7944	2	N	-0-				37
09	9540 X	8357	-0-	-1183	-0-	725	1	7632	2	N	-0-				37
10	0	8874	-0-	8874	8874	768	1	8064	2	N	38	16	1		59
						42	9								
11	0	8873	-0-	8873	17747	773	1	7878	2	N	202	33	1		228
						222	9								

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				87
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-				87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-				87
11	0	-0-	-0-	-0-	4	4				N	-0-				87

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

06	1380 N	1172	-0-	-208	-0-	52	1	1120	2	Y	-0-				38
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	98	1	1633	2	Y	72				110
						79	9								
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	115	1	1387	2	Y	35				145
						39	9								
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	63	1	1455	2	Y	5				150
						6	9								
10	0	1544	-0-	1544	1544	120	1	1392	2	Y	29				179
						32	9								
11	0	1469	-0-	1469	3013	110	1	1345	2	Y	13	170	1		22
						14	9								

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

06	450 N	358	-0-	-92	-0-	31	1	327	2	N	-0-				18
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	36	1	329	2	N	-0-				18
08	403 N	356	-0-	-47	-0-	38	1	318	2	N	-0-				18
09	360 N	100	-0-	-260	-0-	10	1	90	2	N	-0-				18
10	0	354	-0-	354	354	26	1	328	2	N	-0-				18
11	0	380	-0-	380	734	27	1	353	2	N	-0-				18

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

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

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

06	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	159	1	928	2	N	-0-				52
07	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	142	1	987	2	N	-0-				52
08	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	160	1	1043	2	N	-0-				52
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	160	1	1043	2	N	-0-				52
10	0	1210	-0-	1210	1210	185	1	1025	2	N	-0-				52
11	0	1144	-0-	1144	2354	224	1	920	2	N	-0-				52

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2160 X	2143	-0-	-17	-0-	367	1	1776	2	Y	-0-		39	
07	2356 X	1864	-0-	-492	-0-	247	1	1616	2	Y	1		40	
						1	9							
08	2356 X	1793	-0-	-563	-0-	239	1	1553	2	Y	1		41	
						1	9							
09	2280 X	1638	-0-	-642	-0-	218	1	1418	2	Y	2		43	
						2	9							
10	0	1673	-0-	1673	1673	256	1	1417	2	Y	-0-		43	
11	0	1239	-0-	1239	2912	106	1	1132	2	Y	1		44	
						1	9							
MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667														
06	4110 X	4040	-0-	-70	-0-	692	1	3348	2	Y	-0-		93	
07	4247 X	3485	-0-	-762	-0-	461	1	3021	2	Y	3		96	
						3	9							
08	4247 X	3810	-0-	-437	-0-	507	1	3301	2	Y	2		98	
						2	9							
09	4050 X	3938	-0-	-112	-0-	524	1	3411	2	Y	3		101	
						3	9							
10	0	3820	-0-	3820	3820	585	1	3235	2	Y	-0-		101	
11	0	2885	-0-	2885	6705	247	1	2635	2	Y	3		104	
						3	9							
MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711														
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	184	1	891	2	Y	-0-		25	
07	1333 N	1039	-0-	-294	-0-	137	1	901	2	Y	1		26	
						1	9							
08	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	137	1	895	2	Y	1		27	
						1	9							
09	1080 N	985	-0-	-95	-0-	131	1	854	2	Y	-0-		27	
10	0	869	-0-	869	869	133	1	736	2	Y	-0-		27	
11	0	839	-0-	839	1708	72	1	766	2	Y	1		28	
						1	9							
MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832														
06	210 N	119	-0-	-91	-0-	20	1	99	2	Y	-0-		6	
07	186 N	107	-0-	-79	-0-	14	1	93	2	Y	-0-		6	
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	23	1	153	2	Y	-0-		6	
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	2	Y	-0-		6	
10	0	210	-0-	210	210	32	1	178	2	Y	-0-		6	
11	0	162	-0-	162	372	14	1	147	2	Y	1		7	
						1	9							
MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
06		210 N	105	-0-	-105	-0-		18	1	87	2	Y	-0-	6
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-		27	1	175	2	Y	-0-	6
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-		19	1	122	2	Y	-0-	6
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-		28	1	183	2	Y	-0-	6
10		0	222	-0-	222	222		34	1	188	2	Y	-0-	6
11		0	181	-0-	181	403		16	1	165	2	Y	-0-	6

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994														
06		6450 X	6207	-0-	-243	-0-		534	1	5673	2	Y	-0-	-0-
07		6665 X	5399	-0-	-1266	-0-		535	1	4864	2	Y	-0-	-0-
08		6262 X	5285	-0-	-977	-0-		566	1	4719	2	Y	-0-	-0-
09		6210 X	5097	-0-	-1113	-0-		517	1	4580	2	Y	-0-	-0-
10		0	5324	-0-	5324	5324		396	1	4928	2	Y	-0-	-0-
11		0	5274	-0-	5274	10598		369	1	4905	2	Y	-0-	-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498														
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-		77	1	430	2	Y	-0-	8
07		496 N	220	-0-	-276	-0-		33	1	184	2	Y	3	11
								3	9					
08		341 N	150	-0-	-191	-0-		20	1	130	2	Y	-0-	11
09		510 N	151	-0-	-359	-0-		20	1	131	2	Y	-0-	11
10		0	92	-0-	92	92		13	1	71	2	Y	7	18
								8	9					
11		0	61	-0-	61	153		12	1	48	2	Y	1	19
								1	9					

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680														
06		1080 N	1000	-0-	-80	-0-		84	1	894	2	N	20	122
								22	9					
07		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		111	1	1011	2	N	10	132
								11	9					
08		1054 N	972	-0-	-82	-0-		104	1	865	2	N	3	135
								3	9					
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		100	1	889	2	N	13	148
								14	9					
10		0	1183	-0-	1183	1183		85	1	1063	2	N	32	180
								35	9					
11		0	1182	-0-	1182	2365		81	1	1077	2	N	22	202
								24	9					

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308														
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-		33	1	118	2	N	-0-	7
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-		41	1	146	2	N	-0-	7
08		217 N	96	-0-	-121	-0-		18	1	78	2	N	-0-	7
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-		42	1	247	2	N	-0-	7
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-		25	1	146	2	N	-0-	7
11		0	127	-0-	127	127		25	1	102	2	N	-0-	7

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
TIJERINA		WELL #:		1	RRCID -> 208782			COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		2580 X	1938	-0-	-642	-0-	423 1	1514 2	Y	1				47
							1 9							
07		2666 X	2221	-0-	-445	-0-	481 1	1730 2	Y	9				56
							10 9							
08		2201 X	1927	-0-	-274	-0-	361 1	1564 2	Y	2				58
							2 9							
09		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	347 1	2049 2	Y	20				78
							22 9							
10		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	344 1	2008 2	Y	3				81
							3 9							
11		0	1609	-0-	1609	1609	321 1	1288 2	Y	-0-				81

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		2	RRCID -> 208784			COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498			
06		2310 N	1861	-0-	-449	-0-	365 1	1485 2	Y	10				80
							11 9							
07		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	324 1	1705 2	Y	-0-				80
08		3100 N	3150	-0-	50	50	236 1	2907 2	Y	6				86
							7 9							
09		3000 N	3623	-0-	623	673	174 1	3445 2	Y	4				90
							4 9							
10		0	2204	-0-	2204	2877	366 1	1834 2	Y	4				94
							4 9							
11		0	2699	-0-	2699	5576	296 1	2388 2	Y	14				108
							15 9							

MOGLIA "O"		WELL #:		3	RRCID -> 209456			COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696			
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	67 1	708 2	Y	-0-				79
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	75 1	682 2	Y	-0-				79
08		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	125 1	1046 2	Y	2				81
							2 9							
09		600 N	565	-0-	-35	-0-	57 1	502 2	Y	5				86
							6 9							
10		0	402	-0-	402	402	30 1	372 2	Y	-0-				86
11		0	310	-0-	310	712	22 1	288 2	Y	-0-				86

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		1	RRCID -> 209896			COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962			
06		690 N	637	-0-	-53	-0-	125 1	508 2	Y	4				13
							4 9							
07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	182 1	956 2	Y	-0-				13
08		589 N	503	-0-	-86	-0-	38 1	464 2	Y	1				14
							1 9							
09		630 N	461	-0-	-169	-0-	22 1	439 2	Y	-0-				14
10		0	846	-0-	846	846	140 1	704 2	Y	2				16
							2 9							
11		0	272	-0-	272	1118	30 1	241 2	Y	1				17
							1 9							

TIJERINA		WELL #:		2H	RRCID -> 219915			COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-				34
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	94	1	336	2	Y	-0-			27
07	465 N	405	-0-	-60	-0-	88	1	316	2	Y	1			28
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	145	1	628	2	Y	1			29
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	92	1	545	2	Y	6			35
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	92	1	535	2	Y	-0-			35
11	0	442	-0-	442	442	88	1	354	2	Y	-0-			35

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120														
06	2790 X	2255	-0-	-535	-0-	98	1	2127	2	Y	27			152
07	2883 X	2463	-0-	-420	-0-	137	1	2276	2	Y	45	118	1	79
08	2883 X	2335	-0-	-548	-0-	176	1	2126	2	Y	30			109
09	2760 X	2264	-0-	-496	-0-	92	1	2122	2	Y	45			154
10	0	2333	-0-	2333	2333	183	1	2126	2	Y	22			176
11	0	2356	-0-	2356	4689	176	1	2141	2	Y	35	118	1	93

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400														
06	3540 X	2715	-0-	-825	-0-	229	1	2433	2	Y	48			180
07	2511 X	1851	-0-	-660	-0-	183	1	1668	2	Y	-0-			180
08	1984 X	1718	-0-	-266	-0-	184	1	1534	2	Y	-0-			180
09	2730 X	2245	-0-	-485	-0-	228	1	2017	2	Y	-0-			180
10	0	4042	-0-	4042	4042	300	1	3732	2	Y	9	175	1	14
11	0	4078	-0-	4078	8120	286	1	3792	2	Y	-0-			14

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640														
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	55	1	306	2	Y	-0-			58
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	34	1	193	2	Y	2			60
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	20	1	132	2	Y	-0-			60
09	360 N	166	-0-	-194	-0-	22	1	144	2	Y	-0-			60
10	0	142	-0-	142	142	22	1	120	2	Y	-0-			60
11	0	285	-0-	285	427	56	1	229	2	Y	-0-			60

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	2040 N	2039	-0-	-1	-0-	174	1	1853	2	Y	11			153
						12	9							
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	201	1	1824	2	Y	10			163
						11	9							
08	2046 N	1675	-0-	-371	-0-	178	1	1488	2	Y	8	171	1	-0-
						9	9							
09	2040 N	1554	-0-	-486	-0-	157	1	1388	2	Y	8			8
						9	9							
10	0	2196	-0-	2196	2196	162	1	2017	2	Y	15			23
						17	9							
11	0	2127	-0-	2127	4323	148	1	1970	2	Y	8			31
						9	9							

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578														
06	2280 X	217	-0-	-2063	-0-	33	1	184	2	Y	-0-			15
07	2356 X	264	-0-	-2092	-0-	39	1	221	2	Y	4			19
						4	9							
08	1945 X	104	-0-	-1841	-0-	14	1	90	2	Y	-0-			19
09	1110 X	96	-0-	-1014	-0-	13	1	83	2	Y	-0-			19
10	0	123	-0-	123	123	17	1	96	2	Y	9			28
						10	9							
11	0	297	-0-	297	420	58	1	237	2	Y	2			30
						2	9							

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480														
06	1440 N	1106	-0-	-334	-0-	48	1	1044	2	Y	13			55
						14	9							
07	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	74	1	1233	2	Y	25	64	1	16
						28	9							
08	1395 N	1209	-0-	-186	-0-	91	1	1101	2	Y	15			31
						17	9							
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	46	1	1052	2	Y	22			53
						24	9							
10	0	1048	-0-	1048	1048	82	1	955	2	Y	10			63
						11	9							
11	0	1248	-0-	1248	2296	93	1	1134	2	Y	19	63	1	19
						21	9							

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230														
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-			27
07	341 N	59	-0-	-282	-0-	6	1	53	2	Y	-0-			27
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	40	2	Y	1	5	1	23
						1	9							
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			23
10	0	76	-0-	76	76	6	1	69	2	Y	1			24
						1	9							
11	0	104	-0-	104	180	7	1	97	2	Y	-0-			24

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662												
BILLINGS A			WELL #: 2		RRCID -> 188055			COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		326	1	1928	2	Y	-0-			-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-		172	1	1728	2	Y	-0-			-0-
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		241	1	1729	2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1672	-0-	-128	-0-		192	1	1480	2	Y	-0-			-0-
10	0	1988	-0-	1988	1988		128	1	1860	2	Y	-0-			-0-
11	0	2052	-0-	2052	4040		112	1	1940	2	Y	-0-			-0-

UNION RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 188672			COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912				
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-		73	1	372	2	Y	-0-			-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-		76	1	767	2	Y	-0-			-0-
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		153	1	1095	2	Y	-0-			-0-
09	0	2149	-0-	2149	2149		246	1	1903	2	Y	-0-			-0-
10	0	704	-0-	704	2853		45	1	659	2	Y	-0-			-0-
11	0	541	-0-	541	3394		30	1	511	2	Y	-0-			-0-

BILLINGS A			WELL #: 3		RRCID -> 189376			COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150				
06	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-		658	1	3344	2	Y	24	24	1	15
							26	9							
07	3596 X	2229	-0-	-1367	-0-		199	1	2005	2	Y	23	23	1	15
							25	9							
08	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-		452	1	3244	2	Y	18	21	1	12
							20	9							
09	0	3300	-0-	3300	3300		375	1	2896	2	Y	26	21	1	17
							29	9							
10	0	2581	-0-	2581	5881		164	1	2387	2	Y	27	21	1	23
							30	9							
11	0	2484	-0-	2484	8365		134	1	2316	2	Y	31	33	1	21
							34	9							

BILLINGS B			WELL #: 3		RRCID -> 189426			COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044				
06	2430 N	1838	-0-	-592	-0-		297	1	1510	2	Y	28	29	1	12
							31	9							
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-		193	1	1942	2	Y	29	28	1	13
							32	9							
08	2511 X	2404	-0-	-107	-0-		291	1	2087	2	Y	24	27	1	10
							26	9							
09	0	2348	-0-	2348	-0-		265	1	2048	2	Y	32	27	1	15
							35	9							
10	0	2817	-0-	2817	2817		178	1	2599	2	Y	36	27	1	24
							40	9							
11	0	1899	-0-	1899	4716		101	1	1756	2	Y	38	42	1	20
							42	9							

BILLINGS B			WELL #: 4		RRCID -> 190231			COMPL. DATE 07/20/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378				
06	1860 X	1231	-0-	-629	-0-		202	1	1026	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
07	1922 X	1673	-0-	-249	-0-		151	1	1518	2	Y	4	3	1	3
							4	9							
08	1922 X	1433	-0-	-489	-0-		175	1	1256	2	Y	2	3	1	2
							2	9							
09	0	1463	-0-	1463	1463		167	1	1292	2	Y	4	3	1	3
							4	9							
10	0	1702	-0-	1702	3165		109	1	1589	2	Y	4	3	1	4
							4	9							
11	0	1425	-0-	1425	4590		78	1	1344	2	Y	3	4	1	3
							3	9							

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH STATE GU		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
UNION RANCH STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 190647		COMPL. DATE 08/30/2002				TOTAL DEPTH 12800			PERF.11198 - 11332	
06	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	807 45	1 9	4100	2	Y	41			66
07	4278 X	4127	-0-	-151	-0-	368 59	1 9	3700	2	Y	54	103	1	17
08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	502 47	1 9	3596	2	Y	43	34	1	26
09	4410 X	3658	-0-	-752	-0-	415 39	1 9	3204	2	Y	35	35	1	26
10	0	3446	-0-	3446	3446	218 58	1 9	3170	2	Y	53	67	1	12
11	0	3657	-0-	3657	7103	198 35	1 9	3424	2	Y	32	34	1	10
BILLINGS AB GU		WELL #: 1		RRCID -> 190933		COMPL. DATE 09/13/2002				TOTAL DEPTH 11562			PERF.10592 - 11246	
06	5130 X	4053	-0-	-1077	-0-	665 10	1 9	3378	2	Y	9	9	1	16
07	5301 X	3206	-0-	-2095	-0-	289 9	1 9	2908	2	Y	8	8	1	16
08	5115 X	2615	-0-	-2500	-0-	319 8	1 9	2288	2	Y	7	8	1	15
09	0	3084	-0-	3084	3084	352 11	1 9	2721	2	Y	10	8	1	17
10	0	2347	-0-	2347	5431	150 11	1 9	2186	2	Y	10	8	1	19
11	0	2454	-0-	2454	7885	133 12	1 9	2309	2	Y	11	12	1	18
BILLINGS STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191870		COMPL. DATE 11/15/2002				TOTAL DEPTH 11300			PERF.11009 - 11074	
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	226 7	1 9	1148	2	Y	6	6	1	6
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	144 7	1 9	1446	2	Y	6	6	1	6
08	1581 N	1344	-0-	-237	-0-	164 6	1 9	1174	2	Y	5	5	1	6
09	0	1411	-0-	1411	1411	161 7	1 9	1243	2	Y	6	5	1	7
10	0	1407	-0-	1407	2818	90 8	1 9	1309	2	Y	7	5	1	9
11	0	1196	-0-	1196	4014	65 8	1 9	1123	2	Y	7	8	1	8
UNION RANCH-MORENO GU		WELL #: 1		RRCID -> 192640		COMPL. DATE 12/16/2002				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11111 - 11238	
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	965	1	4903	2	Y	-0-			-0-
07	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	735	1	7390	2	Y	-0-			-0-
08	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	1061	1	7605	2	Y	-0-			-0-
09	5100 X	2045	-0-	-3055	-0-	234	1	1811	2	Y	-0-			-0-
10	0	7734	-0-	7734	7734	497	1	7237	2	Y	-0-			-0-
11	0	1148	-0-	1148	8882	63	1	1085	2	Y	-0-			-0-
BILLINGS B		WELL #: 5ST		RRCID -> 193951		COMPL. DATE 02/06/2003				TOTAL DEPTH 11600			PERF.11216 - 11322	
06	3450 X	1564	-0-	-1886	-0-	257	1	1307	2	Y	-0-			-0-
07	3503 X	1141	-0-	-2362	-0-	103	1	1038	2	Y	-0-			-0-
08	3503 X	1146	-0-	-2357	-0-	140	1	1006	2	Y	-0-			-0-
09	2310 X	2135	-0-	-175	-0-	245	1	1890	2	Y	-0-			-0-
10	0	2006	-0-	2006	2006	129	1	1877	2	Y	-0-			-0-
11	0	2277	-0-	2277	4283	124	1	2153	2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200												
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	365 1	1853 2	Y	18	18	1	19
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	20 9	2024 2	Y	18	17	1	20
08	2170 N	1823	-0-	-347	-0-	221 1	1587 2	Y	14	16	1	18
09	0	2284	-0-	2284	2284	15 9	2004 2	Y	19	16	1	21
10	0	2180	-0-	2180	4464	21 9	2018 2	Y	21	16	1	26
11	0	2125	-0-	2125	6589	23 9	1985 2	Y	23	25	1	24

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447												
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	361 1	1465 2	Y	2			6
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	2 9	1589 2	Y	4	10	1	-0-
08	3100 N	4253	-0-	1153	1153	4 9	3680 2	Y	7	5	1	2
09	0	4011	-0-	4011	5164	8 9	3355 2	Y	5	5	1	2
10	0	3705	-0-	3705	8869	6 9	3134 2	Y	4	5	1	1
11	0	3218	-0-	3218	12087	567 1	2584 2	Y	4	5	1	-0-

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964												
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	174 1	883 2	Y	-0-			-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	89 1	895 2	Y	-0-			-0-
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	102 1	729 2	Y	-0-			-0-
09	0	812	-0-	812	812	93 1	719 2	Y	-0-			-0-
10	0	854	-0-	854	1666	55 1	799 2	Y	-0-			-0-
11	0	1011	-0-	1011	2677	55 1	956 2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063												
06	T. A.	5120	-0-	5120	15859	645 1	4417 2	Y	53			108
07	T. A.	5269	-0-	5269	21128	58 9	3958 2	Y	78	133	1	53
08	27236 X	6108	-0-	-21128	-0-	1225 1	5279 2	Y	16			69
09	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	86 9	4413 2	Y	79	88	1	60
10	0	6129	-0-	6129	6129	811 1	5175 2	Y	16			76
11	0	5252	-0-	5252	11381	18 9	4149 2	Y	83	92	1	67

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136														
06		1200 N	500	-0-	-700	-0-	99 1	401 2	Y		-0-			-0-
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	145 1	591 2	Y		-0-			-0-
08		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	224 1	1461 2	Y		-0-			-0-
09		0	576	-0-	576	576	93 1	483 2	Y		-0-			-0-
10		0	1214	-0-	1214	1790	186 1	1028 2	Y		-0-			-0-
11		0	249	-0-	249	2039	49 1	200 2	Y		-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882														
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	51 1	393 2	Y		-0-			34
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	60 1	509 2	Y		-0-			34
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	67 1	434 2	Y		-0-			34
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	79 1	407 2	Y		-0-			34
10		0	314	-0-	314	314	48 1	266 2	Y		-0-			34
11		0	437	-0-	437	751	86 1	351 2	Y		-0-			34

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180														
06		T. A.	1013	-0-	1013	3063	129 1	884 2	Y		-0-			-0-
07		T. A.	1049	-0-	1049	4112	248 1	801 2	Y		-0-			-0-
08		5111 X	999	-0-	-4112	-0-	133 1	866 2	Y		-0-			-0-
09		0	1016	-0-	1016	1016	165 1	851 2	Y		-0-			-0-
10		0	983	-0-	983	1999	151 1	832 2	Y		-0-			-0-
11		0	1031	-0-	1031	3030	202 1	829 2	Y		-0-			-0-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456														
06		3600 X	807	-0-	-2793	-0-	160 1	647 2	Y		-0-			-0-
07		3627 X	1498	-0-	-2129	-0-	294 1	1204 2	Y		-0-			-0-
08		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	625 1	4070 2	Y		-0-			-0-
09		0	2073	-0-	2073	2073	336 1	1737 2	Y		-0-			-0-
10		0	2527	-0-	2527	4600	387 1	2140 2	Y		-0-			-0-
11		0	1539	-0-	1539	6139	302 1	1237 2	Y		-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186														
06		T. A.	2611	-0-	2611	8184	333 1	2278 2	Y		-0-			-0-
07		T. A.	2429	-0-	2429	10613	574 1	1855 2	Y		-0-			-0-
08		13390 X	2777	-0-	-10613	-0-	370 1	2407 2	Y		-0-			-0-
09		0	2431	-0-	2431	2431	394 1	2037 2	Y		-0-			-0-
10		0	1994	-0-	1994	4425	305 1	1689 2	Y		-0-			-0-
11		0	2754	-0-	2754	7179	540 1	2214 2	Y		-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1770 X	1028	-0-	-742	-0-	149	1	879	2	Y	-0-			55
07	1829 X	1379	-0-	-450	-0-	216	1	1163	2	Y	-0-			55
08	1829 X	1404	-0-	-425	-0-	187	1	1217	2	Y	-0-			55
09	0	1534	-0-	1534	1534	249	1	1285	2	Y	-0-			55
10	0	1282	-0-	1282	2816	196	1	1086	2	Y	-0-			55
11	0	1918	-0-	1918	4734	376	1	1542	2	Y	-0-			55

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

06	600 N	557	-0-	-43	-0-	110	1	447	2	Y	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	128	1	522	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	651	-0-	-186	-0-	87	1	564	2	Y	-0-			-0-
09	0	623	-0-	623	-0-	101	1	522	2	Y	-0-			-0-
10	0	697	-0-	697	697	107	1	590	2	Y	-0-			-0-
11	0	516	-0-	516	1213	101	1	415	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

06	2324 N	2091	-0-	-233	-0-	237	1	1819	2	Y	32			32
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	173	1	1466	2	Y	-0-	32	1	-0-
08	2108 X	1411	-0-	-697	-0-	188	1	1223	2	Y	-0-			-0-
09	0	1510	-0-	1510	1510	245	1	1265	2	Y	-0-			-0-
10	0	1512	-0-	1512	3022	232	1	1280	2	Y	-0-			-0-
11	0	1529	-0-	1529	4551	294	1	1205	2	Y	27	27	1	-0-

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

06	12480 X	3997	-0-	-8483	-0-	785	1	3183	2	Y	26			86
07	7564 X	4583	-0-	-2981	-0-	891	1	3645	2	Y	43	108	1	21
08	5487 X	3605	-0-	-1882	-0-	470	1	3057	2	Y	71	53	1	39
09	0	3957	-0-	3957	3957	633	1	3268	2	Y	51	53	1	37
10	0	3620	-0-	3620	7577	547	1	3026	2	Y	43	54	1	26
11	0	3889	-0-	3889	11466	752	1	3082	2	Y	50	54	1	22

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

06	3000 N	3759	-0-	759	2314	742	1	3011	2	Y	5			12
07	3100 N	3512	-0-	412	2726	688	1	2815	2	Y	8	20	1	-0-
08	5598 X	2872	-0-	-2726	-0-	381	1	2477	2	Y	13	10	1	3
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	496	1	2565	2	Y	10	10	1	3
10	0	2771	-0-	2771	2771	423	1	2339	2	Y	8	10	1	1
11	0	526	-0-	526	3297	101	1	415	2	Y	9	10	1	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	4246	-0-	4246	10912	534 1 58 9	3654 2	Y	53		106
07	T. A.	4841	-0-	4841	15753	1124 1 86 9	3631 2	Y	78	133 1	51
08	20239 X	4486	-0-	-15753	-0-	595 1 18 9	3873 2	Y	16		67
09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	605 1 87 9	3125 2	Y	79	88 1	58
10	0	4714	-0-	4714	4714	719 1 18 9	3977 2	Y	16		74
11	0	4808	-0-	4808	9522	925 1 91 9	3792 2	Y	83	92 1	65

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

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

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	279 1 69 9	2140 2	Y	63		86
07	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	291 1 1 9	2466 2	Y	1	72 1	15
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	356 1	2316 2	Y	-0-		15
09	0	2306	-0-	2306	2306	374 1	1932 2	Y	-0-		15
10	0	1746	-0-	1746	4052	267 1	1479 2	Y	-0-		15
11	0	2018	-0-	2018	6070	384 1 59 9	1575 2	Y	54	61 1	8

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

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

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

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

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

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

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6150 X	6083	-0-	-67	-0-	984 1	4997 2	N	93			202
07	6138 X	5260	-0-	-878	-0-	102 9	466 1	N	95	178 1		119
08	6138 X	4746	-0-	-1392	-0-	105 9	568 1	N	96			215
09	0	5126	-0-	5126	5126	106 9	580 1	N	58	176 1		97
10	0	5260	-0-	5260	10386	64 9	332 1	N	83			180
11	0	5540	-0-	5540	15926	91 9	298 1	N	74	181 1		73
						81 9						

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	787 1	3191 2	Y	18			63
07	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	20 9	744 1	Y	29	77 1		15
08	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	32 9	488 1	Y	48	36 1		27
09	0	3528	-0-	3528	3528	53 9	566 1	Y	35	36 1		26
10	0	4745	-0-	4745	8273	39 9	722 1	Y	30	37 1		19
11	0	4999	-0-	4999	13272	33 9	973 1	Y	34	37 1		16
						37 9						

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

06	3780 X	3406	-0-	-374	-0-	559 1	2837 2	Y	9	9 1		31
07	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	10 9	372 1	Y	8	8 1		31
08	3875 X	3794	-0-	-81	-0-	9 9	463 1	Y	7	8 1		30
09	0	4251	-0-	4251	4251	8 9	486 1	Y	10	8 1		32
10	0	7284	-0-	7284	11535	11 9	467 1	Y	10	8 1		34
11	0	6731	-0-	6731	18266	11 9	367 1	Y	11	12 1		33
						12 9						

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	57 1	440 2	Y	-0-			7
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	53 1	447 2	Y	-0-			7
08	589 N	473	-0-	-116	-0-	63 1	410 2	Y	-0-			7
09	0	406	-0-	406	406	66 1	340 2	Y	-0-			7
10	0	378	-0-	378	784	58 1	320 2	Y	-0-			7
11	0	485	-0-	485	1269	95 1	390 2	Y	-0-			7

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

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

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES, ARTURO-STATE		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		WELL #:	3	RRCID ->	230376	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10658 - 10775			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BILLINGS		WELL #:	8H	RRCID ->	232290	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	10757	PERF.11992 - 13056	
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	45 1	230 2	N	7	7 1	25
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	24 1	238 2	N	7	7 1	25
08	403 N	316	-0-	-87	-0-	38 1	271 2	N	6	7 1	24
09	270 N	96	-0-	-174	-0-	10 1	77 2	N	8	7 1	25
10	0	338	-0-	338	338	21 1	307 2	N	9	7 1	27
11	0	335	-0-	335	673	18 1	307 2	N	9	10 1	26

STAGGS		WELL #:	10H	RRCID ->	232956	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11246	PERF.11429 - 13380	
06	4470 X	2725	-0-	-1745	-0-	537 1	2176 2	Y	11		40
07	3565 X	2688	-0-	-877	-0-	523 1	2142 2	Y	21	51 1	10
08	3224 X	2229	-0-	-995	-0-	292 1	1902 2	Y	32	24 1	18
09	3120 X	2132	-0-	-988	-0-	342 1	1765 2	Y	23	24 1	17
10	0	1221	-0-	1221	1221	184 1	1015 2	Y	20	25 1	12
11	0	633	-0-	633	1854	119 1	489 2	Y	23	25 1	10

BENAVIDES F. M. T.		WELL #:	11H	RRCID ->	233969	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	10524	PERF.10529 - 12706	
06	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	502 1	3850 2	Y	63		63
07	1581 X	417	-0-	-1164	-0-	44 1	372 2	Y	1	63 1	1
08	3100 N	6955	-0-	3855	3855	926 1	6029 2	Y	-0-		1
09	0	2167	-0-	2167	6022	351 1	1816 2	Y	-0-		1
10	0	-0-	-0-	-0-	6022			Y	-0-		1
11	0	-0-	-0-	-0-	6022			Y	53	49 1	5

BILLINGS RANCH		WELL #:	1H	RRCID ->	239274	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9843	PERF.10250 - 13830	
06	6210 X	6092	-0-	-118	-0-	633 1	5413 2	Y	42	35 1	94
07	6417 X	6268	-0-	-149	-0-	901 1	5330 2	Y	34	46 1	82
08	6076 X	5201	-0-	-875	-0-	642 1	4519 2	Y	36	32 1	86
09	0	6624	-0-	6624	6624	1009 1	5575 2	Y	36	33 1	89
10	0	6025	-0-	6025	12649	698 1	5283 2	Y	40	43 1	86
11	0	5913	-0-	5913	18562	902 1	4974 2	Y	34	35 1	85

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES FMT		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118																
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	136	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	899 N	668	-0-	-231	-0-	89	1	579	2	Y	-0-					-0-
09	0	352	-0-	352	352	57	1	295	2	Y	-0-					-0-
10	0	520	-0-	520	872	80	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	0	687	-0-	687	1559	135	1	552	2	Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456																
06	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	1890	1	7662	2	Y	14					32
07	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	2094	1	8568	2	Y	24	56	1			-0-
08	10044 X	9016	-0-	-1028	-0-	1195	1	7778	2	Y	39	29	1			10
09	0	5911	-0-	5911	5911	954	1	4926	2	Y	28	29	1			9
10	0	6929	-0-	6929	12840	1057	1	5847	2	Y	23	29	1			3
11	0	6746	-0-	6746	19586	1317	1	5398	2	Y	28	30	1			1

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730																
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680																
06	180 N	8	-0-	-172	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0	7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	0	8	-0-	8	15	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	0	11	-0-	11	26	2	1	9	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES, ARTURO-ST.		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BENAVIDES, ARTURO-ST. <td>WELL #:</td> <td>4H</td> <td>RRCID -></td> <td>246014</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>N/A</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>10710</td> <td>PERF.</td> <td>10903</td> <td>-</td> <td>13348</td> <td colspan="3"></td>		WELL #:	4H	RRCID ->	246014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10903	-	13348			
06		4260 X	4247	-0-	-13	-0-	1930	1	2309	2	Y	7				66
07		4402 X	3514	-0-	-888	-0-	1172	1	2342	2	Y	-0-				66
08		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	661	1	4302	2	Y	-0-				66
09		0	4425	-0-	4425	4425	718	1	3707	2	Y	-0-				66
10		0	4862	-0-	4862	9287	745	1	4117	2	Y	-0-				66
11		0	4508	-0-	4508	13795	884	1	3624	2	Y	-0-				66

BILLINGS RANCH		WELL #:	4H	RRCID ->	248824	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	9887	PERF.	9321	-	9706			
06		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	599	1	5126	2	Y	168	139	1		112
07		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	807	1	4771	2	Y	130	182	1		60
08		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	637	1	4481	2	Y	148	130	1		78
09		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	867	1	4791	2	Y	144	132	1		90
10		0	4639	-0-	4639	4639	521	1	3944	2	Y	158	172	1		76
11		0	6473	-0-	6473	11112	971	1	5351	2	Y	137	138	1		75

BILLINGS RANCH		WELL #:	2H	RRCID ->	249328	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9526	-	9585			
06		990 N	172	-0-	-818	-0-	17	1	146	2	Y	8	7	1		32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1		30
08		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	7	6	1		31
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1		31
10		0	1623	-0-	1623	1623	188	1	1426	2	Y	8	9	1		30
11		0	1342	-0-	1342	2965	205	1	1129	2	Y	7	7	1		30

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #:	6H	RRCID ->	249489	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	10691	PERF.	10609	-	13263			
06		630 N	552	-0-	-78	-0-	251	1	301	2	Y	-0-				58
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	199	1	397	2	Y	-0-				58
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	83	1	540	2	Y	-0-				58
09		0	625	-0-	625	625	101	1	524	2	Y	-0-				58
10		0	511	-0-	511	1136	78	1	433	2	Y	-0-				58
11		0	535	-0-	535	1671	105	1	430	2	Y	-0-				58

BENAVIDES F.M.T.		WELL #:	15H	RRCID ->	249545	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	10602	-	12077			
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	102	1	780	2	Y	-0-				-0-
07		977 N	977	-0-	-0-	-0-	103	1	874	2	Y	-0-				-0-
08		899 N	759	-0-	-140	-0-	101	1	658	2	Y	-0-				-0-
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	158	1	818	2	Y	-0-				-0-
10		0	1118	-0-	1118	1118	171	1	947	2	Y	-0-				-0-
11		0	846	-0-	846	1964	166	1	680	2	Y	-0-				-0-

BILLINGS B		WELL #:	9H	RRCID ->	251270	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	10406	PERF.	11404	-	12350			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	13830 X	12068	-0-	-1762	-0-	1954	1	9924	2	Y	173		347
07	13826 X	9433	-0-	-4393	-0-	190	9	8354	2	Y	225	428 1	144
08	12028 X	10357	-0-	-1671	-0-	831	1	8916	2	Y	179	143 1	180
09	0	9363	-0-	9363	9363	248	9	8150	2	Y	144	144 1	180
10	0	9946	-0-	9946	19309	1244	1	9081	2	Y	220	279 1	121
11	0	7658	-0-	7658	26967	197	9	7101	2	Y	134	142 1	113
						1055	1						
						158	9						
						623	1						
						242	9						
						410	1						
						147	9						

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

06	3180 X	3124	-0-	-56	-0-	618	1	2506	2	Y	-0-		-0-
07	3286 X	3052	-0-	-234	-0-	599	1	2453	2	Y	-0-		-0-
08	3286 X	2743	-0-	-543	-0-	365	1	2378	2	Y	-0-		-0-
09	0	2866	-0-	2866	2866	465	1	2401	2	Y	-0-		-0-
10	0	3128	-0-	3128	5994	479	1	2649	2	Y	-0-		-0-
11	0	2755	-0-	2755	8749	540	1	2215	2	Y	-0-		-0-

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

06	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	663	1	3365	2	Y	29	29 1	17
07	4123 X	3914	-0-	-209	-0-	32	9	3532	2	Y	28	28 1	17
08	4123 X	3184	-0-	-939	-0-	351	1	2771	2	Y	24	27 1	14
09	0	3281	-0-	3281	3281	31	9	2874	2	Y	32	27 1	19
10	0	3195	-0-	3195	6476	387	1	2952	2	Y	36	27 1	28
11	0	3319	-0-	3319	9795	26	9	3098	2	Y	38	42 1	24
						372	1						
						35	9						
						203	1						
						40	9						
						179	1						
						42	9						

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

06	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	708	1	2870	2	Y	7		16
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	8	9	2503	2	Y	12	28 1	-0-
08	3193 X	2973	-0-	-220	-0-	612	1	2558	2	Y	20	15 1	5
09	0	1913	-0-	1913	1913	13	9	1591	2	Y	13	14 1	4
10	0	1999	-0-	1999	3912	393	1	1682	2	Y	12	15 1	1
11	0	1661	-0-	1661	5573	22	9	1323	2	Y	14	15 1	-0-
						308	1						
						14	9						
						304	1						
						13	9						
						323	1						
						15	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662										
BILLINGS B			WELL #:		11H	RRCID ->	255692	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	11086	PERF.11216 - 12754			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	1851	1	9399	2	Y	118	120	1	51
							130	9							
07		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	890	1	8951	2	Y	119	116	1	54
							131	9							
08		8060 X	5102	-0-	-2958	-0-	611	1	4384	2	Y	97	110	1	41
							107	9							
09		7800 X	3818	-0-	-3982	-0-	421	1	3254	2	Y	130	110	1	61
							143	9							
10		0	3661	-0-	3661	3661	225	1	3275	2	Y	146	110	1	97
							161	9							
11		0	4632	-0-	4632	8293	244	1	4216	2	Y	156	171	1	82
							172	9							

BILLINGS B			WELL #:		12H	RRCID ->	256253	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11046	PERF.10975 - 13473			
06		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	893	1	4534	2	N	44	44	1	19
							48	9							
07		5456 X	3201	-0-	-2255	-0-	285	1	2869	2	N	43	42	1	20
							47	9							
08		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	831	1	5960	2	N	35	40	1	15
							39	9							
09		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	740	1	5720	2	N	47	40	1	22
							52	9							
10		0	6387	-0-	6387	6387	407	1	5922	2	N	53	40	1	35
							58	9							
11		0	5736	-0-	5736	12123	310	1	5363	2	N	57	62	1	30
							63	9							

BILLINGS B			WELL #:		13H	RRCID ->	256289	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	10924	PERF.10834 - 13080			
06		8850 X	4862	-0-	-3988	-0-	788	1	4004	2	Y	64	65	1	27
							70	9							
07		7688 X	5385	-0-	-2303	-0-	481	1	4834	2	Y	64	62	1	29
							70	9							
08		7626 X	3608	-0-	-4018	-0-	435	1	3116	2	Y	52	59	1	22
							57	9							
09		0	2994	-0-	2994	2994	334	1	2583	2	Y	70	59	1	33
							77	9							
10		0	2219	-0-	2219	5213	137	1	1996	2	Y	78	59	1	52
							86	9							
11		0	6474	-0-	6474	11687	349	1	6033	2	Y	84	92	1	44
							92	9							

BILLINGS RANCH			WELL #:		8	RRCID ->	257806	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9278 - 9820			
06		22581 X	22581	-0-	-0-	-0-	2355	1	20151	2	Y	68	56	1	40
							75	9							
07		19990 X	19990	-0-	-0-	-0-	2883	1	17050	2	Y	52	73	1	19
							57	9							
08		15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	1968	1	13850	2	Y	59	52	1	26
							65	9							
09		0	17620	-0-	17620	17620	2691	1	14865	2	Y	58	53	1	31
							64	9							
10		0	15718	-0-	15718	33338	1826	1	13823	2	Y	63	69	1	25
							69	9							
11		0	13819	-0-	13819	47157	2113	1	11645	2	Y	55	55	1	25
							61	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1206	-0-	-474	-0-	239	1	967	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	317	1	1296	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1581 N	1340	-0-	-241	-0-	178	1	1162	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	244	1	1260	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1704	-0-	1704	1704	261	1	1443	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	1450	-0-	1450	3154	284	1	1166	2	Y	-0-	-0-	-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

06	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	321	1	2744	2	Y	76	63	1	51
07	3162 X	2910	-0-	-252	-0-	412	1	2434	2	Y	58	82	1	27
08	3162 X	2166	-0-	-996	-0-	260	1	1832	2	Y	67	58	1	36
09	3060 X	1061	-0-	-1999	-0-	152	1	839	2	Y	64	59	1	41
10	0	1413	-0-	1413	1413	156	1	1179	2	Y	71	77	1	35
11	0	2816	-0-	2816	4229	422	1	2327	2	Y	61	62	1	34

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

06	3510 X	1814	-0-	-1696	-0-	358	1	1453	2	Y	3			38
07	2170 X	1657	-0-	-513	-0-	324	1	1325	2	Y	7	15	1	30
08	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	593	1	3858	2	Y	9	7	1	32
09	0	4692	-0-	4692	4692	760	1	3924	2	Y	7	7	1	32
10	0	4283	-0-	4283	8975	655	1	3622	2	Y	5	7	1	30
11	0	3959	-0-	3959	12934	775	1	3176	2	Y	7	7	1	30

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

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

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

06	2850 X	1724	-0-	-1126	-0-	160	1	1370	2	Y	176	146	1	104
07	2945 X	2620	-0-	-325	-0-	357	1	2112	2	Y	137	192	1	49
08	2945 N	2355	-0-	-590	-0-	272	1	1911	2	Y	156	136	1	69
09	0	1758	-0-	1758	1758	244	1	1349	2	Y	150	139	1	80
10	0	2082	-0-	2082	3840	222	1	1677	2	Y	166	180	1	66
11	0	1982	-0-	1982	5822	280	1	1544	2	Y	144	145	1	65

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BILLINGS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 262709		COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7020 X	6595	-0-	-425	-0-	681	1	5830	2	Y	76	63 1	54
07	7254 X	5531	-0-	-1723	-0-	84	9	4676	2	Y	58	82 1	30
08	7223 X	6030	-0-	-1193	-0-	64	9	5215	2	Y	67	58 1	39
09	0	6313	-0-	6313	6313	74	9	5286	2	Y	64	59 1	44
10	0	6251	-0-	6251	12564	70	9	5453	2	Y	71	77 1	38
11	0	5914	-0-	5914	18478	78	9	4949	2	Y	61	62 1	37
						67	9						

BILLINGS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 267365		COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904				
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	220	1	1885	2	Y	68	56 1	54
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	75	9	1941	2	Y	52	73 1	33
08	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	328	1	1823	2	Y	59	52 1	40
09	0	2100	-0-	2100	2100	57	9	1724	2	Y	58	53 1	45
10	0	2150	-0-	2150	4250	65	9	1838	2	Y	63	69 1	39
11	0	2061	-0-	2061	6311	64	9	1693	2	Y	55	55 1	39
						243	1						
						69	9						
						307	1						
						61	9						

TIGER (COLE 1700)		89903 166		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DCRC 196 NCT-12		WELL #: 6		RRCID -> 216128		COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

LORAC, INC.		508936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
PETERS, W. R. -A-		WELL #: A 4		RRCID -> 042418		COMPL. DATE 07/16/1967			TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TIGER (YEGUA)		89903 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.		508936										
PETERS -38-		WELL #: 2		RRCID -> 014646		COMPL. DATE 04/07/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

TIGER (YEGUA)				//CONT.//	89903 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL				
LORAC, INC.				//CONT.//	508936										
PETERS, W. R., -C-				WELL #:	1	RRCID ->	014647	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, "T"				WELL #:	1	RRCID ->	130537	COMPL. DATE	02/17/1989	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 3412 - 3420			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIGRE GRANDE (12000)				WELL #:	1	RRCID ->	199067	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12018 - 12748			
06	3930	X	3720	-0-	-210	-0-	450	1	3270	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3753	-0-	-308	-0-	425	1	3328	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	425	1	3360	2	N	2			2
09	0		3556	-0-	3556	3556	400	1	3156	2	N	-0-			2
10	0		3653	-0-	3653	7209	375	1	3278	2	N	-0-			2
11	0		3788	-0-	3788	10997	780	1	3008	2	N	-0-			2

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				WELL #:	2A	RRCID ->	199928	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12857	PERF.10884 - 11420			
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	373	1	557	2	Y	-0-			46
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	535	1	1611	2	Y	3			49
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	572	1	2261	2	Y	-0-			49
09	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	551	1	2313	2	Y	-0-			49
10	0		2562	-0-	2562	2562	510	1	2052	2	Y	-0-			49
11	0		2695	-0-	2695	5257	572	1	2123	2	Y	-0-			49

T.-C.-B. (CLAUDIA)				WELL #:	1	RRCID ->	132461	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7077 - 7087			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)			89945 099		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC CANALES, A. T.			701613		WELL #: 65		RRCID -> 168322		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)			89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC. KING RANCH TIJERINA			253162		WELL #: J125 F		RRCID -> 058528		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KING RANCH TIJERINA			WELL #: J132		RRCID -> 073702		COMPL. DATE 09/27/1977		TOTAL DEPTH 8915		PERF. N/A	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
KING RANCH TIJERINA			WELL #: J133		RRCID -> 077639		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8330 - 8420	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KING RANCH TIJERINA			WELL #: A 34		RRCID -> 077704		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12299		PERF. 9542 - 9561	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #: 9		RRCID -> 078092		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 12023		PERF. 8884 - 8952	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C195		RRCID -> 117276		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1089 A		RRCID -> 152546		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1087A		RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1138J		RRCID -> 162433		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1139J		RRCID -> 165931		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1059		RRCID -> 168385		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1140J		RRCID -> 168905		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

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

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2022																		

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	2495	2	Y	104	94	1			40
								114	9									
07	2728	X	2635	-0-	-93	-0-	-0-	2	1	2520	2	Y	99	90	1			49
								4	4	109	9							
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2696	2	Y	110	102	1			57
								7	4	121	9							
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2489	2	Y	104	123	1			38
								8	4	114	9							
10	0		2570	-0-	2570	-0-	2570	4	1	2435	2	Y	110	98	1			50
								10	4	121	9							
11	0		2612	-0-	2612	-0-	5182	4	1	2487	2	Y	101	97	1			54
								10	4	111	9							

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

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

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2022																		

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

06	6360	X	5641	-0-	-719	-0-	-0-	4	1	5459	2	Y	162	151	1			63
								178	9									
07	6448	X	5670	-0-	-778	-0-	-0-	3	1	5494	2	Y	151	139	1			75
								7	4	166	9							
08	6448	X	6020	-0-	-428	-0-	-0-	7	1	5813	2	Y	168	156	1			87
								15	4	185	9							
09	6210	X	5828	-0-	-382	-0-	-0-	7	1	5616	2	Y	168	193	1			62
								20	4	185	9							
10	0		5885	-0-	5885	-0-	5885	7	1	5653	2	Y	181	160	1			83
								26	4	199	9							
11	0		5340	-0-	5340	-0-	11225	6	1	5147	2	Y	149	152	1			80
								23	4	164	9							

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1075		RRCID -> 222713		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9818 - 9848
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		812A		RRCID -> 259594		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10298 - 11140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		802AS		RRCID -> 259787		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 12638		PERF.11132 - 12860
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		801A		RRCID -> 260448		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10819 - 11316
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2022												

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		807J		RRCID -> 261645		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7264 - 7274
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		813		RRCID -> 261704		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8753 - 8776
06	3990 X	3689	-0-	-301	-0-	-0-	1 1	3642 2	Y	42	39 1	16
							46 9					
07	3999 X	3525	-0-	-474	-0-	-0-	1 1	3482 2	Y	36	34 1	18
							2 4	40 9				
08	3999 X	3558	-0-	-441	-0-	-0-	2 1	3508 2	Y	39	37 1	20
							5 4	43 9				
09	3810 X	3597	-0-	-213	-0-	-0-	2 1	3544 2	Y	41	46 1	15
							6 4	45 9				
10	0	3279	-0-	3279	3279	3279	1 1	3229 2	Y	37	35 1	17
							8 4	41 9				
11	0	2887	-0-	2887	6166	6166	1 1	2856 2	Y	22	27 1	12
							6 4	24 9				

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2022 - WELL PLUGGED 9/23/2022

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

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

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

06	1290 N	1031	-0-	-259	-0-	2	1	946	2	Y	75	69	1			29
						83	9									
07	1488 N	1100	-0-	-388	-0-	2	1	1013	2	Y	74	66	1			37
						4	4	81	9							
08	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	3	1	963	2	Y	73	72	1			38
						7	4	80	9							
09	1020 N	973	-0-	-47	-0-	3	1	887	2	Y	69	82	1			25
						7	4	76	9							
10	0	800	-0-	800	800	2	1	723	2	Y	61	58	1			28
						8	4	67	9							
11	0	511	-0-	511	1311	1	1	467	2	Y	35	44	1			19
						4	4	39	9							

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

06	5910 X	5368	-0-	-542	-0-	6	1	5125	2	Y	215	195	1			83
						237	9									
07	6076 X	5428	-0-	-648	-0-	4	1	5192	2	Y	201	184	1			100
						11	4	221	9							
08	6076 X	5789	-0-	-287	-0-	10	1	5514	2	Y	224	208	1			116
						19	4	246	9							
09	5880 X	5542	-0-	-338	-0-	10	1	5265	2	Y	220	255	1			81
						25	4	242	9							
10	0	5445	-0-	5445	5445	8	1	5157	2	Y	226	204	1			103
						31	4	249	9							
11	0	5291	-0-	5291	10736	7	1	5062	2	Y	178	186	1			95
						26	4	196	9							

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2022

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH LOS INDIOS		WELL #:		858	RRCID ->	269264	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	9100 - 12212
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		877A	RRCID ->	269733	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9400 - 9768
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		880A	RRCID ->	270674	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9650 - 9716
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		870A	RRCID ->	270753	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9428 - 9754
06	T. A.	977	-0-	977	977	1 1	919 2	Y	52	90 1		148
						57 9						
07	T. A.	1047	-0-	1047	2024	1 1	976 2	Y	56			204
						8 4	62 9					
08	T. A.	1180	-0-	1180	3204	3 1	1103 2	Y	61	91 1		174
						7 4	67 9					
09	4141 X	937	-0-	-3204	-0-	2 1	885 2	Y	40	170 1		44
						6 4	44 9					
10	0	1288	-0-	1288	1288	2 1	1218 2	Y	54			98
						9 4	59 9					
11	0	537	-0-	537	1825	1 1	521 2	Y	12			110
						2 4	13 9					

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		876A	RRCID ->	270813	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9430 - 9650
06	1860 X	1493	-0-	-367	-0-	2 1	1405 2	Y	78	93 1		178
						86 9						
07	1922 X	766	-0-	-1156	-0-	1 1	714 2	Y	42			220
						5 4	46 9					
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	3 1	1344 2	Y	73	98 1		195
						8 4	80 9					
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	3 1	1301 2	Y	60	192 1		63
						6 4	66 9					
10	0	411	-0-	411	411	1 1	387 2	Y	19			82
						2 4	21 9					
11	0	742	-0-	742	1153	1 1	698 2	Y	35			117
						4 4	39 9					

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

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

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

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

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

06	2280	N	2133	-0-	-147	-0-	1	1	2107	2	Y	23	22	1	9				
07	2387	N	2143	-0-	-244	-0-	25	9	2117	2	Y	22	20	1	11				
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	24	9	1	1	2221	2	Y	23	22	1	12		
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2	4	1	1	2147	2	Y	24	27	1	9		
10	0		2237	-0-	2237	2237	3	4	1	1	2203	2	Y	26	23	1	12		
11	0		2170	-0-	2170	4407	4	4	1	1	2128	2	Y	29	34	28	1	18	
							4	4			37	9							

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

06	17324	X	3615	-0-	-13709	-0-	4	1	152	9	3459	2	Y	138	109	1	53		
07	3317	X	1466	-0-	-1851	-0-	1	1	6	4	1401	2	Y	53	80	1	26		
08	3317	X	245	-0-	-3072	-0-	234	2	10	9	58	9	Y	9	30	1	5		
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	7	1	16	4	3778	2	Y	151	100	1	56		
10	0		1556	-0-	1556	1556	2	1	8	4	1477	2	Y	63	90	1	29		
11	0		1778	-0-	1778	3334	3	1	7	4	1699	2	Y	63	58	1	34		
							7	4			69	9							

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	19998 X	19998	-0-	-0-	-0-	7 1 295 9	19696 2	Y	268	246 1	103	
07	19784 X	19784	-0-	-0-	-0-	5 1 7 4	19501 2	Y	246	227 1	122	
08	20778 X	20778	-0-	-0-	-0-	12 1 11 4	20457 2	Y	271	252 1	141	
09	19945 X	19945	-0-	-0-	-0-	12 1 12 4	19623 2	Y	271	312 1	100	
10	0	20409	-0-	20409	20409	11 1 18 4	20058 2	Y	293	259 1	134	
11	0	19450	-0-	19450	39859	11 1 16 4	19139 2	Y	258	254 1	138	

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8765 - 8798												
*06	197	-0-	-0-	-197	-0-			Y	-0-		-0-	
*07	197	-0-	-0-	-197	-0-			Y	-0-		-0-	
*08	197	-0-	-0-	-197	-0-			Y	-0-		-0-	
*09	197	-0-	-0-	-197	-0-			Y	-0-		-0-	
*10	197	-0-	-0-	-197	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	197	-0-	-0-	-197	-0-			Y	-0-		-0-	

KING RANCH TIJERINA WELL #: 937J RRCID -> 286020 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8780 - 8814												
06	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	8 1 334 9	8732 2	Y	304	283 1	117	
07	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	6 1 5 4	8681 2	Y	280	258 1	139	
08	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	13 1 11 4	9005 2	Y	305	286 1	158	
09	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	13 1 13 4	8475 2	Y	296	345 1	109	
10	0	8906	-0-	8906	8906	12 1 17 4	8527 2	Y	318	282 1	145	
11	0	8357	-0-	8357	17263	11 1 15 4	8031 2	Y	273	272 1	146	

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1071 RRCID -> 290597 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10719 - 12230												
06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	5 1 205 9	2301 2	N	186	173 1	72	
07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	4 1 6 4	2330 2	N	177	161 1	88	
08	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	8 1 13 4	2510 2	N	189	179 1	98	
09	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	8 1 16 4	2431 2	N	190	218 1	70	
10	0	2729	-0-	2729	2729	8 1 22 4	2470 2	N	208	183 1	95	
11	0	2756	-0-	2756	5485	8 1 20 4	2522 2	N	187	182 1	100	

LOGAS ENERGY, LLC 505860 BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG															
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860															
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500															
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)														
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
REMORA OPERATING, LLC 701613														
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES, E.G. WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920														
06	4140 X	1645	-0-	-2495	-0-	1621	3	24	9	Y	22	22	1	35
07	3472 X	1224	-0-	-2248	-0-	1210	3	14	9	Y	13	13	1	35
08	2573 X	1907	-0-	-666	-0-	1877	3	30	9	Y	27	26	1	36
09	0	1181	-0-	1181	1181	1156	3	25	9	Y	23	21	1	38
*10	2173 X	992	-0-	-1181	-0-	971	3	21	9	Y	19	21	1	36
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			36

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	DLQ G-10	258	-0-	258	258	258	3			Y	-0-			17
09	DLQ G-10	409	-0-	409	667	409	3			Y	-0-			17
*10	DLQ G-10	384	-0-	384	1051	384	3			Y	-0-			17
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1051					Y	NO RPT			17

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426														
06	14B DENY	604	-0-	604	1292	580	3	24	9	Y	22	21	1	21
07	1449 X	157	-0-	-1292	-0-	157	3			Y	-0-			21
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-			21
09	600 N	354	-0-	-246	-0-	354	3			Y	-0-			21
*10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	Y	1	21	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)															
REMORA OPERATING, LLC															
CANALES, E.G.															
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG															
//CONT.// 701613															
WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2466 N	259	-0-	-2207	-0-		259	3		Y	-0-			3
07		465 N	89	-0-	-376	-0-		89	3		Y	-0-			3
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	3		Y	-0-			3
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	3		Y	-0-			3
*10		421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	3		Y	-0-			3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

DE TIJERINA, H.C.															
WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES, E.G.															
WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.															
WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286															
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.															
WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.															
WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854															
06	1605	N	559	-0-	-1046	-0-		559	3		Y	-0-			-0-
07	403	N	164	-0-	-239	-0-		164	3		Y	-0-			-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-		441	3		Y	-0-			-0-
09	570	N	308	-0-	-262	-0-		308	3		Y	-0-			-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-		315	3		Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.															
WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CANALES, A.T.		WELL #: 68		RRCID -> 145085		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 70		RRCID -> 145720		COMPL. DATE 12/29/2018		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 8271 - 8318								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 51		RRCID -> 145906		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 69		RRCID -> 145914		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22	21	1			65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13	13	1			65
08	14B DENY	396	-0-	396	396	366	3	30	9	Y	27	26	1			66
09	14B DENY	339	-0-	339	735	314	3	25	9	Y	23	21	1			68
*10	14B DENY	374	-0-	374	1109	353	3	21	9	Y	19	21	1			66
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1109					Y	NO RPT					66

CANALES, A. T.		WELL #: 71		RRCID -> 149013		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 31		RRCID -> 150812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 29		RRCID -> 151391		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
CANALES, A.T.		WELL #: 80		RRCID -> 151642		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9410 - 9583		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2392 N	628	-0-	-1764	-0-	616 3	12 9	Y	11	Y	11	1		36
07	465 N	236	-0-	-229	-0-	228 3	8 9	Y	7	Y	6	1		37
08	682 N	512	-0-	-170	-0-	497 3	15 9	Y	14	Y	13	1		38
09	0	328	-0-	328	328	315 3	13 9	Y	12	Y	11	1		39
*10	709 N	381	-0-	-328	-0-	370 3	11 9	Y	10	Y	10	1		39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					39

CANALES, A.T.		WELL #: 86		RRCID -> 153189		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10142 - 10202		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-					15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					15

CANALES, A.T.		WELL #: 88		RRCID -> 154456		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12135		PERF. 9596 - 9952		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 60		RRCID -> 154696		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7816 - 7821		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 36		RRCID -> 154911		COMPL. DATE 02/28/1996				TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9712 - 9719		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 66		RRCID -> 155366		COMPL. DATE 02/28/1996				TOTAL DEPTH 10790		PERF. 9494 - 9968		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 43		RRCID -> 155388		COMPL. DATE 08/31/1995				TOTAL DEPTH 11203		PERF. 7428 - 7432		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)															
REMORA OPERATING, LLC															
CANALES, A.T.															
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG															
//CONT.// 701613															
WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.															
WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268															
06		2652 N	639	-0-	-2013	-0-	615	3	24	9	Y	22	21	1	54
07		496 N	259	-0-	-237	-0-	245	3	14	9	Y	13	13	1	54
08		682 N	524	-0-	-158	-0-	494	3	30	9	Y	27	26	1	55
09		0	375	-0-	375	375	350	3	25	9	Y	23	21	1	57
*10		756 N	381	-0-	-375	-0-	360	3	21	9	Y	19	21	1	55
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55

CANALES, E.G.															
WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.															
WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36

CANALES, A. T.															
WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.															
WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

CANALES, A. T.															
WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, E. G.		WELL #: 34		RRCID -> 164156		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8710 - 8720	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	565	-0-	565	1098	565	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	152	-0-	152	1250	152	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	455	-0-	455	1705	455	3	Y	-0-		-0-
09	2042 N	337	-0-	-1705	-0-	337	3	Y	-0-		-0-
*10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	Y	-0-		-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 89 T		RRCID -> 168564		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9243 - 9274	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 91		RRCID -> 170243		COMPL. DATE 06/27/1999		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8612 - 8621	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	11	14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	6	15
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	13	16
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	11	17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	10	17
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

CANALES, E. G.		WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11125		PERF. 7434 - 7443	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	98	98	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	60	58	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	123	117	29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	105	111	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87	94	16
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16

CANALES, A. T.		WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8703 - 10059	
06	2200 N	634	-0-	-1566	-0-	622	3	12	9	11	47
07	434 N	91	-0-	-343	-0-	83	2	8	9	7	48
08	651 N	495	-0-	-156	-0-	480	2	15	9	14	49
09	0	360	-0-	360	-0-	347	3	13	9	12	50
*10	735 N	375	-0-	-360	-0-	364	3	11	9	10	50
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50

CANALES, A. T.		WELL #: 79		RRCID -> 174842		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8540 - 10344	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 85		RRCID -> 174889		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8498 - 11128	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)												
REMORA OPERATING, LLC												
CANALES, A. T.												
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
//CONT.// 701613												
WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

CANALES, A. T.												
WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CANALES, A. T.												
WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

DE TIJERINA, H. C.												
WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DE TIJERINA, H. C.												
WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CANALES A. T.												
WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CANALES, E. G.												
WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
CANALES, A.T.		WELL #: 97		RRCID -> 223375		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10176 - 10593				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	396	-0-	396	1323	384	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
07	1323 X	-0-	-0-	-1323	-0-					Y	7	7	1	-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	14	13	1	1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	11	1	2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	11	1	1
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

CANALES A.T.		WELL #: 96		RRCID -> 223385		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12048		PERF.10643 - 10979				
06	14B2 EXT	395	-0-	395	395	395	3			Y	-0-			-0-
07	407 X	12	-0-	-395	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES A.T.		WELL #: 99		RRCID -> 223933		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10264 - 11510				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 40		RRCID -> 225676		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10234 - 10487				
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	463	3	12	9	Y	11	11	1	52
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	134	3	8	9	Y	7	6	1	53
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	427	3	15	9	Y	14	13	1	54
09	0	380	-0-	380	-0-	367	3	13	9	Y	12	11	1	55
*10	719 N	339	-0-	-380	-0-	328	3	11	9	Y	10	10	1	55
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55

CANALES, A. T.		WELL #: 98		RRCID -> 225822		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10885 - 11122				
06	14B2 EXT	475	-0-	475	1678	451	3	24	9	Y	22	21	1	24
07	1678 X	-0-	-0-	-1678	-0-					Y	13	13	1	24
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	27	26	1	25
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	21	1	27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	21	1	25
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

CANALES, A. T.		WELL #: 100		RRCID -> 226263		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10163 - 10898				
06	1740 N	1530	-0-	-210	-0-	1506	3	24	9	Y	22	21	1	63
07	1023 N	845	-0-	-178	-0-	831	3	14	9	Y	13	13	1	63
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2036	3	30	9	Y	27	26	1	64
09	0	1334	-0-	1334	-0-	1309	3	25	9	Y	23	21	1	66
*10	2648 N	1314	-0-	-1334	-0-	1304	3	10	9	Y	9	21	1	54
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54

CANALES, A. T.		WELL #: 101		RRCID -> 227509		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10350 - 11252				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	21	1			57
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			57
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	26	1			58
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	21	1			60
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	21	1			48
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	43	1			26
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	26	1			27
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	51	1			30
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	43	1			33
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	41	1			15
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

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

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

06	840	N	689	-0-	-151	-0-	665	3	24	9	Y	22	21	1			37
07	465	N	172	-0-	-293	-0-	158	3	14	9	Y	13	13	1			37
08	682	N	520	-0-	-162	-0-	490	3	30	9	Y	27	26	1			38
09	0	N	385	-0-	385	-0-	360	3	25	9	Y	23	21	1			40
*10	789	N	404	-0-	-385	-0-	383	3	21	9	Y	19	21	1			38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

06	990	N	551	-0-	-439	-0-	534	3	17	9	Y	15	15	1			3
07	775	N	292	-0-	-483	-0-	282	3	10	9	Y	9	9	1			3
08	775	N	671	-0-	-104	-0-	650	3	21	9	Y	19	18	1			4
09	0	N	325	-0-	325	-0-	307	3	18	9	Y	16	15	1			5
*10	764	N	439	-0-	-325	-0-	425	3	14	9	Y	13	14	1			4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

06	930	N	426	-0-	-504	-0-	387	3	39	9	Y	35	34	1			9
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	494	3	23	9	Y	21	20	1			10
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	757	3	47	9	Y	43	41	1			12
09	0	N	735	-0-	735	-0-	694	3	41	9	Y	37	34	1			15
*10	1095	N	360	-0-	-735	-0-	334	3	26	9	Y	24	33	1			6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	440 1	6119 3		N	73	87 1		15
						80 9							
07	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	440 1	5911 3		N	88	80 1		23
						97 9							
08	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	446 1	5827 3		N	65			88
						72 9							
09	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	426 1	5371 3		N	61	78 1		71
						67 9							
10	0	5191	-0-	5191	5191	432 1	4697 3		N	56	79 1		48
						62 9							
11	0	4746	-0-	4746	9937	421 1	4252 3		N	66	77 1		37
						73 9							

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

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

T.C.B. (RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

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

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

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

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)
EOG RESOURCES, INC.
KING RANCH SEELIGSON

89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY
253162
WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

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

LOGAS ENERGY, LLC
BLUCHER, C. F. H.

505860
WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H.

WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

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

BLUCHER, C. F. H.

WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BLUCHER, C.F.H.

WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

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

BLUCHER, C.F.H.

WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6032 - 6302

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

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		40 U	RRCID ->	122873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 7151 - 7154		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2		WELL #:		7 U	RRCID ->	132035	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7028 - 7042		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		60	RRCID ->	138415	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	9496 PERF. 7124 - 7396		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		50	RRCID ->	140078	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	7709 PERF. 7040 - 7046		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		55-L	RRCID ->	143906	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6906 - 6942		
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		8	RRCID ->	148659	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	7390 PERF. 6978 - 6990		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	150651	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 7064 - 7080		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		59	RRCID ->	155387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6182 - 6195
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		23	RRCID ->	155652	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 6924 - 6934
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		28	RRCID ->	162754	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 6186 - 6197
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		56	RRCID ->	166739	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6262 - 6269
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		62	RRCID ->	256165	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6942 - 6964
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		61	RRCID ->	256330	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6862 - 6934
06	DLQ G-10	498	-0-	498	498	491 3	7 9	Y	6		122
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	498			Y	-0-		122
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		53	RRCID ->	014667	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6949 - 6957
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	257	-0-	257	257	257	3	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	407	-0-	407	664	407	3	Y	-0-	-0-	
*10	DLQ G-10	382	-0-	382	1046	382	3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1046			Y	NO RPT	-0-	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 U	RRCID ->	034550	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 7164 - 7187
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63	
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	63	
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	63	
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	63	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		94 U	RRCID ->	053621	COMPL. DATE	10/01/1972	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19	
08	DLQ G-10	245	-0-	245	245	245	3	Y	-0-	19	
09	DLQ G-10	402	-0-	402	647	402	3	Y	-0-	19	
*10	DLQ G-10	384	-0-	384	1031	384	3	Y	-0-	19	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1031			Y	NO RPT	19	

DETIJERINA, H.C.		WELL #:		4	RRCID ->	058645	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7092 - 7152
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
08	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	3	Y	-0-	6	
09	DLQ G-10	411	-0-	411	676	411	3	Y	-0-	6	
*10	DLQ G-10	387	-0-	387	1063	387	3	Y	-0-	6	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1063			Y	NO RPT	6	

DETIJERINA, H. C.		WELL #:		70	RRCID ->	063723	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6950 - 6962
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DETIJERINA, H. C.		WELL #:		42	RRCID ->	063927	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	261	-0-	261	261	261	3	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	408	-0-	408	669	408	3	Y	-0-	-0-	
*10	DLQ G-10	382	-0-	382	1051	382	3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1051			Y	NO RPT	-0-	

DETIJERINA, H.C.		WELL #:		72 L	RRCID ->	069014	COMPL. DATE	10/01/1976	TOTAL DEPTH	7248	PERF. N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
DETIJERINA, H.C.		WELL #: 88 H		RRCID -> 069440		COMPL. DATE 06/11/1971		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 86		RRCID -> 078276		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 69		RRCID -> 078612		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 67		RRCID -> 079989		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
08	DLQ G-10	245	-0-	245	245	245 3		Y	-0-	61
09	DLQ G-10	398	-0-	398	643	398 3		Y	-0-	61
*10	DLQ G-10	384	-0-	384	1027	384 3		Y	-0-	61
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1027			Y	NO RPT	61

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 20		RRCID -> 083024		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 14		RRCID -> 088366		COMPL. DATE 06/17/1980		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H C		WELL #: 7		RRCID -> 091751		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 94 L		RRCID -> 092379		COMPL. DATE 06/18/1973		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 9		RRCID -> 109787		COMPL. DATE 03/13/1984		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 48		RRCID -> 111570		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 50		RRCID -> 112566		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-					-0-
09	0	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-					-0-
*10	788 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 16		RRCID -> 118700		COMPL. DATE 10/17/1985		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 73		RRCID -> 161777		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 57		RRCID -> 181429		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
08	DLQ G-10	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-					8
09	DLQ G-10	402	-0-	-0-	-0-	-0-	667	402	3	Y	-0-					8
*10	DLQ G-10	383	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	383	3	Y	-0-					8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1050			Y	NO RPT					8

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ G-10	247	-0-	247	247	247	247	3			Y	-0-					30
09	DLQ G-10	403	-0-	403	650	650	403	3			Y	-0-					30
*10	DLQ G-10	383	-0-	383	1033	1033	383	3			Y	-0-					30
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1033	1033					Y	NO RPT					30

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

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

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417	1417					N	-0-	2	1			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417	1417					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417	1417					N	-0-	1	1			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417	1417					N	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417	1417					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417	1417					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

06	4080 #	3874	-0-	-206	-0-	319	1	3537	3	N	16						163
						18	9										
07	4216 #	3651	-0-	-565	-0-	307	1	3307	3	N	34	180	1				17
						37	9										
08	3922 R	3922	-0-	-0-	-0-	356	1	3503	3	N	57						74
						63	9										
09	4043 R	4043	-0-	-0-	-0-	328	1	3668	3	N	43						117
						47	9										
10	0	4593	-0-	4593	4593	360	1	4222	3	N	10	105	1				22
						11	9										
11	0	4181	-0-	4181	8774	318	1	3841	3	N	20						42
						22	9										

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800)			90480 950		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736												
SANTA FE RANCH			WELL #: 105		RRCID -> 187663			COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH			WELL #: 107		RRCID -> 188472			COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686				
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-			-0-
07		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-			-0-
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-			-0-
09		0	842	-0-	842	842	842	2			Y	-0-			-0-
10		0	564	-0-	564	1406	564	2			Y	-0-			-0-
11		0	638	-0-	638	2044	638	2			Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH			WELL #: 106		RRCID -> 188650			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206				
06		3750 X	2116	-0-	-1634	-0-	2116	2			Y	-0-			-0-
07		3875 X	1260	-0-	-2615	-0-	237	1	1023	2	Y	-0-			-0-
08		3875 X	952	-0-	-2923	-0-	159	1	793	2	Y	-0-			-0-
09		0	590	-0-	590	590	101	1	489	2	Y	-0-			-0-
10		0	1468	-0-	1468	2058	313	1	1155	2	Y	-0-			-0-
11		0	4911	-0-	4911	6969	1302	1	3609	2	Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH			WELL #: 108		RRCID -> 189845			COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683				
06		9660 X	7979	-0-	-1681	-0-	7944	2	35	9	Y	32	24	1	8
07		9486 X	8867	-0-	-619	-0-	1661	1	7178	2	Y	25	28	1	5
08		9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	1642	1	8200	2	Y	29	27	1	7
09		0	9049	-0-	9049	4492	1545	1	7474	2	Y	27	30	1	4
10		0	9590	-0-	9590	14082	2038	1	7522	2	Y	27	28	1	3
11		0	8047	-0-	8047	22129	2127	1	5895	2	Y	23	17	1	9

SANTA FE RANCH			WELL #: 110		RRCID -> 190028			COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-			-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

06	33788 X	33788	-0-	-0-	-0-	-0-	33423	2	365	9	Y	332	253	1			105
07	32913 X	32913	-0-	-0-	-0-	-0-	32616	2	297	9	Y	270	296	1			79
08	31874 X	31874	-0-	-0-	-0-	-0-	31540	2	334	9	Y	304	288	1			95
09	0	26205	-0-	26205	26205	26205	25885	2	320	9	Y	291	319	1			67
10	0	21839	-0-	21839	48044	48044	21534	2	305	9	Y	277	291	1			53
11	0	27333	-0-	27333	75377	75377	27068	2	265	9	Y	241	175	1			119

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

06	3810 X	3033	-0-	-777	-0-	-0-	2986	2	47	9	Y	43	33	1			11
07	3689 X	3682	-0-	-7	-0-	-0-	684	1	2959	2	Y	35	39	1			7
08	3689 X	3575	-0-	-114	-0-	-0-	590	1	2941	2	Y	40	38	1			9
09	0	3519	-0-	3519	3519	3519	595	1	2881	2	Y	39	43	1			5
10	0	3686	-0-	3686	7205	7205	777	1	2868	2	Y	37	39	1			3
11	0	2299	-0-	2299	9504	9504	600	1	1664	2	Y	32	23	1			12

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

06	16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	-0-	16268	2	398	9	Y	362	276	1			935
07	19375 X	19375	-0-	-0-	-0-	-0-	19027	2	348	9	Y	316	346	1			905
08	17405 X	17405	-0-	-0-	-0-	-0-	17014	2	391	9	Y	355	336	1			924
09	0	16406	-0-	16406	16406	16406	16032	2	374	9	Y	340	373	1			891
10	0	14754	-0-	14754	31160	31160	14399	2	355	9	Y	323	340	1			874
11	0	11288	-0-	11288	42448	42448	10978	2	310	9	Y	282	205	1			951

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	612	1	6783	3	N	212
						72	9				
07	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	644	1	6945	3	N	135
						110	9				
08	7657 X	7299	-0-	-358	-0-	665	1	6543	3	N	218
						91	9				
09	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	628	1	7023	3	N	45
						6	9				
10	0	8406	-0-	8406	8406	649	1	7623	3	N	145
						134	9				
11	0	7880	-0-	7880	16286	596	1	7204	3	N	37
						80	9				

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

06	167 X	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	N	133
						40	1	432	3	N	133
07	472 X	472	-0-	-0-	-0-	150	1	1475	3	N	133
08	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	242	1	2708	3	N	40
						99	9				
09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	418	1	4908	3	N	82
						68	9				
10	0	5394	-0-	5394	5394	433	1	5238	3	N	130
						53	9				
11	0	5724	-0-	5724	11118						

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

06	3420 X	3400	-0-	-20	-0-	274	1	3038	3	N	19
						88	9				
07	3596 X	3481	-0-	-115	-0-	285	1	3076	3	N	128
						120	9				
08	3596 X	3446	-0-	-150	-0-	311	1	3056	3	N	22
						79	9				
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	286	1	3198	3	N	157
						149	9				
10	0	3812	-0-	3812	3812	295	1	3460	3	N	35
						57	9				
11	0	3757	-0-	3757	7569	274	1	3310	3	N	192
						173	9				

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

06	16351 X	16351	-0-	-0-	-0-	1342	1	14879	3	N	192
						130	9				
07	16864 X	16637	-0-	-227	-0-	1400	1	15102	3	N	140
						135	9				
08	16895 X	15552	-0-	-1343	-0-	1427	1	14041	3	N	34
						84	9				
09	17759 X	17759	-0-	-0-	-0-	1448	1	16209	3	N	127
						102	9				
10	0	18971	-0-	18971	18971	1476	1	17335	3	N	200
						160	9				
11	0	17428	-0-	17428	36399	1325	1	16012	3	N	105
						91	9				

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	263 1	2913 3	N	15	61
07	3317 X	3142	-0-	-175	-0-	17 9	261 1	N	57	118
08	3720 X	2526	-0-	-1194	-0-	63 9	228 1	N	51	169
09	3600 X	1314	-0-	-2286	-0-	56 9	107 1	N	11	180
10	0	1947	-0-	1947	1947	12 9	153 1	N	2 161 1	21
11	0	2474	-0-	2474	4421	2 9	189 1	N	-0-	21

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

06	4301 R	4301	-0-	-0-	-0-	349 1	3875 3	N	70	89
07	4495 #	4377	-0-	-118	-0-	77 9	368 1	N	38	127
08	4495 #	4354	-0-	-141	-0-	42 9	396 1	N	56	183
09	4483 R	4483	-0-	-0-	-0-	62 9	366 1	N	16 180 1	19
10	0	4889	-0-	4889	4889	18 9	378 1	N	70	89
11	0	4643	-0-	4643	9532	77 9	348 1	N	81	170
						89 9				

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

06	DLQ G-10	12544	-0-	12544 B	45924	12544 2		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	11528	-0-	11528 B	57452	2166 1	9362 2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	10238	-0-	10238 B	67690	1708 1	8530 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	10019	-0-	10019 B	77709	1717 1	8302 2	Y	-0-	-0-
10	0	5187	-0-	5187 B	82896	1106 1	4081 2	Y	-0-	-0-
11	0	38	-0-	38 B	82934	10 1	28 2	Y	-0-	-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
 BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
 MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 3540

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
 MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
 BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
 COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

TOM GRAHAM (5250)		90483 870		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
WTKR OPERATING (TEXAS), INC.		945239							
MOSSER ET AL		WELL #:	1 T	RRCID ->	078832	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	5675 PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOM GRAHAM (5300)		90483 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
INSPIRE OIL AND GAS INC.		424758							
TILLER RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	226830	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5282 - 5291
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND)		90483 945		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
INSPIRE OIL AND GAS INC.		424758							
TILLER RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	226829	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5508 - 5520
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY)		90585 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	148840	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	11795 PERF. 11066 - 11100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOM SHEARMAN (8000)		90585 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313							
LAUREL		WELL #:	1	RRCID ->	154266	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	10384 PERF. 9830 - 9900
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166731	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	16500 PERF. 8019 - 8172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOM SHEARMAN (8000) //CONT.// 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

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

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	85	-0-	85	200	85	2	Y	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

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

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

06	480 N	243	-0-	-237	-0-	49	1	194	3	Y	-0-	-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	84	1	450	3	Y	3	1 1 2
						3	9					
08	620 N	316	-0-	-304	-0-	48	1	268	3	Y	-0-	2
09	0	730	-0-	730	730	106	1	624	3	Y	-0-	2
10	0	530	-0-	530	1260	80	1	450	3	Y	-0-	-0-
11	0	433	-0-	433	1693	79	1	354	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	342	1	1349	3	Y	-0-			-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	136	1	732	3	Y	6	3	1	3
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	104	1	577	3	Y	-0-			3
09	0	389	-0-	389	389	57	1	332	3	Y	-0-			3
10	0	546	-0-	546	935	83	1	463	3	Y	-0-	3	1	-0-
11	0	410	-0-	410	1345	75	1	335	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
FLETCHER OPERATING, LLC 273611														
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384														
06	DLQ G-10	287	-0-	287	876	61	1	226	2	Y	-0-			33
07	DLQ G-10	317	-0-	317	1193	119	1	198	2	Y	-0-			33
08	200 N	296	-0-	96	1289	119	1	177	2	Y	-0-			33
09	0	280	-0-	280	1569	58	1	222	2	Y	-0-			33
10	0	222	-0-	222	1791	16	1	206	2	Y	-0-			33
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	1491					Y	NO RPT			33

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376														
06	DLQ G-10	453	-0-	453	1385	96	1	357	2	Y	-0-			24
07	DLQ G-10	500	-0-	500	1885	187	1	313	2	Y	-0-			24
08	200 N	467	-0-	267	2152	187	1	279	2	Y	1			25
09	0	443	-0-	443	2595	92	1	351	2	Y	-0-			25
10	0	350	-0-	350	2945	25	1	325	2	Y	-0-			25
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	2495					Y	NO RPT			25

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362														
06	DLQ G-10	474	-0-	474	1449	100	1	374	2	Y	-0-			25
07	DLQ G-10	524	-0-	524	1973	196	1	328	2	Y	-0-			25
08	200 N	488	-0-	288	2261	196	1	292	2	Y	-0-			25
09	0	463	-0-	463	2724	96	1	367	2	Y	-0-			25
10	0	367	-0-	367	3091	26	1	341	2	Y	-0-			25
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	2611					Y	NO RPT			25

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335														
06	DLQ G-10	310	-0-	310	945	66	1	244	2	Y	-0-			29
07	DLQ G-10	342	-0-	342	1287	128	1	214	2	Y	-0-			29
08	200 N	319	-0-	119	1406	128	1	191	2	Y	-0-			29
09	0	303	-0-	303	1709	63	1	240	2	Y	-0-			29
10	0	239	-0-	239	1948	17	1	222	2	Y	-0-			29
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	1648					Y	NO RPT			29

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422														
06	DLQ G-10	284	-0-	284	870	60	1	224	2	Y	-0-			57
07	DLQ G-10	314	-0-	314	1184	118	1	196	2	Y	-0-			57
08	200 N	293	-0-	93	1277	118	1	175	2	Y	-0-			57
09	0	278	-0-	278	1555	58	1	220	2	Y	-0-			57
10	0	220	-0-	220	1775	16	1	204	2	Y	-0-			57
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	1505					Y	NO RPT			57

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
REESE		WELL #: 1		RRCID -> 214737		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	487	-0-	487	1490	103 1	384 2	Y	-0-	64	
07	DLQ	G-10	539	-0-	539	2029	202 1	337 2	Y	-0-	64	
08		200 N	503	-0-	303	2332	202 1	301 2	Y	-0-	64	
09		0	477	-0-	477	2809	99 1	378 2	Y	-0-	64	
10		0	378	-0-	378	3187	27 1	351 2	Y	-0-	64	
11		480 N NO RPT	-0-	-480	2707				Y	NO RPT	64	

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214738		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342				
06	DLQ	G-10	411	-0-	411	1257	87 1	324 2	Y	-0-	33	
07	DLQ	G-10	454	-0-	454	1711	170 1	284 2	Y	-0-	33	
08		200 N	423	-0-	223	1934	170 1	253 2	Y	-0-	33	
09		0	401	-0-	401	2335	83 1	318 2	Y	-0-	33	
10		0	318	-0-	318	2653	23 1	295 2	Y	-0-	33	
11		420 N NO RPT	-0-	-420	2233				Y	NO RPT	33	

STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 215038		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456				
06	DLQ	G-10	478	-0-	478	1462	101 1	377 2	Y	-0-	31	
07	DLQ	G-10	529	-0-	529	1991	198 1	331 2	Y	-0-	31	
08		200 N	493	-0-	293	2284	198 1	295 2	Y	-0-	31	
09		0	468	-0-	468	2752	97 1	371 2	Y	-0-	31	
10		0	370	-0-	370	3122	26 1	344 2	Y	-0-	31	
11		480 N NO RPT	-0-	-480	2642				Y	NO RPT	31	

STOKES		WELL #: 3		RRCID -> 217105		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534				
06	DLQ	G-10	383	-0-	383	1172	81 1	302 2	Y	-0-	41	
07	DLQ	G-10	424	-0-	424	1596	159 1	265 2	Y	-0-	41	
08		200 N	395	-0-	195	1791	159 1	236 2	Y	-0-	41	
09		0	375	-0-	375	2166	78 1	297 2	Y	-0-	41	
10		0	296	-0-	296	2462	21 1	275 2	Y	-0-	41	
11		390 N NO RPT	-0-	-390	2072				Y	NO RPT	41	

REESE		WELL #: 3		RRCID -> 217372		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384				
06	DLQ	G-10	313	-0-	313	957	66 1	247 2	Y	-0-	14	
07	DLQ	G-10	345	-0-	345	1302	129 1	216 2	Y	-0-	14	
08		200 N	322	-0-	122	1424	129 1	193 2	Y	-0-	14	
09		0	305	-0-	305	1729	63 1	242 2	Y	-0-	14	
10		0	242	-0-	242	1971	17 1	225 2	Y	-0-	14	
11		300 N NO RPT	-0-	-300	1671				Y	NO RPT	14	

STOKES		WELL #: 4		RRCID -> 218520		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587				
06	DLQ	G-10	421	-0-	421	1288	89 1	332 2	Y	-0-	42	
07	DLQ	G-10	465	-0-	465	1753	174 1	291 2	Y	-0-	42	
08		200 N	434	-0-	234	1987	174 1	260 2	Y	-0-	42	
09		0	411	-0-	411	2398	85 1	326 2	Y	-0-	42	
10		0	326	-0-	326	2724	23 1	303 2	Y	-0-	42	
11		420 N NO RPT	-0-	-420	2304				Y	NO RPT	42	

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 260742		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435				
06	DLQ	G-10	514	-0-	514	1572	109 1	405 2	Y	-0-	39	
07	DLQ	G-10	568	-0-	568	2140	213 1	355 2	Y	-0-	39	
08		200 N	530	-0-	330	2470	213 1	317 2	Y	-0-	39	
09		0	502	-0-	502	2972	104 1	398 2	Y	-0-	39	
10		0	397	-0-	397	3369	28 1	369 2	Y	-0-	39	
11		510 N NO RPT	-0-	-510	2859				Y	NO RPT	39	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261678	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7320 - 7487		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	514	-0-	514	1572	109 1	405 2	Y	-0-			28	
07	DLQ	G-10	568	-0-	568	2140	213 1	355 2	Y	-0-			28	
08		200 N	530	-0-	330	2470	213 1	317 2	Y	-0-			28	
09		0	502	-0-	502	2972	104 1	398 2	Y	-0-			28	
10		0	397	-0-	397	3369	28 1	369 2	Y	-0-			28	
11		450 N NO RPT	-0-	-450	2919				Y	NO RPT			28	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
LONG, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	049505	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	7204	PERF.	N/A	
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 1			Y	-0-			-0-
07	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 1			Y	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	10 1	17 3		Y	-0-			-0-
09	0	23	-0-	23	23	8 1	15 3		Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
11	0	156	-0-	156	179	21 1	135 3		Y	-0-			-0-

GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		4	RRCID ->	052950	COMPL. DATE	06/02/1972	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	N/A	
06	217 X	13	-0-	-204	-0-	13 1			N	-0-			-0-
07	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 1			N	-0-			-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 1			N	-0-			-0-
09	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 1			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VT GARNER		WELL #:		2	RRCID ->	053085	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	7205	PERF.	N/A	
06	720 N	422	-0-	-298	-0-	63 1	359 3		Y	-0-			-0-
07	496 N	228	-0-	-268	-0-	45 1	183 3		Y	-0-			-0-
08	775 N	296	-0-	-479	-0-	43 1	253 3		Y	-0-			-0-
09	0	543	-0-	543	543	94 1	449 3		Y	-0-			-0-
10	0	699	-0-	699	1242	116 1	583 3		Y	-0-			-0-
11	0	676	-0-	676	1918	99 1	577 3		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		4	RRCID ->	053086	COMPL. DATE	07/21/1972	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VT GARNER		WELL #:		5	RRCID ->	053368	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A	
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	72 1	409 3		Y	-0-			-0-
07	465 N	301	-0-	-164	-0-	60 1	241 3		Y	-0-			-0-
08	527 N	456	-0-	-71	-0-	67 1	389 3		Y	-0-			-0-
09	0	443	-0-	443	443	76 1	367 3		Y	-0-			-0-
10	0	464	-0-	464	907	77 1	387 3		Y	-0-			-0-
11	0	392	-0-	392	1299	57 1	335 3		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
DAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	053887	COMPL. DATE	05/18/1972	TOTAL DEPTH	7223	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	750 N	510	-0-	-240	-0-	77 1	433 3	Y	-0-	-0-		
07	651 N	396	-0-	-255	-0-	79 1	317 3	Y	-0-	-0-		
08	682 N	574	-0-	-108	-0-	84 1	490 3	Y	-0-	-0-		
09	0	511	-0-	511	511	88 1	423 3	Y	-0-	-0-		
10	0	534	-0-	534	1045	88 1	446 3	Y	-0-	-0-		
11	0	505	-0-	505	1550	74 1	431 3	Y	-0-	-0-		

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	054570	COMPL. DATE	02/20/1972	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	79 1	450 3	Y	-0-	-0-		
07	465 N	443	-0-	-22	-0-	88 1	354 3	Y	1	-0-		
08	527 N	389	-0-	-138	-0-	57 1	332 3	Y	-0-	-0-		
09	0	323	-0-	323	323	56 1	266 3	Y	1	4 1	-0-	3
10	0	336	-0-	336	659	56 1	280 3	Y	-0-	-0-		
11	0	332	-0-	332	991	49 1	283 3	Y	-0-	-0-		

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		1	RRCID ->	054571	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	N/A
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	31 1	174 3	Y	-0-	-0-		
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	56 1	225 3	Y	-0-	-0-		
08	356 N	327	-0-	-29	-0-	48 1	279 3	Y	-0-	-0-		
09	0	181	-0-	181	181	31 1	150 3	Y	-0-	-0-		
10	0	164	-0-	164	345	27 1	137 3	Y	-0-	-0-		
11	0	144	-0-	144	489	21 1	123 3	Y	-0-	-0-		

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	055057	COMPL. DATE	06/17/1972	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	N/A
06	300 N	159	-0-	-141	-0-	24 1	135 3	Y	-0-	-0-		
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	38 1	151 3	Y	-0-	-0-		
08	387 N	320	-0-	-67	-0-	47 1	273 3	Y	-0-	-0-		
09	0	239	-0-	239	239	41 1	198 3	Y	-0-	-0-		
10	0	317	-0-	317	556	53 1	264 3	Y	-0-	-0-		
11	0	299	-0-	299	855	44 1	255 3	Y	-0-	-0-		

VT FLYNN, ERMINE GASS		WELL #:		1	RRCID ->	056151	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A
06	300 N	66	-0-	-234	-0-	10 1	56 3	N	-0-	-0-		
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	42 1	169 3	N	-0-	-0-		
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	35 1	206 3	N	-0-	-0-		
09	0	222	-0-	222	222	38 1	184 3	N	-0-	-0-		
10	0	239	-0-	239	461	40 1	199 3	N	-0-	-0-		
11	0	191	-0-	191	652	28 1	163 3	N	-0-	-0-		

VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	N/A
06	480 N	134	-0-	-346	-0-	20 1	114 3	Y	-0-	-0-	7	
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	68 1	274 3	Y	-0-	-0-	7	
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	85 1	492 3	Y	-0-	-0-	7	
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	92 1	444 3	Y	-0-	-0-	7 1	
10	0	505	-0-	505	505	84 1	421 3	Y	-0-	-0-		
11	0	424	-0-	424	929	62 1	362 3	Y	-0-	-0-		

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	056153	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	420 N	306	-0-	-114	-0-	46	1	260	3	Y	-0-		7
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	86	1	346	3	Y	-0-		7
08	465 N	361	-0-	-104	-0-	53	1	308	3	Y	-0-		7
09	0	383	-0-	383	383	64	1	305	3	Y	13		20
						14	9						
10	0	384	-0-	384	767	63	1	317	3	Y	4	19 1	5
						4	9						
11	0	374	-0-	374	1141	55	1	318	3	Y	1		6
						1	9						

GARDNER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	056288	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A	
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	7	1	473	3	Y	-0-		-0-
07	558 N	479	-0-	-79	-0-	479	3			Y	-0-		-0-
08	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	3			Y	-0-		-0-
09	0	454	-0-	454	454	2	1	452	3	Y	-0-		-0-
10	0	500	-0-	500	954	30	1	470	3	Y	-0-		-0-
11	0	494	-0-	494	1448	18	1	476	3	Y	-0-		-0-

VT JOHNS, E. S.		WELL #:		7	RRCID ->	058770	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	N/A	
06	480 N	189	-0-	-291	-0-	28	1	161	3	Y	-0-		5
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	87	1	350	3	Y	-0-		5
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	147	1	855	3	Y	-0-		5
09	0	689	-0-	689	689	116	1	559	3	Y	13		18
						14	9						
10	0	392	-0-	392	1081	64	1	325	3	Y	3	19 1	2
						3	9						
11	0	397	-0-	397	1478	58	1	338	3	Y	1		3
						1	9						

GARNER, TULLY C.		WELL #:		6	RRCID ->	062538	COMPL. DATE	06/19/1975	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	N/A	
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	203	1	876	3	Y	-0-		-0-
07	961 N	959	-0-	-2	-0-	181	1	778	3	Y	-0-		-0-
08	1178 N	1021	-0-	-157	-0-	157	1	864	3	Y	-0-		-0-
09	0	794	-0-	794	794	168	1	626	3	Y	-0-		-0-
10	0	940	-0-	940	1734	231	1	709	3	Y	-0-		-0-
11	0	912	-0-	912	2646	177	1	735	3	Y	-0-		-0-

VT JAMES		WELL #:		9	RRCID ->	069741	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A	
06	480 N	322	-0-	-158	-0-	48	1	274	3	Y	-0-		-0-
07	496 N	320	-0-	-176	-0-	64	1	256	3	Y	-0-		-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	79	1	459	3	Y	-0-		-0-
09	0	615	-0-	615	615	106	1	509	3	Y	-0-		-0-
10	0	528	-0-	528	1143	87	1	441	3	Y	-0-		-0-
11	0	437	-0-	437	1580	64	1	373	3	Y	-0-		-0-

VT JAMES		WELL #:		8	RRCID ->	070472	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	72	1	409	3	Y	-0-		-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	61	1	245	3	Y	-0-		-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	84	1	486	3	Y	-0-		-0-
09	0	524	-0-	524	524	90	1	434	3	Y	-0-		-0-
10	0	536	-0-	536	1060	89	1	447	3	Y	-0-		-0-
11	0	472	-0-	472	1532	69	1	403	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT JAMES		WELL #:		10	RRCID ->	070642	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	840 N	542	-0-	-298	-0-	81	1	461	3	Y	-0-	-0-
07	744 N	581	-0-	-163	-0-	115	1	466	3	Y	-0-	-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	110	1	643	3	Y	-0-	-0-
09	0	815	-0-	815	815	140	1	675	3	Y	-0-	-0-
10	0	702	-0-	702	1517	116	1	586	3	Y	-0-	-0-
11	0	653	-0-	653	2170	96	1	557	3	Y	-0-	-0-

VT DAWSON		WELL #:		3	RRCID ->	074859	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A
06	480 N	346	-0-	-134	-0-	52	1	294	3	Y	-0-	-0-
07	372 N	227	-0-	-145	-0-	45	1	182	3	Y	-0-	-0-
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	71	1	411	3	Y	-0-	-0-
09	0	443	-0-	443	443	76	1	367	3	Y	-0-	-0-
10	0	462	-0-	462	905	77	1	385	3	Y	-0-	-0-
11	0	396	-0-	396	1301	58	1	338	3	Y	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #:		14	RRCID ->	074861	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	N/A
06	390 N	214	-0-	-176	-0-	32	1	182	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	65	1	263	3	Y	-0-	-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	82	1	476	3	Y	-0-	-0-
09	0	463	-0-	463	463	80	1	383	3	Y	-0-	-0-
10	0	390	-0-	390	853	65	1	325	3	Y	-0-	-0-
11	0	361	-0-	361	1214	53	1	308	3	Y	-0-	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID ->	074913	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	N/A
06	360 N	259	-0-	-101	-0-	39	1	220	3	Y	-0-	-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	53	1	212	3	Y	-0-	-0-
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	43	1	253	3	Y	-0-	-0-
09	0	258	-0-	258	258	44	1	214	3	Y	-0-	-0-
10	0	217	-0-	217	475	36	1	181	3	Y	-0-	-0-
11	0	186	-0-	186	661	27	1	159	3	Y	-0-	-0-

VT DAWSON		WELL #:		2	RRCID ->	075547	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	65	1	367	3	Y	-0-	-0-
07	527 N	346	-0-	-181	-0-	69	1	277	3	Y	-0-	-0-
08	558 N	373	-0-	-185	-0-	55	1	318	3	Y	-0-	-0-
09	0	374	-0-	374	374	64	1	310	3	Y	-0-	-0-
10	0	317	-0-	317	691	52	1	265	3	Y	-0-	-0-
11	0	351	-0-	351	1042	51	1	300	3	Y	-0-	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID ->	075548	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
06	270 N	163	-0-	-107	-0-	25	1	138	3	Y	-0-	-0-
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	35	1	142	3	Y	-0-	-0-
08	248 N	196	-0-	-52	-0-	29	1	167	3	Y	-0-	-0-
09	0	169	-0-	169	169	29	1	140	3	Y	-0-	-0-
10	0	151	-0-	151	320	25	1	126	3	Y	-0-	-0-
11	0	152	-0-	152	472	22	1	130	3	Y	-0-	-0-

VT DAWSON		WELL #:		5	RRCID ->	080644	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7103 - 7233
06	750 N	528	-0-	-222	-0-	79	1	449	3	Y	-0-	-0-
07	744 N	491	-0-	-253	-0-	98	1	393	3	Y	-0-	-0-
08	868 N	566	-0-	-302	-0-	83	1	483	3	Y	-0-	-0-
09	0	599	-0-	599	599	103	1	496	3	Y	-0-	-0-
10	0	527	-0-	527	1126	87	1	440	3	Y	-0-	-0-
11	0	594	-0-	594	1720	87	1	507	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		270 N	98	-0-	-172	-0-	15 1	83 3	Y	-0-				2
07		279 N	261	-0-	-18	-0-	52 1	209 3	Y	-0-				2
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	44 1	254 3	Y	-0-				2
09		0	280	-0-	280	280	48 1	232 3	Y	-0-	2 1			-0-
10		0	376	-0-	376	656	62 1	314 3	Y	-0-				-0-
11		0	371	-0-	371	1027	54 1	317 3	Y	-0-				-0-

VT DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238														
06		690 N	504	-0-	-186	-0-	76 1	428 3	Y	-0-				-0-
07		558 N	455	-0-	-103	-0-	90 1	365 3	Y	-0-				-0-
08		744 N	411	-0-	-333	-0-	60 1	351 3	Y	-0-				-0-
09		0	230	-0-	230	230	40 1	190 3	Y	-0-				-0-
10		0	425	-0-	425	655	70 1	355 3	Y	-0-				-0-
11		0	503	-0-	503	1158	74 1	429 3	Y	-0-				-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948														
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	24 1	43 3	Y	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0	371	-0-	371	371	66 1	305 3	Y	-0-				-0-
11		0	412	-0-	412	783	54 1	358 3	Y	-0-				-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045														
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	80 3	Y	-0-				-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	19 1	168 3	Y	-0-				-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	5 1	125 3	Y	-0-				-0-
09		0	183	-0-	183	183	30 1	153 3	Y	-0-				-0-
10		0	186	-0-	186	369	14 1	172 3	Y	-0-				-0-
11		0	189	-0-	189	558	55 1	134 3	Y	-0-				-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970														
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-				-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-				-0-
08		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-				-0-
11		0	13	-0-	13	14	4 1	9 3	Y	-0-				-0-

VT JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256														
06		120 N	45	-0-	-75	-0-	7 1	38 3	Y	-0-				-0-
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	95 1	381 3	Y	-0-				-0-
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	86 1	501 3	Y	-0-				-0-
09		0	553	-0-	553	553	95 1	458 3	Y	-0-				-0-
10		0	409	-0-	409	962	68 1	341 3	Y	-0-				-0-
11		0	545	-0-	545	1507	80 1	465 3	Y	-0-				-0-

VT JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231														
06		270 N	147	-0-	-123	-0-	22 1	125 3	Y	-0-				-0-
07		372 N	244	-0-	-128	-0-	48 1	196 3	Y	-0-				-0-
08		403 N	378	-0-	-25	-0-	55 1	323 3	Y	-0-				-0-
09		0	488	-0-	488	488	84 1	404 3	Y	-0-				-0-
10		0	549	-0-	549	1037	91 1	458 3	Y	-0-				-0-
11		0	611	-0-	611	1648	89 1	522 3	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT JAMES		WELL #:		17	RRCID ->	098666	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7064 - 7223	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		480 N	292	-0-	-188	-0-	44 1	248 3	Y	-0-		-0-
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	143 1	576 3	Y	-0-		-0-
08		713 N	529	-0-	-184	-0-	78 1	451 3	Y	-0-		-0-
09		0	9	-0-	9	9	2 1	7 3	Y	-0-		-0-
10		0	418	-0-	418	427	69 1	349 3	Y	-0-		-0-
11		0	383	-0-	383	810	56 1	327 3	Y	-0-		-0-

GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		6	RRCID ->	111144	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6834 - 6944	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	Y	-0-		-0-
09		0	211	-0-	211	211	69 1	142 3	Y	-0-		-0-
10		0	206	-0-	206	417	37 1	169 3	Y	-0-		-0-
11		0	201	-0-	201	618	27 1	174 3	Y	-0-		-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112499	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7526 - 7553	
06		360 N	253	-0-	-107	-0-	38 1	215 3	Y	-0-		2
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	53 1	214 3	Y	-0-		2
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	50 1	293 3	Y	-0-		2
09		0	338	-0-	338	338	58 1	280 3	Y	-0-	2 1	-0-
10		0	331	-0-	331	669	55 1	276 3	Y	-0-		-0-
11		0	350	-0-	350	1019	51 1	299 3	Y	-0-		-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	114028	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7933	PERF. 7544 - 7578	
06		570 N	439	-0-	-131	-0-	66 1	373 3	Y	-0-		2
07		403 N	354	-0-	-49	-0-	70 1	284 3	Y	-0-		2
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	66 1	385 3	Y	-0-		2
09		0	418	-0-	418	418	72 1	346 3	Y	-0-	2 1	-0-
10		0	274	-0-	274	692	45 1	229 3	Y	-0-		-0-
11		0	223	-0-	223	915	33 1	190 3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER		WELL #:		1	RRCID ->	119160	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7110 - 7222	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	54 1	94 3	Y	-0-		-0-
09		0	155	-0-	155	155	50 1	105 3	Y	-0-		-0-
10		0	118	-0-	118	273	21 1	97 3	Y	-0-		-0-
11		0	15	-0-	15	288	2 1	13 3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	119704	COMPL. DATE	12/28/1985	TOTAL DEPTH	7228	PERF. 6953 - 7070	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	152 1	267 3	N	-0-		-0-
09		0	772	-0-	772	772	251 1	521 3	N	-0-		-0-
10		0	560	-0-	560	1332	100 1	460 3	N	-0-		-0-
11		0	649	-0-	649	1981	86 1	563 3	N	-0-		-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	120222	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7000 - 7130	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	58 1	102 3	N	-0-		-0-
09		0	146	-0-	146	146	48 1	98 3	N	-0-		-0-
10		0	109	-0-	109	255	19 1	90 3	N	-0-		-0-
11		0	105	-0-	105	360	14 1	91 3	N	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT HUNTER. LARRY T. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120953	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7006 - 7092	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	1		Y	-0-		-0-	
09	T. A.	474	-0-	474	474	474	3		Y	-0-		-0-	
10	T. A.	662	-0-	662	1136	313	1	349	3	Y	-0-	-0-	
11	T. A.	376	-0-	376	1512	376	3		Y	-0-		-0-	

VT HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	121809	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7018 - 7128	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		Y	-0-		-0-	
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	1		Y	-0-		-0-	
09	T. A.	1268	-0-	1268	1268	1268	3		Y	-0-		-0-	
10	T. A.	1862	-0-	1862	3130	881	1	981	3	Y	-0-	-0-	
11	T. A.	958	-0-	958	4088	958	3		Y	-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		11	RRCID ->	122398	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	6871 - 6959	
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	137	1	588	3	Y	-0-	-0-	
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	69	1	300	3	Y	-0-	-0-	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	57	1	316	3	Y	-0-	-0-	
09	0	347	-0-	347	347	74	1	273	3	Y	-0-	-0-	
10	0	498	-0-	498	845	122	1	376	3	Y	-0-	-0-	
11	0	318	-0-	318	1163	62	1	256	3	Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		12	RRCID ->	122399	COMPL. DATE	10/16/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6854 - 6958	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	122841	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6843 - 6960	
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	321	1	1266	3	Y	-0-	-0-	
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	250	1	1345	3	Y	-0-	-0-	
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	208	1	1154	3	Y	-0-	-0-	
09	0	1198	-0-	1198	1198	174	1	1024	3	Y	-0-	-0-	
10	0	1265	-0-	1265	2463	191	1	1074	3	Y	-0-	-0-	
11	0	1230	-0-	1230	3693	225	1	1005	3	Y	-0-	-0-	

LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 1 T	RRCID ->	123084	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	6951 - 7062	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	21	1	38	3	Y	-0-	-0-	
09	0	333	-0-	333	333	108	1	225	3	Y	-0-	-0-	
10	0	199	-0-	199	532	36	1	163	3	Y	-0-	-0-	
11	0	187	-0-	187	719	25	1	162	3	Y	-0-	-0-	

VT DAWSON		WELL #:		7	RRCID ->	125190	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7135 - 7300	
06	420 N	227	-0-	-193	-0-	34	1	193	3	Y	-0-	-0-	
07	310 N	171	-0-	-139	-0-	34	1	137	3	Y	-0-	-0-	
08	341 N	193	-0-	-148	-0-	28	1	165	3	Y	-0-	-0-	
09	0	184	-0-	184	184	32	1	152	3	Y	-0-	-0-	
10	0	188	-0-	188	372	31	1	157	3	Y	-0-	-0-	
11	0	195	-0-	195	567	29	1	166	3	Y	-0-	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 5	RRCID ->	125585	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7013 - 7129	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		231 N	231	-0-	-0-	84	1	147	3	Y	-0-	
09		0	280	-0-	280	91	1	189	3	Y	-0-	
10		0	235	-0-	235	42	1	193	3	Y	-0-	
11		0	163	-0-	163	22	1	141	3	Y	-0-	

GARNER RANCH "1060"		WELL #:		2	RRCID ->	126591	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 6776 - 6888	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		14 N	14	-0-	-0-	5	1	9	3	Y	-0-	
09		0	483	-0-	483	157	1	326	3	Y	-0-	
10		0	1218	-0-	1218	217	1	1001	3	Y	-0-	
11		0	897	-0-	897	2598	118	779	3	Y	-0-	

GARNER RANCH "1058"		WELL #:		1	RRCID ->	126593	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6680 - 6788	
06		254 N	254	-0-	-0-	254	3		Y	-0-	-0-	
07		248 N	238	-0-	-10	3	1	235	3	Y	-0-	
08		248 N	222	-0-	-26	13	1	209	3	Y	-0-	
09		0	213	-0-	213	7	1	206	3	Y	-0-	
10		0	261	-0-	261	474	3		Y	-0-	-0-	
11		0	211	-0-	211	685	8	203	3	Y	-0-	

LONG, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	126915	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6927 - 7036	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		132 N	132	-0-	-0-	48	1	84	3	Y	-0-	
09		0	112	-0-	112	36	1	76	3	Y	-0-	
10		0	88	-0-	88	200	16	72	3	Y	-0-	
11		0	83	-0-	83	283	11	72	3	Y	-0-	

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178		WELL #:		1	RRCID ->	126917	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7277 - 7283	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		841 N	841	-0-	-0-	305	1	536	3	Y	-0-	
09		0	443	-0-	443	144	1	299	3	Y	-0-	
10		14B2 EXT	412	-0-	412	74	1	338	3	Y	-0-	
11		14B2 EXT	429	-0-	429	1284	57	372	3	Y	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		13	RRCID ->	127132	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6732 - 6830	
06		874 N	874	-0-	-0-	165	1	709	3	Y	-0-	
07		904 N	904	-0-	-0-	170	1	734	3	Y	-0-	
08		899 N	694	-0-	-205	107	1	587	3	Y	-0-	
09		0	953	-0-	953	202	1	751	3	Y	-0-	
10		0	903	-0-	903	1856	221	682	3	Y	-0-	
11		0	810	-0-	810	2666	157	653	3	Y	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		A 2	RRCID ->	127137	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6854 - 6979	
06		154 N	154	-0-	-0-	31	1	123	3	Y	-0-	
07		186 N	114	-0-	-72	18	1	96	3	Y	-0-	
08		155 N	92	-0-	-63	14	1	78	3	Y	-0-	
09		0	168	-0-	168	24	1	144	3	Y	-0-	
10		0	191	-0-	191	359	29	162	3	Y	-0-	
11		0	183	-0-	183	542	34	149	3	Y	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 6			RRCID -> 128102		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7535 - 7774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		281 N	281	-0-	-0-	42	1	239	3	N	-0-	2
07		93 N	41	-0-	-52	8	1	33	3	N	-0-	2
08		297 N	297	-0-	-0-	44	1	253	3	N	-0-	2
09		0	627	-0-	627	108	1	519	3	N	-0-	-0-
10		0	596	-0-	596	99	1	497	3	N	-0-	-0-
11		0	350	-0-	350	1573	51	299	3	N	-0-	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 4			RRCID -> 128103		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7607 - 7651	
06		270 N	179	-0-	-91	27	1	152	3	Y	-0-	-0-
07		217 N	182	-0-	-35	36	1	146	3	Y	-0-	-0-
08		248 N	199	-0-	-49	29	1	170	3	Y	-0-	-0-
09		0	192	-0-	192	33	1	159	3	Y	-0-	-0-
10		0	200	-0-	200	33	1	167	3	Y	-0-	-0-
11		0	179	-0-	179	571	26	153	3	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER - KONE "A"		WELL #: 4			RRCID -> 128753		COMPL. DATE 09/11/1988		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 7117 - 7125	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VT JAMES		WELL #: 18			RRCID -> 129238		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7113 - 7169	
06		390 N	341	-0-	-49	51	1	290	3	N	-0-	-0-
07		403 N	388	-0-	-15	77	1	311	3	N	-0-	-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	73	1	426	3	N	-0-	-0-
09		0	532	-0-	532	92	1	440	3	N	-0-	-0-
10		0	531	-0-	531	1063	88	443	3	N	-0-	-0-
11		0	504	-0-	504	1567	74	430	3	N	-0-	-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #: 3			RRCID -> 133484		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 7144 - 7154	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GARNER		WELL #: 1			RRCID -> 134822		COMPL. DATE 11/10/1989		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6853 - 6927	
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		540 N	540	-0-	-0-	196	1	344	3	Y	-0-	-0-
09		0	2276	-0-	2276	741	1	1535	3	Y	-0-	-0-
10		0	2358	-0-	2358	4634	421	1937	3	Y	-0-	-0-
11		0	1657	-0-	1657	6291	219	1438	3	Y	-0-	-0-

LONG, J.E.		WELL #: 3			RRCID -> 135305		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 7007 - 7116	
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	50	1	88	3	Y	-0-	-0-
09		0	326	-0-	326	326	106	220	3	Y	-0-	-0-
10		0	215	-0-	215	541	38	177	3	Y	-0-	-0-
11		0	197	-0-	197	738	26	171	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, J.N.		WELL #:		9	RRCID ->	139722	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6850 - 6935	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	22	1	39	3	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	69	-0-	-0-	69	12	1	57	3	Y	-0-		-0-
11	0	106	-0-	-0-	106	14	1	92	3	Y	-0-		-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		407	RRCID ->	139828	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7017 - 7138	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	102	1	180	3	Y	-0-		-0-
09	0	454	-0-	-0-	454	148	1	306	3	Y	-0-		-0-
10	0	50	-0-	-0-	50	9	1	41	3	Y	-0-		-0-
11	0	360	-0-	-0-	360	864	1	312	3	Y	-0-		-0-

MILLER, GWEN #1		WELL #:		1	RRCID ->	141560	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7133 - 7237	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CACTUS JACK		WELL #:		2	RRCID ->	141660	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	6658 - 6757	
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	24	1	95	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	16	1	85	3	Y	-0-		-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	17	1	94	3	Y	-0-		-0-
09	0	159	-0-	-0-	159	23	1	136	3	Y	-0-		-0-
10	0	139	-0-	-0-	139	21	1	118	3	Y	-0-		-0-
11	0	105	-0-	-0-	105	403	1	86	3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C. 1056		WELL #:		A 3	RRCID ->	141997	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	6668 - 6768	
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	29	1	116	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	6	1	33	3	Y	-0-		-0-
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	5	1	28	3	Y	-0-		-0-
09	0	62	-0-	-0-	62	9	1	53	3	Y	-0-		-0-
10	0	131	-0-	-0-	131	20	1	111	3	Y	-0-		-0-
11	0	122	-0-	-0-	122	315	1	100	3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		20	RRCID ->	141998	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6631 - 6741	
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	27	1	106	3	Y	-0-		-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	3	Y	-0-		-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	28	1	154	3	Y	-0-		-0-
09	0	176	-0-	-0-	176	26	1	150	3	Y	-0-		-0-
10	0	180	-0-	-0-	180	27	1	153	3	Y	-0-		-0-
11	0	188	-0-	-0-	188	544	1	154	3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C. 978		WELL #:		14	RRCID ->	142012	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6779 - 6876	
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	38	1	149	3	Y	-0-		-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	33	1	177	3	Y	-0-		-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	190	3	Y	-0-		-0-
09	0	210	-0-	-0-	210	31	1	179	3	Y	-0-		-0-
10	0	227	-0-	-0-	227	34	1	193	3	Y	-0-		-0-
11	0	217	-0-	-0-	217	654	1	177	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		15	RRCID ->	142216	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6616 -	6714	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	18 1	70 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	28	-0-	-65	-0-	4 1	24 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15 1	83 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	115	-0-	115	115	17 1	98 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	110	-0-	110	225	17 1	93 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	108	-0-	108	333	20 1	88 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		16	RRCID ->	142300	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6627 -	6730	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		21	RRCID ->	142302	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	7049	PERF. 6723 -	6835	
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	82 1	322 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	101 1	543 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465 N	365	-0-	-100	-0-	56 1	309 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	316	-0-	316	316	46 1	270 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	608	-0-	608	924	92 1	516 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	449	-0-	449	1373	82 1	367 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		22	RRCID ->	142520	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6790 -	6894	
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	52 1	207 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	36 1	194 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248 N	136	-0-	-112	-0-	21 1	115 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	143	-0-	143	143	21 1	122 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	118	-0-	118	261	18 1	100 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	175	-0-	175	436	32 1	143 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEYENDECKER KONE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	142545	COMPL. DATE	08/29/1992	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7009 -	7133	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	140 1	246 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	443	-0-	443	443	144 1	299 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	472	-0-	472	915	84 1	388 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	355	-0-	355	1270	47 1	308 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		19	RRCID ->	142561	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6680 -	6696	
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	19 1	73 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10 1	51 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	6 1	31 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	33	-0-	33	33	5 1	28 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	70	-0-	70	103	11 1	59 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	61	-0-	61	164	11 1	50 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		23	RRCID ->	142776	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	7002	PERF. 6684 -	6785	
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	2 1	8 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	3 1	19 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	49	-0-	49	49	7 1	42 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	99	-0-	99	148	15 1	84 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	113	-0-	113	261	21 1	92 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #:		24	RRCID ->	142802	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6664 - 6772		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	24	1	96	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	15	1	82	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	32	-0-	-123	-0-	5	1	27	3	Y	-0-			-0-
09	0	106	-0-	106	106	15	1	91	3	Y	-0-			-0-
10	0	98	-0-	98	204	15	1	83	3	Y	-0-			-0-
11	0	93	-0-	93	297	17	1	76	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		27	RRCID ->	142961	COMPL. DATE	11/07/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6770 - 6874		
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	54	1	214	3	Y	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	45	1	240	3	Y	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	44	1	245	3	Y	-0-			-0-
09	0	256	-0-	256	256	37	1	219	3	Y	-0-			-0-
10	0	286	-0-	286	542	43	1	243	3	Y	-0-			-0-
11	0	259	-0-	259	801	47	1	212	3	Y	-0-			-0-
CACTUS JACK		WELL #:		3	RRCID ->	142999	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6683 - 6793		
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	103	1	405	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	73	1	396	3	Y	-0-			-0-
08	589 N	372	-0-	-217	-0-	57	1	315	3	Y	-0-			-0-
09	0	339	-0-	339	339	49	1	290	3	Y	-0-			-0-
10	0	326	-0-	326	665	49	1	277	3	Y	-0-			-0-
11	0	306	-0-	306	971	56	1	250	3	Y	-0-			-0-
LONG, ARCHIE		WELL #:		507	RRCID ->	143068	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	7050 - 7171		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	70	1	122	3	Y	-0-			-0-
09	0	406	-0-	406	406	132	1	274	3	Y	-0-			-0-
10	0	798	-0-	798	1204	142	1	656	3	Y	-0-			-0-
11	0	512	-0-	512	1716	68	1	444	3	Y	-0-			-0-
GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	143138	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6625 - 6728		
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	6	1	478	3	Y	-0-			-0-
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	3	Y	-0-			-0-
09	0	474	-0-	474	474	14	1	460	3	Y	-0-			-0-
10	0	237	-0-	237	711	237	3			Y	-0-			-0-
11	0	186	-0-	186	897	7	1	179	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #:		26	RRCID ->	143174	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	6675 - 6785		
06	120 N	43	-0-	-77	-0-	9	1	34	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
09	0	38	-0-	38	38	6	1	32	3	Y	-0-			-0-
10	0	97	-0-	97	135	15	1	82	3	Y	-0-			-0-
11	0	120	-0-	120	255	22	1	98	3	Y	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	1304	-0-	1304	1304	413	1	856	3	Y	32		32
						35	9						
10	0	936	-0-	936	2240	166	1	767	3	Y	3	30 1	5
						3	9						
11	0	738	-0-	738	2978	97	1	641	3	Y	-0-		5
GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893													
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-			-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	4	1	370	3	Y	-0-		-0-
08	403 N	181	-0-	-222	-0-	11	1	170	3	Y	-0-		-0-
09	0	368	-0-	368	368	11	1	357	3	Y	-0-		-0-
10	0	405	-0-	405	773	405	3		Y	-0-			-0-
11	0	338	-0-	338	1111	14	1	324	3	Y	-0-		-0-
CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652													
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	190	1	752	3	Y	-0-		-0-
07	899 N	553	-0-	-346	-0-	87	1	466	3	Y	-0-		-0-
08	899 N	688	-0-	-211	-0-	105	1	583	3	Y	-0-		-0-
09	0	656	-0-	656	656	95	1	561	3	Y	-0-		-0-
10	0	661	-0-	661	1317	100	1	561	3	Y	-0-		-0-
11	0	607	-0-	607	1924	111	1	496	3	Y	-0-		-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780													
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	52	1	224	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	51	1	220	3	Y	-0-		-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	41	1	226	3	Y	-0-		-0-
09	0	280	-0-	280	280	59	1	221	3	Y	-0-		-0-
10	0	248	-0-	248	528	61	1	187	3	Y	-0-		-0-
11	0	267	-0-	267	795	52	1	215	3	Y	-0-		-0-
GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	3	Y	-0-		-0-
09	0	404	-0-	404	404	132	1	272	3	Y	-0-		-0-
10	0	306	-0-	306	710	55	1	251	3	Y	-0-		-0-
11	0	104	-0-	104	814	14	1	90	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		390 N	78	-0-	-312	-0-	78 3	Y	-0-		-0-		
07		434 N	42	-0-	-392	-0-	42 3	Y	-0-		-0-		
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-		-0-		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11		0	604	-0-	604	604	24 1	580 3	Y	-0-	-0-		

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817													
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-		-0-		
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	2 1	172 3	Y	-0-	-0-		
08		155 N	102	-0-	-53	-0-	6 1	96 3	Y	-0-	-0-		
09		0	170	-0-	170	170	5 1	165 3	Y	-0-	-0-		
10		0	191	-0-	191	361	191 3	Y	-0-		-0-		
11		0	162	-0-	162	523	7 1	155 3	Y	-0-	-0-		

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785													
06		750 N	488	-0-	-262	-0-	99 1	389 3	Y	-0-	-0-		
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	109 1	590 3	Y	-0-	-0-		
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	81 1	447 3	Y	-0-	-0-		
09		0	511	-0-	511	511	74 1	437 3	Y	-0-	-0-		
10		0	450	-0-	450	961	68 1	382 3	Y	-0-	-0-		
11		0	372	-0-	372	1333	68 1	304 3	Y	-0-	-0-		

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794													
06		450 N	234	-0-	-216	-0-	47 1	187 3	Y	-0-	-0-		
07		403 N	199	-0-	-204	-0-	31 1	168 3	Y	-0-	-0-		
08		310 N	163	-0-	-147	-0-	25 1	138 3	Y	-0-	-0-		
09		0	88	-0-	88	88	13 1	75 3	Y	-0-	-0-		
10		0	121	-0-	121	209	18 1	103 3	Y	-0-	-0-		
11		0	33	-0-	33	242	6 1	27 3	Y	-0-	-0-		

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828													
06		240 N	230	-0-	-10	-0-	43 1	187 3	Y	-0-	-0-		
07		217 N	193	-0-	-24	-0-	36 1	157 3	Y	-0-	-0-		
08		248 N	161	-0-	-87	-0-	25 1	136 3	Y	-0-	-0-		
09		0	184	-0-	184	184	39 1	145 3	Y	-0-	-0-		
10		0	224	-0-	224	408	55 1	169 3	Y	-0-	-0-		
11		0	115	-0-	115	523	22 1	93 3	Y	-0-	-0-		

GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798													
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	73 1	289 3	Y	-0-	-0-		
07		465 N	350	-0-	-115	-0-	55 1	295 3	Y	-0-	-0-		
08		341 N	272	-0-	-69	-0-	42 1	230 3	Y	-0-	-0-		
09		0	269	-0-	269	269	39 1	230 3	Y	-0-	-0-		
10		0	301	-0-	301	570	46 1	255 3	Y	-0-	-0-		
11		0	291	-0-	291	861	53 1	238 3	Y	-0-	-0-		

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831													
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	96 1	382 3	Y	-0-	-0-		
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	82 1	441 3	Y	-0-	-0-		
08		558 N	471	-0-	-87	-0-	72 1	399 3	Y	-0-	-0-		
09		0	518	-0-	518	518	75 1	443 3	Y	-0-	-0-		
10		0	534	-0-	534	1052	81 1	453 3	Y	-0-	-0-		
11		0	417	-0-	417	1469	76 1	341 3	Y	-0-	-0-		

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
DAWSON, K.		WELL #: 1		RRCID -> 144221		COMPL. DATE 10/01/1992			TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	1			N	-0-					-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	0	524	-0-	524	524	171	1	353	3	N	-0-					-0-
10	0	175	-0-	175	699	31	1	144	3	N	-0-					-0-
11	0	80	-0-	80	779	11	1	69	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 144392		COMPL. DATE 03/02/1993			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180							
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	206	-0-	206	206	67	1	139	3	N	-0-					-0-
10	0	393	-0-	393	599	70	1	323	3	N	-0-					-0-
11	0	155	-0-	155	754	20	1	135	3	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #: 3		RRCID -> 144439		COMPL. DATE 01/04/1993			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707							
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	63	-0-	63	63	3	1	60	3	Y	-0-					-0-

GARNER		WELL #: 16		RRCID -> 144577		COMPL. DATE 04/11/1993			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	54	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	0	460	-0-	460	460	150	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	0	205	-0-	205	665	37	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	0	422	-0-	422	1087	56	1	366	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 25		RRCID -> 144971		COMPL. DATE 12/15/1992			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720							
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	15	1	941	3	Y	-0-					-0-
07	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
08	1023 N	746	-0-	-277	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
09	0	843	-0-	843	843	4	1	839	3	Y	-0-					-0-
10	0	768	-0-	768	1611	46	1	722	3	Y	-0-					-0-
11	0	758	-0-	758	2369	27	1	731	3	Y	-0-					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145117		COMPL. DATE 04/22/1993			TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	112	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	0	243	-0-	243	243	79	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	0	137	-0-	137	380	24	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	0	91	-0-	91	471	12	1	79	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 35		RRCID -> 145560		COMPL. DATE 06/04/1993			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778							
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	25	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	17	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	18	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	0	112	-0-	112	112	16	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	0	125	-0-	125	237	19	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	0	86	-0-	86	323	16	1	70	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GARNER		WELL #:		19	RRCID ->	145604	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6744 - 6858			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		34	RRCID ->	146347	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6623 - 6730			
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	24	1	96	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	3	Y	-0-			-0-
09	0		56	-0-	56	-0-	8	1	48	3	Y	-0-			-0-
10	0		66	-0-	66	-0-	10	1	56	3	Y	-0-			-0-
11	0		50	-0-	50	-0-	172	9	41	3	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	146484	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6729 - 6848			
06	600	N	10	-0-	-590	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	4	-0-	-616	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	11	-0-	-175	-0-	2	1	9	3	Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0		169	-0-	169	-0-	169	33	136	3	Y	-0-			-0-

ARCHIE LONG		WELL #:		607	RRCID ->	147495	COMPL. DATE	11/24/1993	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7096 - 7232			
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #:		10	RRCID ->	150061	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7240 - 7382			
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
09	0		5	-0-	5	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
10	0		5	-0-	5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
11	0		32	-0-	32	-0-	42	4	28	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1		WELL #:		B 11	RRCID ->	151788	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5151 - 5163			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0		378	-0-	378	-0-	378	120	1	247	3	Y	10		10
10	0		282	-0-	282	-0-	660	50	1	231	3	Y	1	10	1
11	0		315	-0-	315	-0-	975	42	1	273	3	Y	-0-		1

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	152245	COMPL. DATE	11/26/1994	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7072 - 7195	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	50	1	88	3	N	-0-	-0-	
09	0	248	-0-	248	248	81	1	167	3	N	-0-	-0-	
10	0	278	-0-	278	526	50	1	228	3	N	-0-	-0-	
11	0	64	-0-	64	590	8	1	56	3	N	-0-	-0-	

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #:		13	RRCID ->	155201	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7289 - 7325	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

VT GARNER		WELL #:		10	RRCID ->	161919	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7051 - 7075	
06	900 N	510	-0-	-390	-0-	77	1	433	3	Y	-0-	-0-	
07	682 N	506	-0-	-176	-0-	100	1	406	3	Y	-0-	-0-	
08	837 N	680	-0-	-157	-0-	100	1	580	3	Y	-0-	-0-	
09	0	546	-0-	546	546	94	1	452	3	Y	-0-	-0-	
10	0	574	-0-	574	1120	95	1	479	3	Y	-0-	-0-	
11	0	543	-0-	543	1663	79	1	464	3	Y	-0-	-0-	

VT GARNER		WELL #:		3	RRCID ->	162752	COMPL. DATE	02/25/1997	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6981 - 7105	
06	780 N	543	-0-	-237	-0-	82	1	461	3	Y	-0-	-0-	
07	744 N	526	-0-	-218	-0-	104	1	422	3	Y	-0-	-0-	
08	806 N	678	-0-	-128	-0-	99	1	579	3	Y	-0-	-0-	
09	0	691	-0-	691	691	119	1	572	3	Y	-0-	-0-	
10	0	709	-0-	709	1400	117	1	592	3	Y	-0-	-0-	
11	0	715	-0-	715	2115	105	1	610	3	Y	-0-	-0-	

VT GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	162753	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6986 - 7113	
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	114	1	644	3	Y	-0-	-0-	
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	155	1	626	3	Y	-0-	-0-	
08	713 N	487	-0-	-226	-0-	71	1	416	3	Y	-0-	-0-	
09	0	442	-0-	442	442	76	1	366	3	Y	-0-	-0-	
10	0	470	-0-	470	912	78	1	392	3	Y	-0-	-0-	
11	0	471	-0-	471	1383	69	1	402	3	Y	-0-	-0-	

VT JAMES		WELL #:		19	RRCID ->	162776	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7040 - 7197	
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	147	1	832	3	Y	-0-	-0-	
07	930 N	749	-0-	-181	-0-	149	1	600	3	Y	-0-	-0-	
08	899 N	336	-0-	-563	-0-	49	1	287	3	Y	-0-	-0-	
09	0	310	-0-	310	310	53	1	257	3	Y	-0-	-0-	
10	0	697	-0-	697	1007	115	1	582	3	Y	-0-	-0-	
11	0	243	-0-	243	1250	36	1	207	3	Y	-0-	-0-	

VT DAWSON		WELL #:		8	RRCID ->	163033	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7208 - 7362	
06	390 N	32	-0-	-358	-0-	5	1	27	3	Y	-0-	-0-	
07	124 N	12	-0-	-112	-0-	2	1	10	3	Y	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0	76	-0-	76	76	11	1	65	3	Y	-0-	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT DAWSON		WELL #:		9	RRCID ->	163035	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7209 - 7368		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	480 N	304	-0-	-176	-0-		46	1	258	3	Y	-0-		-0-
07	465 N	366	-0-	-99	-0-		73	1	293	3	Y	-0-		-0-
08	527 N	387	-0-	-140	-0-		57	1	330	3	Y	-0-		-0-
09	0	383	-0-	383	383		66	1	317	3	Y	-0-		-0-
10	0	393	-0-	393	776		65	1	328	3	Y	-0-		-0-
11	0	355	-0-	355	1131		52	1	303	3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		4	RRCID ->	167200	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6696 - 6719		
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	0	115	-0-	115	115		115	3			Y	-0-		-0-
11	0	16	-0-	16	131		1	1	15	3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER/KONE		WELL #:		5	RRCID ->	168186	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7101 - 7114		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

J N GARNER 1057		WELL #:		5	RRCID ->	168197	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6726 - 6737		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		1	RRCID ->	193612	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	6976 - 7111		
06	1170 N	926	-0-	-244	-0-		139	1	787	3	Y	-0-		-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		213	1	858	3	Y	-0-		-0-
08	1178 N	1061	-0-	-117	-0-		156	1	905	3	Y	-0-		-0-
09	0	1125	-0-	1125	1125		194	1	931	3	Y	-0-		-0-
10	0	1130	-0-	1130	2255		187	1	943	3	Y	-0-		-0-
11	0	1107	-0-	1107	3362		162	1	945	3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		41	RRCID ->	194796	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6655 - 6758		
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-		126	1	496	3	Y	-0-		-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-		90	1	486	3	Y	-0-		-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-		69	1	381	3	Y	-0-		-0-
09	0	432	-0-	432	432		63	1	369	3	Y	-0-		-0-
10	0	440	-0-	440	872		67	1	373	3	Y	-0-		-0-
11	0	377	-0-	377	1249		69	1	308	3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		42	RRCID ->	194826	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6693 - 6804		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		39	RRCID ->	195095	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6720 - 6836
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1020 N	920	-0-	-100	-0-	173 1	747 3	Y	-0-			-0-
07	992 N	934	-0-	-58	-0-	176 1	758 3	Y	-0-			-0-
08	961 N	776	-0-	-185	-0-	119 1	657 3	Y	-0-			-0-
09	0	916	-0-	916	916	194 1	722 3	Y	-0-			-0-
10	0	942	-0-	942	1858	231 1	711 3	Y	-0-			-0-
11	0	931	-0-	931	2789	180 1	751 3	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	195096	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6697 - 6819
06	540 N	335	-0-	-205	-0-	63 1	272 3	Y	-0-			-0-
07	403 N	354	-0-	-49	-0-	67 1	287 3	Y	-0-			-0-
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	57 1	314 3	Y	-0-			-0-
09	0	458	-0-	458	458	97 1	361 3	Y	-0-			-0-
10	0	440	-0-	440	898	108 1	332 3	Y	-0-			-0-
11	0	350	-0-	350	1248	68 1	282 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		44	RRCID ->	195189	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6680 - 6785
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	73 1	288 3	Y	-0-			-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	67 1	359 3	Y	-0-			-0-
08	403 N	308	-0-	-95	-0-	47 1	261 3	Y	-0-			-0-
09	0	318	-0-	318	318	46 1	272 3	Y	-0-			-0-
10	0	366	-0-	366	684	55 1	311 3	Y	-0-			-0-
11	0	260	-0-	260	944	48 1	212 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		40	RRCID ->	195290	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6694 - 6796
06	480 N	398	-0-	-82	-0-	80 1	318 3	Y	-0-			-0-
07	558 N	442	-0-	-116	-0-	69 1	373 3	Y	-0-			-0-
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	62 1	344 3	Y	-0-			-0-
09	0	378	-0-	378	378	55 1	323 3	Y	-0-			-0-
10	0	360	-0-	360	738	54 1	306 3	Y	-0-			-0-
11	0	361	-0-	361	1099	66 1	295 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		45	RRCID ->	195291	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6767 - 6868
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		2	RRCID ->	195404	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7029 - 7182
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	79 1	445 3	Y	-0-			-0-
07	527 N	488	-0-	-39	-0-	97 1	391 3	Y	-0-			-0-
08	558 N	346	-0-	-212	-0-	51 1	295 3	Y	-0-			-0-
09	0	270	-0-	270	270	47 1	223 3	Y	-0-			-0-
10	0	184	-0-	184	454	30 1	154 3	Y	-0-			-0-
11	0	220	-0-	220	674	32 1	188 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C		WELL #:		55	RRCID ->	195486	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6660 - 6766
06	780 N	734	-0-	-46	-0-	148 1	586 3	Y	-0-			-0-
07	775 N	701	-0-	-74	-0-	110 1	591 3	Y	-0-			-0-
08	775 N	664	-0-	-111	-0-	101 1	563 3	Y	-0-			-0-
09	0	604	-0-	604	604	88 1	516 3	Y	-0-			-0-
10	0	666	-0-	666	1270	101 1	565 3	Y	-0-			-0-
11	0	561	-0-	561	1831	103 1	458 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #:		56	RRCID ->	195835	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6740 - 6844		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	600 N	296	-0-	-304	-0-		60	1	236	3	Y	-0-		-0-
07	651 N	156	-0-	-495	-0-		24	1	132	3	Y	-0-		-0-
08	403 N	220	-0-	-183	-0-		34	1	186	3	Y	-0-		-0-
09	0	440	-0-	440	440		64	1	376	3	Y	-0-		-0-
10	0	120	-0-	120	560		18	1	102	3	Y	-0-		-0-
11	0	260	-0-	260	820		48	1	212	3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		57	RRCID ->	196227	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6833 - 6950		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		58	RRCID ->	196253	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6657 - 6760		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		59	RRCID ->	196610	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6632 - 6734		
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-		2	1	12	3	Y	-0-		-0-
09	0	31	-0-	31	31		5	1	26	3	Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	31						Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	31						Y	-0-		-0-

VT JAMES		WELL #:		20	RRCID ->	197023	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6999 - 7127		
06	720 N	641	-0-	-79	-0-	96	1	545	3	N	-0-			-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	133	1	539	3	N	-0-			-0-
08	837 N	712	-0-	-125	-0-	104	1	608	3	N	-0-			-0-
09	0	751	-0-	751	751	129	1	622	3	N	-0-			-0-
10	0	707	-0-	707	1458	117	1	590	3	N	-0-			-0-
11	0	618	-0-	618	2076	90	1	528	3	N	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		49	RRCID ->	197030	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6673 - 6776		
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		53	RRCID ->	197670	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6690 - 6795		
06	330 N	283	-0-	-47	-0-	57	1	226	3	Y	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	69	1	373	3	Y	-0-			-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	63	1	350	3	Y	-0-			-0-
09	0	402	-0-	402	402	58	1	344	3	Y	-0-			-0-
10	0	504	-0-	504	906	76	1	428	3	Y	-0-			-0-
11	0	402	-0-	402	1308	74	1	328	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		52	RRCID ->	197726	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6668 - 6775	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	48 1	190 3	Y	-0-				-0-
07	341 N	239	-0-	-102	-0-	37 1	202 3	Y	-0-				-0-
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	41 1	230 3	Y	-0-				-0-
09	0	308	-0-	308	308	45 1	263 3	Y	-0-				-0-
10	0	423	-0-	423	731	64 1	359 3	Y	-0-				-0-
11	0	332	-0-	332	1063	61 1	271 3	Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		54	RRCID ->	197733	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	6665 - 6762	
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	92 1	362 3	Y	-0-				-0-
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	71 1	384 3	Y	-0-				-0-
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	67 1	369 3	Y	-0-				-0-
09	0	421	-0-	421	421	61 1	360 3	Y	-0-				-0-
10	0	454	-0-	454	875	69 1	385 3	Y	-0-				-0-
11	0	358	-0-	358	1233	66 1	292 3	Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		46	RRCID ->	197892	COMPL. DATE	11/16/2003	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6708 - 6822	
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	2 1	7 3	Y	-0-				-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	2 1	8 3	Y	-0-				-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 3	Y	-0-				-0-
09	0	19	-0-	19	19	3 1	16 3	Y	-0-				-0-
10	0	38	-0-	38	57	6 1	32 3	Y	-0-				-0-
11	0	23	-0-	23	80	4 1	19 3	Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		50	RRCID ->	198218	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6606 - 6722	
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	146 1	577 3	Y	-0-				-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	99 1	535 3	Y	-0-				-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	100 1	555 3	Y	-0-				-0-
09	0	592	-0-	592	592	86 1	506 3	Y	-0-				-0-
10	0	654	-0-	654	1246	99 1	555 3	Y	-0-				-0-
11	0	438	-0-	438	1684	80 1	358 3	Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		48	RRCID ->	198219	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6727 - 6750	
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11 1	45 3	Y	-0-				-0-
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	6 1	29 3	Y	-0-				-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	4 1	24 3	Y	-0-				-0-
09	0	61	-0-	61	61	9 1	52 3	Y	-0-				-0-
10	0	70	-0-	70	131	11 1	59 3	Y	-0-				-0-
11	0	103	-0-	103	234	19 1	84 3	Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		62	RRCID ->	198224	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	6649 - 6760	
06	630 N	560	-0-	-70	-0-	113 1	447 3	Y	-0-				-0-
07	651 N	530	-0-	-121	-0-	83 1	447 3	Y	-0-				-0-
08	589 N	506	-0-	-83	-0-	77 1	429 3	Y	-0-				-0-
09	0	503	-0-	503	503	73 1	430 3	Y	-0-				-0-
10	0	512	-0-	512	1015	77 1	435 3	Y	-0-				-0-
11	0	388	-0-	388	1403	71 1	317 3	Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		68	RRCID ->	198922	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6758	
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	183 1	725 3	Y	-0-				-0-
07	930 N	734	-0-	-196	-0-	115 1	619 3	Y	-0-				-0-
08	930 N	717	-0-	-213	-0-	110 1	607 3	Y	-0-				-0-
09	0	708	-0-	708	708	103 1	605 3	Y	-0-				-0-
10	0	734	-0-	734	1442	111 1	623 3	Y	-0-				-0-
11	0	628	-0-	628	2070	115 1	513 3	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT GARNER		WELL #:		12	RRCID ->	199122	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7002 - 7130	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	390 N	319	-0-	-71	-0-	48 1	271 3	Y	-0-				-0-
07	403 N	229	-0-	-174	-0-	45 1	184 3	Y	-0-				-0-
08	372 N	178	-0-	-194	-0-	26 1	152 3	Y	-0-				-0-
09	0	192	-0-	192	192	33 1	159 3	Y	-0-				-0-
10	0	203	-0-	203	395	34 1	169 3	Y	-0-				-0-
11	0	187	-0-	187	582	27 1	160 3	Y	-0-				-0-

VT GARNER		WELL #:		13	RRCID ->	199251	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6973 - 7094	
06	480 N	300	-0-	-180	-0-	45 1	255 3	Y	-0-				-0-
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	86 1	347 3	Y	-0-				-0-
08	496 N	437	-0-	-59	-0-	64 1	373 3	Y	-0-				-0-
09	0	436	-0-	436	436	75 1	361 3	Y	-0-				-0-
10	0	423	-0-	423	859	70 1	353 3	Y	-0-				-0-
11	0	351	-0-	351	1210	51 1	300 3	Y	-0-				-0-

GARNER RANCH 1058		WELL #:		4	RRCID ->	199266	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6835	
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-				-0-
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	3 1	218 3	Y	-0-				-0-
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	13 1	205 3	Y	-0-				-0-
09	0	213	-0-	213	213	7 1	206 3	Y	-0-				-0-
10	0	230	-0-	230	443	230 3		Y	-0-				-0-
11	0	180	-0-	180	623	7 1	173 3	Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		76	RRCID ->	199301	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6738 - 6847	
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	180 1	712 3	Y	-0-				-0-
07	930 N	816	-0-	-114	-0-	128 1	688 3	Y	-0-				-0-
08	930 N	770	-0-	-160	-0-	118 1	652 3	Y	-0-				-0-
09	0	727	-0-	727	727	106 1	621 3	Y	-0-				-0-
10	0	756	-0-	756	1483	114 1	642 3	Y	-0-				-0-
11	0	633	-0-	633	2116	116 1	517 3	Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		72	RRCID ->	199345	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	6662 - 6770	
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 3	Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
09	0	37	-0-	37	37	5 1	32 3	Y	-0-				-0-
10	0	4	-0-	4	41	1 1	3 3	Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		73	RRCID ->	199386	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6672 - 6780	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		74	RRCID ->	199387	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6726 - 6835	
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	13 1	71 3	Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
09	0	7	-0-	7	7	1 1	6 3	Y	-0-				-0-
10	0	14	-0-	14	21	2 1	12 3	Y	-0-				-0-
11	0	21	-0-	21	42	4 1	17 3	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		65	RRCID ->	199587	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6648 - 6753	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-		127 1	502 3	Y	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-		91 1	492 3	Y	-0-			-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-		91 1	506 3	Y	-0-			-0-
09	0	525	-0-	525	525		76 1	449 3	Y	-0-			-0-
10	0	571	-0-	571	1096		86 1	485 3	Y	-0-			-0-
11	0	539	-0-	539	1635		99 1	440 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		75	RRCID ->	199690	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6709 - 6809	
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-		146 1	577 3	Y	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-		100 1	538 3	Y	-0-			-0-
08	775 N	550	-0-	-225	-0-		84 1	466 3	Y	-0-			-0-
09	0	607	-0-	607	607		88 1	519 3	Y	-0-			-0-
10	0	638	-0-	638	1245		96 1	542 3	Y	-0-			-0-
11	0	533	-0-	533	1778		98 1	435 3	Y	-0-			-0-

CACTUS JACK		WELL #:		9	RRCID ->	199979	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6643 - 6744	
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-		196 1	774 3	Y	-0-			-0-
07	899 N	862	-0-	-37	-0-		135 1	727 3	Y	-0-			-0-
08	899 N	823	-0-	-76	-0-		126 1	697 3	Y	-0-			-0-
09	0	791	-0-	791	791		115 1	676 3	Y	-0-			-0-
10	0	793	-0-	793	1584		120 1	673 3	Y	-0-			-0-
11	0	730	-0-	730	2314		134 1	596 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		77	RRCID ->	200434	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6686 - 6787	
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CACTUS JACK		WELL #:		8	RRCID ->	200435	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6602 - 6703	
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-		160 1	630 3	Y	-0-			-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-		119 1	638 3	Y	-0-			-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-		110 1	609 3	Y	-0-			-0-
09	0	663	-0-	663	663		96 1	567 3	Y	-0-			-0-
10	0	747	-0-	747	1410		113 1	634 3	Y	-0-			-0-
11	0	636	-0-	636	2046		117 1	519 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		78	RRCID ->	200781	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6821 - 6933	
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-		43 1	170 3	Y	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-		11 1	62 3	Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	17	-0-	17	17		2 1	15 3	Y	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9	26		1 1	8 3	Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #:		79	RRCID ->	200888	COMPL. DATE	04/04/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6682 - 6794			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		80	RRCID ->	201254	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6710 - 6814			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		82	RRCID ->	201256	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6582 - 6686			
06	720 N	578	-0-	-142	-0-	117	1	461	3	Y	-0-			-0-
07	713 N	621	-0-	-92	-0-	97	1	524	3	Y	-0-			-0-
08	713 N	413	-0-	-300	-0-	63	1	350	3	Y	-0-			-0-
09	0	490	-0-	490	490	71	1	419	3	Y	-0-			-0-
10	0	629	-0-	629	1119	95	1	534	3	Y	-0-			-0-
11	0	423	-0-	423	1542	78	1	345	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		3	RRCID ->	202014	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7052 - 7207			
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	16	1	89	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	28	1	111	3	Y	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	Y	-0-			-0-
09	0	146	-0-	146	146	25	1	121	3	Y	-0-			-0-
10	0	156	-0-	156	302	26	1	130	3	Y	-0-			-0-
11	0	184	-0-	184	486	27	1	157	3	Y	-0-			-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		2	RRCID ->	202196	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7156 - 7330			
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	32	1	184	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	55	1	220	3	Y	-0-			-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	44	1	255	3	Y	-0-			-0-
09	0	375	-0-	375	375	65	1	310	3	Y	-0-			-0-
10	0	470	-0-	470	845	78	1	392	3	Y	-0-			-0-
11	0	444	-0-	444	1289	65	1	379	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		22	RRCID ->	202287	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7029 - 7173			
06	810 N	626	-0-	-184	-0-	94	1	532	3	N	-0-			-0-
07	806 N	283	-0-	-523	-0-	56	1	227	3	N	-0-			-0-
08	899 N	199	-0-	-700	-0-	29	1	170	3	N	-0-			-0-
09	0	87	-0-	87	87	15	1	72	3	N	-0-			-0-
10	0	83	-0-	83	170	14	1	69	3	N	-0-			-0-
11	0	125	-0-	125	295	18	1	107	3	N	-0-			-0-

VT GARNER		WELL #:		15	RRCID ->	202513	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 7017 - 7133			
06	690 N	498	-0-	-192	-0-	75	1	423	3	Y	-0-			-0-
07	713 N	348	-0-	-365	-0-	69	1	279	3	Y	-0-			-0-
08	713 N	348	-0-	-365	-0-	51	1	297	3	Y	-0-			-0-
09	0	330	-0-	330	330	57	1	273	3	Y	-0-			-0-
10	0	258	-0-	258	588	43	1	215	3	Y	-0-			-0-
11	0	270	-0-	270	858	40	1	230	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT JAMES		WELL #:		21	RRCID ->	202514	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7047 - 7180	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	360 N	123	-0-	-237	-0-	19 1	104 3		N	-0-			-0-
07	310 N	62	-0-	-248	-0-	12 1	50 3		N	-0-			-0-
08	310 N	18	-0-	-292	-0-	3 1	15 3		N	-0-			-0-
09	0	178	-0-	178	178	31 1	147 3		N	-0-			-0-
10	0	337	-0-	337	515	56 1	281 3		N	-0-			-0-
11	0	336	-0-	336	851	49 1	287 3		N	-0-			-0-

VT GARNER		WELL #:		14	RRCID ->	202537	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6977 - 7100	
06	720 N	406	-0-	-314	-0-	61 1	345 3		Y	-0-			-0-
07	589 N	518	-0-	-71	-0-	103 1	415 3		Y	-0-			-0-
08	558 N	473	-0-	-85	-0-	69 1	404 3		Y	-0-			-0-
09	0	463	-0-	463	463	80 1	383 3		Y	-0-			-0-
10	0	549	-0-	549	1012	91 1	458 3		Y	-0-			-0-
11	0	542	-0-	542	1554	79 1	463 3		Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		10	RRCID ->	202833	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7065 - 7191	
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	64 1	365 3		Y	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	41 1	167 3		Y	-0-			-0-
08	324 N	89	-0-	-235	-0-	13 1	76 3		Y	-0-			-0-
09	0	183	-0-	183	183	32 1	151 3		Y	-0-			-0-
10	0	110	-0-	110	293	18 1	92 3		Y	-0-			-0-
11	0	72	-0-	72	365	11 1	61 3		Y	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		23	RRCID ->	203079	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7045 - 7187	
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	85 1	479 3		N	-0-			-0-
07	682 N	639	-0-	-43	-0-	127 1	512 3		N	-0-			-0-
08	775 N	400	-0-	-375	-0-	59 1	341 3		N	-0-			-0-
09	0	554	-0-	554	554	95 1	459 3		N	-0-			-0-
10	0	452	-0-	452	1006	75 1	377 3		N	-0-			-0-
11	0	402	-0-	402	1408	59 1	343 3		N	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		6	RRCID ->	203558	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7044 - 7198	
06	420 N	262	-0-	-158	-0-	39 1	223 3		Y	-0-			-0-
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	96 1	386 3		Y	-0-			-0-
08	573 N	477	-0-	-96	-0-	70 1	407 3		Y	-0-			-0-
09	0	518	-0-	518	518	89 1	429 3		Y	-0-			-0-
10	0	550	-0-	550	1068	91 1	459 3		Y	-0-			-0-
11	0	515	-0-	515	1583	75 1	440 3		Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		7	RRCID ->	203569	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	6599 - 6688	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			Y	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	42	-0-	42	42	1 1	41 3		Y	-0-			-0-
10	0	36	-0-	36	78	36 3			Y	-0-			-0-
11	0	59	-0-	59	137	2 1	57 3		Y	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		24	RRCID ->	203571	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7064 - 7203	
06	690 N	475	-0-	-215	-0-	71 1	404 3		N	-0-			-0-
07	713 N	570	-0-	-143	-0-	113 1	457 3		N	-0-			-0-
08	713 N	573	-0-	-140	-0-	84 1	489 3		N	-0-			-0-
09	0	924	-0-	924	924	159 1	765 3		N	-0-			-0-
10	0	612	-0-	612	1536	101 1	511 3		N	-0-			-0-
11	0	507	-0-	507	2043	74 1	433 3		N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		306	-0-	306	306	100	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	0		112	-0-	112	418	20	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	0		205	-0-	205	623	27	1	178	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

06	630	N	434	-0-	-196	-0-	65	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	408	-0-	-243	-0-	81	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	290	-0-	-361	-0-	43	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	0		244	-0-	244	244	42	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	0		330	-0-	330	574	55	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	0		370	-0-	370	944	54	1	316	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	80	1	452	3	N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	103	1	418	3	N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	78	1	453	3	N	-0-					-0-
09	0		746	-0-	746	746	129	1	617	3	N	-0-					-0-
10	0		682	-0-	682	1428	113	1	569	3	N	-0-					-0-
11	0		623	-0-	623	2051	91	1	532	3	N	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

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

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	102	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	504	-0-	-147	-0-	100	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	773	N	641	-0-	-132	-0-	94	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	0		776	-0-	776	776	134	1	642	3	Y	-0-					-0-
10	0		761	-0-	761	1537	126	1	635	3	Y	-0-					-0-
11	0		648	-0-	648	2185	95	1	553	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	274	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	0		1715	-0-	1715	1715	559	1	1156	3	Y	-0-					-0-
10	0		1717	-0-	1717	3432	306	1	1411	3	Y	-0-					-0-
11	0		1354	-0-	1354	4786	179	1	1175	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		83	RRCID ->	206630	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6677 - 6780	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	3 1	10 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	12	2 1	10 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	27	-0-	27	39	4 1	23 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	0	161	-0-	161	200	30 1	131 3	Y	-0-	-0-			-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375		WELL #:		6	RRCID ->	209124	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7089 - 7122	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1		Y	-0-	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-	-0-			-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	228 1	399 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	1587	-0-	1587	1587	517 1	1070 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	1274	-0-	1274	2861	227 1	1047 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	0	1077	-0-	1077	3938	142 1	935 3	Y	-0-	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		12	RRCID ->	211496	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7338 - 7398	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	134 1	234 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	5	2 1	3 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	11	-0-	11	16	2 1	9 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-	-0-			-0-

GARNER RANCH 816		WELL #:		1	RRCID ->	211543	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6620 - 6719	
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	160 3		Y	-0-	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	2 1	186 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	11 1	165 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	165	-0-	165	165	5 1	160 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	189	-0-	189	354	189 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	0	167	-0-	167	521	7 1	160 3	Y	-0-	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		5	RRCID ->	211549	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7053 - 7217	
06	510 N	377	-0-	-133	-0-	57 1	320 3	N	-0-	-0-			-0-
07	527 N	351	-0-	-176	-0-	70 1	281 3	N	-0-	-0-			-0-
08	527 N	414	-0-	-113	-0-	61 1	353 3	N	-0-	-0-			-0-
09	0	381	-0-	381	381	66 1	315 3	N	-0-	-0-			-0-
10	0	449	-0-	449	830	74 1	375 3	N	-0-	-0-			-0-
11	0	349	-0-	349	1179	51 1	298 3	N	-0-	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #:		8	RRCID ->	212933	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7134 - 7165	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	90 1	158 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	54	-0-	54	54	18 1	36 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	31	-0-	31	85	6 1	25 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	0	35	-0-	35	120	5 1	30 3	Y	-0-	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		14		RRCID -> 213651			COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		537 N	537	-0-	-0-	195	1	342	3	Y	-0-			-0-
09		0	985	-0-	985	985	321	1	664	3	Y	-0-		-0-
10		0	1044	-0-	1044	2029	185	1	853	3	Y	5	4 1	1
11		0	844	-0-	844	2873	110	1	725	3	Y	8		9
							6	9						
							9	9						

VT GARNER		WELL #:		16		RRCID -> 213784			COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154			
06		780 N	701	-0-	-79	-0-	105	1	596	3	N	-0-		-0-
07		868 N	391	-0-	-477	-0-	78	1	313	3	N	-0-		-0-
08		775 N	355	-0-	-420	-0-	52	1	303	3	N	-0-		-0-
09		0	316	-0-	316	316	54	1	262	3	N	-0-		-0-
10		0	299	-0-	299	615	50	1	249	3	N	-0-		-0-
11		0	352	-0-	352	967	51	1	301	3	N	-0-		-0-

VT DAWSON		WELL #:		11		RRCID -> 214087			COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328			
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	24	1	135	3	Y	-0-		-0-
07		155 N	70	-0-	-85	-0-	14	1	56	3	Y	-0-		-0-
08		217 N	67	-0-	-150	-0-	10	1	57	3	Y	-0-		-0-
09		0	121	-0-	121	121	21	1	100	3	Y	-0-		-0-
10		0	120	-0-	120	241	20	1	100	3	Y	-0-		-0-
11		0	30	-0-	30	271	4	1	26	3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		19		RRCID -> 216539			COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	425	1	747	3	Y	-0-		-0-
09		0	1375	-0-	1375	1375	444	1	919	3	Y	11		11
10		0	1086	-0-	1086	2461	186	1	856	3	Y	40	22 1	29
11		0	884	-0-	884	3345	117	1	767	3	Y	-0-		29
							12	9						
							44	9						

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		18		RRCID -> 219282			COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436			
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1		Y	-0-			-0-
07		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	1		Y	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	3	Y	-0-		-0-
09		0	55	-0-	55	55	18	1	37	3	Y	-0-		-0-
10		0	21	-0-	21	76	4	1	17	3	Y	-0-		-0-
11		0	5	-0-	5	81	1	1	4	3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		17		RRCID -> 219298			COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	376	1	659	3	Y	-0-		-0-
09		0	1076	-0-	1076	1076	347	1	719	3	Y	9		9
10		0	949	-0-	949	2025	166	1	764	3	Y	17	21 1	5
11		0	693	-0-	693	2718	87	1	573	3	Y	30		35
							10	9						
							19	9						
							33	9						

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		90	RRCID ->	219917	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	6698 - 6790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	157 1	621 3	Y	-0-			-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	121 1	654 3	Y	-0-			-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	86 1	477 3	Y	-0-			-0-
09	0	647	-0-	647	647	94 1	553 3	Y	-0-			-0-
10	0	559	-0-	559	1206	85 1	474 3	Y	-0-			-0-
11	0	416	-0-	416	1622	76 1	340 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		89	RRCID ->	219918	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6636 - 6748
06	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	21 1	1397 3	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361 3		Y	-0-			-0-
08	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355 3		Y	-0-			-0-
09	0	1332	-0-	1332	1332	6 1	1326 3	Y	-0-			-0-
10	0	1455	-0-	1455	2787	86 1	1369 3	Y	-0-			-0-
11	0	1370	-0-	1370	4157	50 1	1320 3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		16	RRCID ->	223102	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7283 - 7342
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	956 1	1677 3	Y	-0-			-0-
09	0	2000	-0-	2000	2000	648 1	1341 3	Y	10			10
						11 9						
10	0	1673	-0-	1673	3673	295 1	1360 3	Y	16	22 1		4
						18 9						
11	0	1336	-0-	1336	5009	174 1	1145 3	Y	15			19
						17 9						

GARNER, TULLY C.		WELL #:		92	RRCID ->	223624	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6592 - 6732
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	9 1	611 3	Y	-0-			-0-
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	578 3		Y	-0-			-0-
08	620 N	453	-0-	-167	-0-	453 3		Y	-0-			-0-
09	0	438	-0-	438	438	2 1	436 3	Y	-0-			-0-
10	0	432	-0-	432	870	26 1	406 3	Y	-0-			-0-
11	0	442	-0-	442	1312	16 1	426 3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		27	RRCID ->	225121	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7266 - 7296
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	677 1	1189 3	Y	-0-			-0-
09	0	1841	-0-	1841	1841	596 1	1235 3	Y	9			9
						10 9						
10	0	1432	-0-	1432	3273	252 1	1161 3	Y	17	22 1		4
						19 9						
11	0	1245	-0-	1245	4518	160 1	1052 3	Y	30			34
						33 9						

GARNER, TULLY C.		WELL #:		87	RRCID ->	225782	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6732 - 6840
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	1 1	60 3	Y	-0-			-0-
07	124 N	43	-0-	-81	-0-	43 3		Y	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
09	0	31	-0-	31	31	31 3		Y	-0-			-0-
10	0	105	-0-	105	136	6 1	99 3	Y	-0-			-0-
11	0	21	-0-	21	157	1 1	20 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	307	1	538	3	Y	-0-		-0-
09		0	957	-0-	957	957	312	1	645	3	Y	-0-		-0-
10		0	1015	-0-	1015	1972	177	1	818	3	Y	18		18
11		0	353	-0-	353	2325	45	1	298	3	Y	9		27
							10	9						

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970														

06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	1		N	-0-			-0-
07		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1		N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763														

06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
07		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	-0-		-0-
09		0	61	-0-	61	61	2	1	59	3	Y	-0-		-0-
10		0	62	-0-	62	123	62	3		Y	-0-			-0-
11		0	247	-0-	247	370	10	1	237	3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778														

06		1410 N	1053	-0-	-357	-0-	1053	3		Y	-0-			-0-
07		1333 N	1033	-0-	-300	-0-	12	1	1021	3	Y	-0-		-0-
08		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	92	1	1421	3	Y	-0-		-0-
09		0	1498	-0-	1498	1498	46	1	1452	3	Y	-0-		-0-
10		0	1582	-0-	1582	3080	1582	3		Y	-0-			-0-
11		0	1348	-0-	1348	4428	54	1	1294	3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714														

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

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745														

06		189 X	7	-0-	-182	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
07		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
08		62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
09		0	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-			-0-
10		0	12	-0-	12	13	12	3		Y	-0-			-0-
11		0	10	-0-	10	23	10	3		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6626 - 6728		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			Y	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	1 1	102	3	Y	-0-			-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91	3	Y	-0-			-0-
09		0	98	-0-	98	98	3 1	95	3	Y	-0-			-0-
10		0	84	-0-	84	182	84 3			Y	-0-			-0-
11		0	45	-0-	45	227	2 1	43	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6645 - 6746		
06		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3			Y	-0-			-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	60	3	Y	-0-			-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59	3	Y	-0-			-0-
09		0	62	-0-	62	62	2 1	60	3	Y	-0-			-0-
10		0	75	-0-	75	137	75 3			Y	-0-			-0-
11		0	70	-0-	70	207	3 1	67	3	Y	-0-			-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	244848	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7235 - 7277		
06		90 N	26	-0-	-64	-0-	4 1	22	3	N	-0-			3
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	34 1	136	3	N	-0-			3
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	26 1	151	3	N	-0-			3
09		0	169	-0-	169	169	27 1	128	3	N	13			16
							14 9							
10		0	133	-0-	133	302	22 1	108	3	N	3	19 1		-0-
							3 9							
11		0	59	-0-	59	361	9 1	49	3	N	1			1
							1 9							

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #:		26	RRCID ->	245264	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7244 - 7401		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	394 1	691	3	Y	-0-			-0-
09		0	1493	-0-	1493	1493	482 1	998	3	Y	12			12
							13 9							
10		0	1216	-0-	1216	2709	208 1	958	3	Y	45	24 1		33
							50 9							
11		0	1013	-0-	1013	3722	134 1	879	3	Y	-0-			33

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178		WELL #:		21	RRCID ->	247489	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7260 - 7414		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	534 1	937	3	Y	-0-			-0-
09		0	2472	-0-	2472	2472	798 1	1653	3	Y	19			19
							21 9							
10		0	1804	-0-	1804	4276	309 1	1422	3	Y	66	37 1		48
							73 9							
11		0	1456	-0-	1456	5732	192 1	1264	3	Y	-0-			48

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758																
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-			-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-			-0-
09		0	63	-0-	63	63	63	2	1	61	3	Y	-0-			-0-
10		0	68	-0-	68	131	131	68	3			Y	-0-			-0-
11		0	29	-0-	29	160	160	1	1	28	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716																
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761																
06		90 N	52	-0-	-38	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-			-0-
08		62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
09		0	73	-0-	73	73	73	2	1	71	3	Y	-0-			-0-
10		0	90	-0-	90	163	163	90	3			Y	-0-			-0-
11		0	64	-0-	64	227	227	3	1	61	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819																
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	871	-0-	871	871	871	35	1	836	3	N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	616	1	1082	3	Y	-0-			-0-
09		0	1306	-0-	1306	1306	1306	391	1	810	3	Y	95			95
								105	9							
10		0	1086	-0-	1086	2392	2392	193	1	887	3	Y	5	73	1	27
								6	9							
11		0	923	-0-	923	3315	3315	121	1	792	3	Y	9			36
								10	9							

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
JAMES TRUST		WELL #:		24H	RRCID ->	292003	COMPL. DATE	03/30/2021	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	6948 - 9427	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		29730 X	7246	-0-	-22484	-0-	74 1	7125 3	N	43	28 1		60
							47 9						
07		10075 X	8912	-0-	-1163	-0-	118 1	8733 3	N	55	70 1		45
							61 9						
08		9362 X	8111	-0-	-1251	-0-	155 1	7899 3	N	52			97
							57 9						
09		0	6992	-0-	6992	6992	133 1	6806 3	N	48	82 1		63
							53 9						
10		0	6822	-0-	6822	13814	183 1	6583 3	N	51	93 1		21
							56 9						
11		0	5771	-0-	5771	19585	49 1	5660 3	N	56			77
							62 9						

GARNER, TULLY C.		WELL #:		300	RRCID ->	292016	COMPL. DATE	03/24/2021	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6937 - 7053	
06		1110 N	1109	-0-	-1	-0-	209 1	900 3	N	-0-			-0-
07		1147 N	1146	-0-	-1	-0-	216 1	930 3	N	-0-			-0-
08		1147 N	1080	-0-	-67	-0-	166 1	914 3	N	-0-			-0-
09		0	970	-0-	970	970	206 1	764 3	N	-0-			-0-
10		0	1033	-0-	1033	2003	253 1	780 3	N	-0-			-0-
11		0	976	-0-	976	2979	189 1	787 3	N	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		203H	RRCID ->	292071	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	6671	PERF.	7024 - 11963	
06		9570 X	7115	-0-	-2455	-0-	72 1	6893 3	N	136			155
							150 9						
07		12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	169 1	12533 3	N	192	219 1		128
							211 9						
08		12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	236 1	12043 3	N	105	122 1		111
							116 9						
09		0	14309	-0-	14309	14309	271 1	13888 3	N	136	120 1		127
							150 9						
10		0	12343	-0-	12343	26652	330 1	11866 3	N	134	228 1		33
							147 9						
11		0	12016	-0-	12016	38668	103 1	11770 3	N	130	58 1		105
							143 9						

JAMES TRUST 951		WELL #:		301	RRCID ->	292115	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	7351	PERF.	6980 - 7088	
06		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	322 1	1391 3	N	-0-			-0-
07		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	312 1	1346 3	N	-0-			-0-
08		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	237 1	1303 3	N	-0-			-0-
09		0	1411	-0-	1411	1411	299 1	1112 3	N	-0-			-0-
10		0	1383	-0-	1383	2794	339 1	1044 3	N	-0-			-0-
11		0	1251	-0-	1251	4045	243 1	1008 3	N	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		200H	RRCID ->	292538	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7157 - 9251	
06		68970 X	6814	-0-	-62156	-0-	70 1	6704 3	Y	36	56 1		36
							40 9						
07		9207 X	6354	-0-	-2853	-0-	84 1	6233 3	Y	34	52 1		18
							37 9						
08		8773 X	6264	-0-	-2509	-0-	120 1	6101 3	Y	39			57
							43 9						
09		0	5481	-0-	5481	5481	105 1	5361 3	Y	14	52 1		19
							15 9						
10		0	5011	-0-	5011	10492	135 1	4845 3	Y	28	20 1		27
							31 9						
11		0	5212	-0-	5212	15704	45 1	5137 3	Y	27	33 1		21
							30 9						

TOM WALSH, W. (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												
GARNER RANCH "1060"												
90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
499978												
WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0	818	-0-	818	818	266	1	552	3	Y	-0-	-0-
10	0	2105	-0-	2105	2923	375	1	1730	3	Y	-0-	-0-
11	0	1230	-0-	1230	4153	162	1	1068	3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH "1060"												
WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1		Y	-0-	-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	89	3	Y	-0-
09	0	416	-0-	416	416	135	1	281	3	Y	-0-	-0-
10	0	575	-0-	575	991	103	1	472	3	Y	-0-	-0-
11	0	576	-0-	576	1567	76	1	500	3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH "1060"												
WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904												
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	-0-	6	1		Y	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1		Y	-0-	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)												
EOG RESOURCES, INC.												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN												
90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY												
253162												
WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272												
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN													
WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616													
06	17287	X	17287	-0-	-0-	B	-0-	1234	1	16053	2	Y	-0-
07	18350	X	18350	-0-	-0-	B	-0-	1084	1	17262	2	Y	-0-
08	17790	X	17790	-0-	-0-	B	-0-	1075	1	16711	2	Y	-0-
09	16705	X	16705	-0-	-0-	B	-0-	1092	1	15609	2	Y	-0-
10	0		17251	-0-	17251	B	17251	1153	1	16094	2	Y	-0-
11	0		15913	-0-	15913	B	33164	1052	1	14857	2	Y	-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN													
WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040													
06	210	X	8	-0-	-202	B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-
07	372	X	80	-0-	-292	B	-0-	5	1	75	2	Y	-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	B	-0-					Y	-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	B	-0-					Y	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104	RRCID ->	160654	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12980 - 13030			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED													01/03/2023	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		117	RRCID ->	164148	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	12895	PERF.12547 - 12710
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112	RRCID ->	165021	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	12905	PERF.12552 - 12712
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112	RRCID ->	197520	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.11531 - 11573				
06	3475 X	3475	-0-	-0-	B	-0-	259	1	3078	2	Y	125	135	1	24
							138	9							
07	3351 X	3351	-0-	-0-	B	-0-	191	1	3055	2	Y	92	95	1	21
							4	4	101	9					
08	2357 X	2357	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2128	2	Y	81	72	1	30
							4	4	89	9					
09	2250 X	2137	-0-	-113	B	-0-	133	1	1915	2	Y	78	69	1	39
							3	4	86	9					
10	0	1039	-0-	1039	B	1039	66	1	924	2	Y	44	71	1	12
							1	4	48	9					
11	0	2316	-0-	2316	B	3355	146	1	2075	2	Y	84	60	1	36
							3	4	92	9					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		105	RRCID ->	232968	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10434 - 10456
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		86	RRCID -> 261761		COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	11234 - 11340	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	18660 X	9956	-0-	-8704 B	-0-	756 1	8987 2	Y	194	233 1		37	
07	21278 X	21278	-0-	-0- B	-0-	1231 1	19690 2	Y	316	280 1		73	
08	21848 X	21848	-0-	-0- B	-0-	1302 1	20334 2	Y	185	189 1		69	
09	19930 X	19930	-0-	-0- B	-0-	1290 1	18534 2	Y	91	114 1		46	
10	0	20362	-0-	20362 B	20362	1346 1	18887 2	Y	111	127 1		30	
11	0	18821	-0-	18821 B	39183	1233 1	17486 2	Y	87	80 1		37	

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN		WELL #:		101	RRCID -> 269049		COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	10514 - 10551	
06	7260 X	6929	-0-	-331 B	-0-	45 1	6581 2	Y	275	399 1		163	
07	7502 X	7485	-0-	-17 B	-0-	303 9	7052 2	Y	350	278 1		235	
08	7502 X	7496	-0-	-6 B	-0-	18 4	385 9	Y	513	378 1		370	
09	7260 X	6906	-0-	-354 B	-0-	30 1	6883 2	Y	272	506 1		136	
*10	7223 X	6800	-0-	-423 B	-0-	19 4	564 9	Y	315	365 1		86	
*11	6990 X	6140	-0-	-850 B	-0-	30 1	6557 2	Y	241	223 1		104	
						20 4	299 9						
						29 1	6368 2	Y					
						56 4	347 9						
						27 1	5806 2	Y					
						42 4	265 9						

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104	RRCID -> 274943		COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11795 - 12114	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2023													

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		76	RRCID -> 275749		COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	11780 - 11795	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		528	RRCID -> 292929		COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	12637	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

TORDILLA, NORTH-NC (L-41)		90766 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
SEDCO RESOURCES INC		763154								
THOMAS, M. G. "B"		WELL #:		RRCID -> 168969		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
PLUGGED AND ABANDONED		11/06/2008								

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST)		90994 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425							
LOPEZ, LAURO		WELL #:		RRCID -> 165419		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600							
LOPEZ, LAURO		WELL #:		RRCID -> 164154		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)		90994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
ABLEREADY, INC.		002987							
ARCO NO SELLERS		WELL #:		RRCID -> 116087		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	40		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	40		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	40		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	40		N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		90994 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750							
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		RRCID -> 115956		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33

GUTIERREZ		WELL #:		RRCID -> 117237		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

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

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		//CONT.//		90994 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//		800750								
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		5	RRCID ->	117871	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7502 - 7550	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		8	RRCID ->	119679	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	7563	PERF. 7408 - 7450	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		7	RRCID ->	120092	COMPL. DATE	02/01/1986	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 6110 - 6150	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		6	RRCID ->	124925	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 6480 - 6503	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		//CONT.//		076425								
LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	163549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14746	PERF.13596 - 13622	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOPEZ, LAURO		WELL #:		10	RRCID ->	168078	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13718 - 13806	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
LOPEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	164140	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14738 - 14786			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #:		5	RRCID ->	165318	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	17150	PERF.14154 - 14340			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #:		16	RRCID ->	181322	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	14568	PERF.13714 - 14415			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #:		12	RRCID ->	185364	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	15180	PERF.13733 - 13761			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIDWEST OPERATING, LLC				566530	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.13978 - 14028			
LOPEZ, LAURO "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.13978 - 14028			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF. 7513 - 7522			
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF. 7513 - 7522			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) THE MEDUSA COMPANY LOPEZ, LAURO		//CONT.//	90994 500 851528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 15	RRCID -> 174521	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 14620	PERF.13520	- 14378			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THREE-C OIL AND GAS LOPEZ, LAURO			857600		ONE WELL	CNTY: BROOKS					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 4ST	RRCID -> 165634	COMPL. DATE 11/08/1997	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13400	- 13422			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRES ENCINOS (7390) MISSION RIVER SYSTEMS, INC. CAGE			91059 858 570411	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1 T	RRCID -> 139403	COMPL. DATE 09/17/1991	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7352	- 7359			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			115
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			115
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			115
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			115
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			115
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			115
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2020 - WELL PLUGGED 10/30/20											

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) MAGNUM PRODUCING, LP MCCANN, OLA			91298 444 521516	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 4	RRCID -> 190124	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7110	- 7112			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) MAGNUM PRODUCING, LP NELSON, A E			91298 666 521516	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 8	RRCID -> 203532	COMPL. DATE 07/17/2004	TOTAL DEPTH 7925	PERF. 7248	- 7254			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRIPLE A (9200 SAND)			91298 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MCCANN, OLA			WELL #: 1 L		RRCID -> 066093		COMPL. DATE 01/25/1976			TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4890 #	2527	-0-	-2363	-0-	160 1	2356 2	Y	10			64
07	5053 #	4175	-0-	-878	-0-	11 9	3823 2	Y	38			102
08	4867 #	3667	-0-	-1200	-0-	310 1	3337 2	Y	18	73 1		47
09	4560 #	1788	-0-	-2772	-0-	20 9	1561 2	Y	70			117
10	3906 #	-0-	-0-	-3906	-0-	77 9		Y	-0-			117
11	4050 #	NO RPT	-0-	-4050	-0-			Y	NO RPT			117

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)			91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
DAWSON STATE			WELL #: 1S		RRCID -> 188682		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561		
06	2040 N	1903	-0-	-137 B	-0-	1903 2		Y	-0-	1 1		-0-
07	2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694 2		Y	-0-			-0-
08	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2357 2	1 9	Y	1			1
09	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2032 2	2 9	Y	2			3
10	0	1936	-0-	1936 B	1936	1936 2	1 9	Y	1			4
11	0	1831	-0-	1831 B	3767	1830 2	1 9	Y	1	3 1		2

SULLIVAN, D. J. "F"			WELL #: 31		RRCID -> 189753		COMPL. DATE 04/18/2002			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DAWSON STATE			WELL #: 2		RRCID -> 212377		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580		
06	3240 X	3028	-0-	-212 B	-0-	2976 2	52 9	Y	47	197 1		118
07	3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-0-			Y	10			128
08	3348 X	1813	-0-	-1535 B	-0-	1769 2	44 9	Y	40			168
09	4824 X	4824	-0-	-0- B	-0-	4759 2	65 9	Y	59			227
10	0	3151	-0-	3151 B	3151	3117 2	34 9	Y	31			258
11	0	2865	-0-	2865 B	6016	2817 2	48 9	Y	44	185 1		117

SULLIVAN, D. J. "C"			WELL #: 32		RRCID -> 216720		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

DAWSON STATE			WELL #: 3		RRCID -> 220429		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644		
06	300 N	356	-0-	56 B	-1046	356 2		Y	-0-			-0-
07	248 N	249	-0-	1 B	-1045	249 2		Y	-0-			-0-
08	372 N	188	-0-	-184 B	-1045	188 2		Y	-0-			-0-
09	360 N	306	-0-	-54 B	-1045	306 2		Y	-0-			-0-
10	0	397	-0-	397 B	-648	397 2		Y	-0-			-0-
11	0	309	-0-	309 B	-339	309 2		Y	-0-			-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.// 91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DAWSON STATE		WELL #: 4		RRCID -> 221512		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 31		RRCID -> 222913		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020								
06	6660 X	6660	-0-	-0- B	-0-	6543	2	117	9	Y	106	101	1			35
07	6758 X	136	-0-	-6622 B	-0-	13	2	123	9	Y	112	102	1			45
08	1147 X	402	-0-	-745 B	-0-	297	2	105	9	Y	95	113	1			27
09	6540 X	6344	-0-	-196 B	-0-	6344	2			Y	-0-	27	1			-0-
10	0	309	-0-	309 B	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*11	6540 X	38	-0-	-6502 B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 33		RRCID -> 225609		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408								
06	1110 N	941	-0-	-169 B	-0-	922	2	19	9	Y	17	16	1			6
07	1054 N	1046	-0-	-8 B	-0-	1025	2	21	9	Y	19	17	1			8
08	1054 N	927	-0-	-127 B	-0-	925	2	2	9	Y	2	9	1			1
09	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	0	1031	-0-	1031 B	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
*11	2072 N	1041	-0-	-1031 B	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 14		RRCID -> 228450		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524								
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	148	2	8	9	Y	7					112
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			Y	-0-					112
08	186 N	73	-0-	-113 B	-0-	73	2			Y	-0-					112
09	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			Y	-0-					112
10	0	146	-0-	146 B	-0-	146	2			Y	-0-					112
11	0	122	-0-	122 B	-0-	268	2			Y	-0-					112

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 35		RRCID -> 230193		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 35		RRCID -> 247231		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386								
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TULE LAKE		91675 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
STATE TRACT 689-A		WELL #: 1		RRCID -> 098179		COMPL. DATE 01/13/1982		TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14370 #	14050	-0-	-320	-0-	480 216 9	1 13354 2	2	N	196	176	1	52
07	14849 #	14462	-0-	-387	-0-	491 222 9	1 13749 2	2	N	202	181	1	73
08	14849 #	13729	-0-	-1120	-0-	496 224 9	1 13009 2	2	N	204	182	1	95
09	14220 #	13885	-0-	-335	-0-	473 218 9	1 13194 2	2	N	198	177	1	116
10	0	14549	-0-	14549	14549	490 232 9	1 13827 2	2	N	211	178	1	149
11	0	14145	-0-	14145	28694	474 241 9	1 13430 2	2	N	219	182	1	186

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		91675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144											
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 2X		RRCID -> 238487		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			106

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #: 3		RRCID -> 249323		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #: 1H		RRCID -> 258758		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		RRCID -> 232522		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600					
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 1											
06	2500 N	3256	-0-	756	10451	35 491 9	1 2730 2	2	Y	446	398	1	169
07	13436 X	2985	-0-	-10451	-0-	31 526 9	1 2428 2	2	Y	478	453	1	194
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	36 492 9	1 2817 2	2	Y	447	520	1	121
09	0	3645	-0-	3645	3645	40 466 9	1 3139 2	2	Y	424	366	1	179
10	0	5228	-0-	5228	8873	4748 2400	2 257 9	2	Y	436	498	1	117
11	0	2657	-0-	2657	11530			2	Y	234	253	1	98

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136												
STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

06		655 N	-0-	-0-	-655	-0-					Y	169
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	194
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	3	1	243	2	Y	121
							492	9				
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611												
06		49122 X	12255	-0-	-36867	-0-	146	1	11557	2	Y	190
							552	9				
07		12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	150	1	11849	2	Y	218
							592	9				
08		11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	137	1	10860	2	Y	136
							553	9				
09		0	10131	-0-	10131	10131	120	1	9487	2	Y	201
							524	9				
10		0	11550	-0-	11550	21681	11009	2	541	9	Y	132
11		0	10589	-0-	10589	32270	10240	2	349	9	Y	133

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282												
06		1900 N	649	-0-	-1251	1592	3	1	275	2	Y	128
							371	9				
07		1592 N	-0-	-0-	-1592	-0-					Y	11
08		775 N	758	-0-	-17	-0-	7	1	555	2	Y	48
							196	9				
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	104
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980												
06		928 X	221	-0-	-707	-0-	3	1	218	2	Y	-0-
07		299 X	299	-0-	-0-	-0-	4	1	295	2	Y	-0-
08		705 X	705	-0-	-0-	-0-	9	1	696	2	Y	-0-
09		0	203	-0-	203	203	3	1	200	2	Y	-0-
10		0	170	-0-	170	373	170	2			Y	-0-
11		0	346	-0-	346	719	346	2			Y	-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704												
06		1900 N	4350	-0-	2450	7944	53	1	4213	2	Y	30
							84	9				
07		3100 N	4196	-0-	1096	9040	51	1	4046	2	Y	54
							99	9				
08		13024 X	3984	-0-	-9040	-0-	49	1	3884	2	Y	37
							51	9				
09		0	4567	-0-	4567	4567	56	1	4401	2	Y	38
							110	9				
10		0	3823	-0-	3823	8390	3722	2	101	9	Y	33
11		0	3562	-0-	3562	11952	3485	2	77	9	Y	35

TURKEY CREEK (5370)
XOG OPERATING LLC
BLACKNALL, J. C.

91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
945921
WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

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

TURKEY CREEK (2920 FRIO)
XOG OPERATING LLC
JOHNS, C. D.

91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
945921
WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

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

TURKEY CREEK (4600)
XOG OPERATING LLC
BLACKNALL, J. C.

91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
945921
WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162)
POCO LLC
SHAEFFER RANCH

91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
668802
WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	17					70
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	32					102
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	137	177	1			62
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	65					127
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	108	182	1			53
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	102					155

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY)
HILCORP ENERGY COMPANY
DCRC 79

92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
386310
WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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

TYLER T (QUEEN CITY #1)		92195 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DCR 57		WELL #: 1		RRCID -> 287051		COMPL. DATE 06/20/2019		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
TEXACO DCR (MF) "59"		WELL #: 2		RRCID -> 182164		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TYLER T (QUEEN CITY #2)		92195 411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
WHITE, P. E. "B"		WELL #: 146		RRCID -> 180945		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXACO DCR (MF) 59		WELL #: 2		RRCID -> 180946		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TYLER T (WILCOX)		92195 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DCR 59		WELL #: 2		RRCID -> 149243		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DCR 57		WELL #: 4		RRCID -> 149622		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TYLER T (WILCOX)		//CONT.//		92195 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DCR 57A		WELL #:		5	RRCID ->	151949	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7702 - 7750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DCRC #57		WELL #:		6	RRCID ->	193380	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7791 - 7818		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22		

DCRC #59		WELL #:		4	RRCID ->	195081	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7431 - 7441		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

DCR 59		WELL #:		1	RRCID ->	286864	COMPL. DATE	06/11/2019	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7466 - 7713		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12		

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:		2	RRCID ->	148767	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7614 - 7621
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:		1	RRCID ->	069077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7159 - 7246
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	Y	-0-		-0-		
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	Y	-0-		-0-		
08	1209 N	907	-0-	-302	-0-	907	2	Y	-0-		-0-		
09	1230 N	821	-0-	-409	-0-	821	2	Y	-0-		-0-		
10	0	1158	-0-	1158	1158	1158	2	Y	-0-		-0-		
*11	1868 N	710	-0-	-1158	-0-	710	2	Y	-0-		-0-		

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM & HURD AMOCO FEE		WELL #:		5	RRCID ->	129710	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7480 - 7494		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-		-0-	
07	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	2		Y	-0-		-0-	
08	465 N	261	-0-	-204	-0-	261	2		Y	-0-		-0-	
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2		Y	-0-		-0-	
10	0	338	-0-	338	-0-	338	2		Y	-0-		-0-	
*11	544 N	206	-0-	-338	-0-	206	2		Y	-0-		-0-	

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		2R	RRCID ->	200292	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6974 - 7000	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1173		WELL #:		1	RRCID ->	201426	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 7104 - 7531	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		5	RRCID ->	204435	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 6804 - 7100	
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		Y	-0-		38
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		Y	-0-		38
08	806 N	701	-0-	-105	-0-	701	2		Y	-0-		38
09	840 N	672	-0-	-168	-0-	672	2		Y	-0-		38
10	0	678	-0-	678	-0-	678	2		Y	-0-		38
*11	1374 N	696	-0-	-678	-0-	696	2		Y	-0-		38

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		6	RRCID ->	212228	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6640 - 6764	
06	480 N	34	-0-	-446	-0-	34	2		Y	-0-		19
07	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2		Y	-0-		19
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2		Y	-0-		19
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-		19
10	0	27	-0-	27	-0-	27	2		Y	-0-		19
*11	142 N	115	-0-	-27	-0-	115	2		Y	-0-		19

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		1	RRCID ->	212229	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7046 - 7088	
06	630 N	225	-0-	-405	-0-	225	2		Y	-0-		-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-		-0-
08	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
09	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	2		Y	-0-		-0-
10	0	303	-0-	303	-0-	303	2		Y	-0-		-0-
*11	472 N	169	-0-	-303	-0-	169	2		Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #:		1	RRCID ->	235678	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7272 - 7322	
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	2		Y	-0-		175
07	589 N	480	-0-	-109	-0-	480	2		Y	-0-		175
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-		175
09	570 N	107	-0-	-463	-0-	107	2		Y	-0-		175
10	0	515	-0-	515	-0-	515	2		Y	-0-		175
11	0	331	-0-	331	-0-	846	331	2	Y	-0-		175

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		2	RRCID ->	242249	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7342 - 7364	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		Y	-0-			-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		Y	-0-			-0-
09	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2		Y	-0-			-0-
10	0	715	-0-	715	-0-	715	2		Y	-0-			-0-
11	0	922	-0-	922	-0-	1637	2		Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #:		2	RRCID ->	245749	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7254 - 7304	
06	270 N	119	-0-	-151	-0-	119	2		Y	-0-			12
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			12
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			12
09	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	2		Y	-0-			12
10	0	150	-0-	150	-0-	150	2		Y	-0-			12
11	0	184	-0-	184	-0-	334	2		Y	-0-			12

PESCADITO STATE 1176		WELL #:		1R	RRCID ->	245761	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6962 - 7070	
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5954	2	23 9	Y	21			62
07	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6374	2	7 9	Y	6			68
08	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5729	2	31 9	Y	28			96
09	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5050	2	13 9	Y	12			108
10	0	4724	-0-	4724	-0-	4722	2	2 9	Y	2			110
11	0	3619	-0-	3619	-0-	8343	2	8 9	Y	7			117

PESCADITO STATE 984		WELL #:		1	RRCID ->	248019	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6988 - 7078	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PESCADITO STATE 2024		WELL #:		3	RRCID ->	257041	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7060 - 7070	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

ORTIZ RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257243	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5650 - 5744	
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		Y	-0-			-0-
08	775 N	563	-0-	-212	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
09	780 N	667	-0-	-113	-0-	667	2		Y	-0-			-0-
10	0	883	-0-	883	-0-	883	2		Y	-0-			-0-
11	0	470	-0-	470	-0-	1353	2		Y	-0-			-0-

KHA		WELL #:		J 2	RRCID ->	257912	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6754 - 6776	
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2		Y	-0-			-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		Y	-0-			-0-
08	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2		Y	-0-			-0-
09	690 N	579	-0-	-111	-0-	579	2		Y	-0-			-0-
10	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	2		Y	-0-			-0-
11	780 N	670	-0-	-110	-0-	670	2		Y	-0-			-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #:		2	RRCID ->	258351	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 6882 - 6898
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-		-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	Y	-0-		-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	Y	-0-		-0-
09	420 N	282	-0-	-138	-0-	282	2	Y	-0-		-0-
10	0	644	-0-	644	-0-	644	2	Y	-0-		-0-
*11	1227 N	583	-0-	-644	-0-	583	2	Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #:		2	RRCID ->	262740	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6656 - 6767
06	5190 X	4765	-0-	-425	-0-	4765	2	Y	-0-		-0-
07	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2	Y	-0-		-0-
08	5363 X	5058	-0-	-305	-0-	5058	2	Y	-0-		-0-
09	5190 X	4841	-0-	-349	-0-	4841	2	Y	-0-		-0-
10	0	5003	-0-	5003	5003	5003	2	Y	-0-		-0-
*11	9579 X	4576	-0-	-5003	-0-	4576	2	Y	-0-		-0-

PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #:		1	RRCID ->	263002	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7059	PERF. 6661 - 6774
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92

KHA W2		WELL #:		1	RRCID ->	263520	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7404 - 7478
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-		51
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2	Y	-0-		51
08	372 N	219	-0-	-153	-0-	219	2	Y	-0-		51
09	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2	Y	-0-		51
10	0	342	-0-	342	-0-	342	2	Y	-0-		51
11	0	151	-0-	151	493	151	2	Y	-0-		51

KHA S3		WELL #:		1	RRCID ->	263608	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5697 - 5728
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-		23
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	Y	-0-		23
08	341 N	205	-0-	-136	-0-	205	2	Y	-0-		23
09	360 N	199	-0-	-161	-0-	199	2	Y	-0-		23
10	0	292	-0-	292	292	292	2	Y	-0-		23
11	0	183	-0-	183	475	183	2	Y	-0-		23

KILLAM, O. W. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	265597	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6645 - 6670
06	1530 N	1455	-0-	-75	-0-	1455	2	Y	-0-		90
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	Y	-0-		90
08	1736 N	1442	-0-	-294	-0-	1442	2	Y	-0-		90
09	1470 N	1273	-0-	-197	-0-	1273	2	Y	-0-		90
10	0	1723	-0-	1723	1723	1723	2	Y	-0-		90
11	0	796	-0-	796	2519	796	2	Y	-0-		90

KILLAM, O. W. 1807		WELL #:		2	RRCID ->	265602	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5946 - 5986
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					25
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					25
08	1581 N	1370	-0-	-211	-0-	1370	2			Y	-0-					25
09	1560 N	1166	-0-	-394	-0-	1166	2			Y	-0-					25
10	0	1254	-0-	1254	1254	1254	2			Y	-0-					25
11	0	738	-0-	738	1992	738	2			Y	-0-					25

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

06	2130 N	2066	-0-	-64	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
07	2232 N	2147	-0-	-85	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
08	2263 N	1992	-0-	-271	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
09	2070 N	1844	-0-	-226	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
10	2139 N	1899	-0-	-240	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
11	1920 N	1717	-0-	-203	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-

KHA S2 WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6545 - 6634

06	19693 X	19693	-0-	-0-	-0-	19535	2	158	9	Y	144	187	1			134
07	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	11979	2	132	9	Y	120	187	1			67
08	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	16690	2	99	9	Y	90					157
09	13590 X	13590	-0-	-0-	-0-	13555	2	35	9	Y	32					189
10	0	12972	-0-	12972	12972	12920	2	52	9	Y	47	191	1			45
11	0	6816	-0-	6816	19788	6788	2	28	9	Y	25					70

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348

06	1860 N	1652	-0-	-208	-0-	1652	2			Y	-0-					82
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					82
08	3100 N	4530	-0-	1430	1430	4530	2			Y	-0-					82
09	3000 N	1987	-0-	-1013	417	1987	2			Y	-0-					82
10	4701 X	4284	-0-	-417	-0-	4284	2			Y	-0-					82
11	4380 X	1618	-0-	-2762	-0-	1618	2			Y	-0-					82

ORTIZ RANCH 'D' WELL #: 1 RRCID -> 283409 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657

06	4110 X	4046	-0-	-64	-0-	3990	2	56	9	Y	51					104
07	4092 X	4083	-0-	-9	-0-	4022	2	61	9	Y	55					159
08	3968 X	3697	-0-	-271	-0-	3627	2	70	9	Y	64	191	1			32
09	4050 X	3363	-0-	-687	-0-	3295	2	68	9	Y	62					94
10	0	3781	-0-	3781	3781	3715	2	66	9	Y	60					154
11	0	2134	-0-	2134	5915	2090	2	44	9	Y	40					194

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
ORTIZ RANCH 'E'		WELL #:		1	RRCID ->	284460	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6658 - 6696		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BMT-K&H GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284819	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6854 - 6912		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ORTIZ RANCH 'F'		WELL #:		1	RRCID ->	285599	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6718 - 6830		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		2	RRCID ->	290467	COMPL. DATE	02/09/2021	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	7164 - 7208		
06	56350 X	56350	-0-	-0-	-0-	55665	2	685	9	N	623	560	1	319
07	59489 X	59489	-0-	-0-	-0-	58719	2	770	9	N	700	747	1	272
08	60644 X	60644	-0-	-0-	-0-	59995	2	649	9	N	590	560	1	302
09	56576 X	56576	-0-	-0-	-0-	55907	2	669	9	N	608	751	1	159
10	0	62450	-0-	62450	62450	61779	2	671	9	N	610	567	1	202
11	0	59129	-0-	59129	121579	58509	2	620	9	N	564	188	1	578

KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #:		3	RRCID ->	291027	COMPL. DATE	07/28/2021	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7239 - 7277		
06	21780 X	8808	-0-	-12972	-0-	8774	2	34	9	N	31	180	1	95
07	22506 X	8346	-0-	-14160	-0-	8346	2			N	-0-			95
08	19375 X	8371	-0-	-11004	-0-	8350	2	21	9	N	19			114
09	13890 X	7747	-0-	-6143	-0-	7722	2	25	9	N	23			137
10	0	7441	-0-	7441	7441	7400	2	41	9	N	37			174
11	0	6803	-0-	6803	14244	6778	2	25	9	N	23			197

KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #:		2	RRCID ->	291803	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7354 - 7376		
06	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-			-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO 'Y'		WELL #:		Y 2	RRCID ->	293231	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	6509 - 6520		
06	28045 X	28045	-0-	-0-	-0-	27492	2	553	9	N	503	182	1	321
07	43722 X	43722	-0-	-0-	-0-	42998	2	724	9	N	658	728	1	251
08	42072 X	42072	-0-	-0-	-0-	41428	2	644	9	N	585	549	1	287
09	39420 X	30156	-0-	-9264	-0-	29891	2	265	9	N	241	373	1	155
10	0	27398	-0-	27398	27398	27177	2	221	9	N	201	179	1	177
11	0	18393	-0-	18393	45791	18276	2	117	9	N	106	181	1	102

UMBRELLA, SOUTH (7450)		92385 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
KILLAM & HURD, LTD.		WELL #: 2214		RRCID -> 068419		COMPL. DATE 09/04/1976		TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KILLAM & HURD FEE 1198		92385 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WELL #: 1		RRCID -> 201946		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND)		92642 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
CFO RESOURCES, INC.		120105														
SIETE VELAS		WELL #: 1		RRCID -> 200763		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13230 PERF.11972 - 12012								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)		92678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 1		RRCID -> 204131		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053								
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34
07	62	N	62	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	50
08	158	N	158	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	N	131 2	-0-	-0-	-0-	-0-	50
09	0		83	-0-	-0-	83	83	27 1	131 2	N	55 2	-0-	-0-	-0-	-0-	50
10	0		-0-	-0-	-0-	83	83	28 1	131 2	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	154
11	0		-0-	-0-	-0-	83	83			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154

ALEXANDER, MAUREEN		92678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
WELL #: 3		RRCID -> 204417		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082										
06	1350	N	1031	-0-	-319	-0-	79 1	952 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	96 1	879 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	208 1	1006 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		1088	-0-	1088	1088	367 1	721 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		1810	-0-	1810	2898	347 1	1463 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		1348	-0-	1348	4246	156 1	1192 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ALEXANDER, MAUREEN		92678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
WELL #: 2		RRCID -> 204634		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026										
06	1050	N	629	-0-	-421	-0-	48 1	581 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	55 1	504 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	203 1	984 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	379 1	744 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
10	0		1084	-0-	1084	1084	208 1	876 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
11	0		1020	-0-	1020	2104	118 1	902 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92768 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

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

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	410	2	N	-0-				6
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	387	2	N	-0-				6
08	465 N	419	-0-	-46	-0-	72	1	347	2	N	-0-				6
09	0	400	-0-	400	400	135	1	265	2	N	-0-				6
10	0	421	-0-	421	821	81	1	340	2	N	-0-				6
11	0	424	-0-	424	1245	49	1	375	2	N	-0-				6

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

06	9300 X	8891	-0-	-409	-0-	679	1	8212	2	Y	-0-				25
07	9238 X	8585	-0-	-653	-0-	846	1	7739	2	Y	-0-				25
08	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	1684	1	8149	2	Y	-0-				25
09	0	10955	-0-	10955	10955	3697	1	7258	2	Y	-0-				25
10	0	10834	-0-	10834	21789	2075	1	8759	2	Y	-0-				25
11	0	7016	-0-	7016	28805	812	1	6204	2	Y	-0-				25

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

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

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
 VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

06	14B2 EXT	300	-0-	300	905	300	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	305	-0-	305	1210	305	2			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1210					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1210					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1210					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1210					N	NO RPT				-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
 SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-				-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-				-0-
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-				-0-
09	0	1648	-0-	1648	1648	1648	3			N	-0-				-0-
10	3100 N	2141	-0-	-959	689	2141	3			N	-0-				-0-
11	0	2146	-0-	2146	2835	2146	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (LOBO 6)		//CONT.//		92768 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SHIDLER, MARK L., INC.				776590								
MOLLETES CREEK "A" G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	145105	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8336 - 9294	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)				92768 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
GUEVARA "A" (LAROCA)		WELL #:		A 1	RRCID ->	238465	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 5700 - 6391
06	2460	N	1877	-0-	-583	-0-	1877	2	Y	-0-	22
07	2449	N	1854	-0-	-595	-0-	1854	2	Y	-0-	22
08	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	1857	2	Y	-0-	22
09	0		2330	-0-	2330	2330	2330	2	Y	-0-	22
10	0		2320	-0-	2320	4650	2320	2	Y	-0-	22
11	0		2162	-0-	2162	6812	2162	2	Y	-0-	22

LAS PRESAS-GARCIA "A"				WELL #:	5	RRCID ->	244509	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5539 - 6700
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2	Y	-0-	-0-	
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2	Y	-0-	-0-	
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2	Y	-0-	-0-	
09	0		231	-0-	231	231	231	2	Y	-0-	-0-	
10	0		163	-0-	163	394	163	2	Y	-0-	-0-	
11	0		198	-0-	198	592	198	2	Y	-0-	-0-	

GUEVARA "A" (LA ROCA)				WELL #:	A 2	RRCID ->	249808	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 5638 - 7050
06	1920	N	1335	-0-	-585	-0-	1335	2	Y	-0-	20	
07	1860	N	1351	-0-	-509	-0-	1351	2	Y	-0-	20	
08	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1594	2	Y	-0-	20	
09	0		1881	-0-	1881	1881	1881	2	Y	-0-	20	
10	0		1967	-0-	1967	3848	1967	2	Y	-0-	20	
11	0		1959	-0-	1959	5807	1959	2	Y	-0-	20	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178		RRCID ->	179870	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6042 - 6078
VILLAREAL-ZAPATA GU		WELL #:		3								
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-	2	
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	34	1	Y	-0-	2	
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	36	1	Y	-0-	2	
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-	2	
10	0		581	-0-	581	581	54	1	Y	-0-	2	
11	0		460	-0-	460	1041	44	1	Y	-0-	2	

SMITH PRODUCTION INC.				789662		RRCID ->	282902	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 5666 - 5678
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		6								
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	15	
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	15	
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	18	1	N	-0-	15	
09	0		187	-0-	187	187	63	1	N	-0-	15	
10	0		192	-0-	192	379	37	1	N	-0-	15	
11	0		158	-0-	158	537	18	1	N	-0-	15	

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

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

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

06	4260 X	2059	-0-	-2201	-0-	181	1	1878	2	Y	-0-					33
07	4402 X	2345	-0-	-2057	-0-	206	1	2139	2	Y	-0-					33
08	4402 X	1611	-0-	-2791	-0-	150	1	1461	2	Y	-0-					33
09	4260 X	1186	-0-	-3074	-0-	104	1	1082	2	Y	-0-					33
10	0	16	-0-	16	16	1	1	14	2	Y	1	26	1			8
11	0	1	-0-	1	17	1	2			Y	-0-					8

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

06	3300 X	2656	-0-	-644	-0-	233	1	2423	2	Y	-0-					-0-
07	3410 X	2607	-0-	-803	-0-	229	1	2378	2	Y	-0-					-0-
08	3410 X	2827	-0-	-583	-0-	259	1	2522	2	Y	42					42
09	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	325	1	3394	2	Y	-0-					42
10	0	3576	-0-	3576	3576	331	1	3210	2	Y	32	59	1			15
11	0	3071	-0-	3071	6647	294	1	2777	2	Y	-0-					15

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

06	2310 N	2241	-0-	-69	-0-	197	1	2044	2	Y	-0-					11
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	214	1	2221	2	Y	-0-					11
08	2294 N	2184	-0-	-110	-0-	204	1	1980	2	Y	-0-					11
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	200	1	2088	2	Y	-0-					11
10	0	2526	-0-	2526	2526	236	1	2289	2	Y	1	12	1			-0-
11	0	2965	-0-	2965	5491	284	1	2681	2	Y	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178											
VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	-----	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2220 N	2214	-0-	-6	-0-	194 1	2020 2	Y	-0-		8
07	2356 N	2326	-0-	-30	-0-	204 1	2122 2	Y	-0-		8
08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	221 1	2153 2	Y	-0-		8
09	2220 N	2074	-0-	-146	-0-	181 1	1893 2	Y	-0-		8
10	0	2278	-0-	2278	2278	213 1	2065 2	Y	-0-		8
11	0	2137	-0-	2137	4415	205 1	1932 2	Y	-0-		8

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917											
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24 1	251 2	Y	-0-		1
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	26 1	268 2	Y	-0-		1
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25 1	248 2	Y	-0-		1
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	24 1	247 2	Y	-0-		1
10	0	270	-0-	270	270	25 1	245 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	0	271	-0-	271	541	26 1	245 2	Y	-0-		-0-

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963											
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24 1	245 2	Y	-0-		1
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	227 2	Y	-0-		1
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	27 1	262 2	Y	5		6
						6 9					
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	23 1	245 2	Y	-0-		6
10	0	255	-0-	255	255	24 1	229 2	Y	2	4 1	4
						2 9					
11	0	240	-0-	240	495	23 1	217 2	Y	-0-		4

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555											
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	208 1	2161 2	Y	-0-		12
07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	219 1	2272 2	Y	-0-		12
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	222 1	2158 2	Y	-0-		12
09	2370 N	2315	-0-	-55	-0-	202 1	2113 2	Y	-0-		12
10	0	2407	-0-	2407	2407	225 1	2181 2	Y	1	13 1	-0-
						1 9					
11	0	2452	-0-	2452	4859	235 1	2217 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356											
06	6690 X	5641	-0-	-1049	-0-	495 1	5146 2	Y	-0-		22
07	6262 X	6137	-0-	-125	-0-	539 1	5598 2	Y	-0-		22
08	6014 X	4871	-0-	-1143	-0-	454 1	4417 2	Y	-0-		22
09	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	534 1	5576 2	Y	-0-		22
10	0	5975	-0-	5975	5975	559 1	5412 2	Y	4	26 1	-0-
						4 9					
11	0	5446	-0-	5446	11421	522 1	4924 2	Y	-0-		-0-

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160											
06	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	189 1	1962 2	Y	-0-		15
07	2728 X	1680	-0-	-1048	-0-	148 1	1532 2	Y	-0-		15
08	2728 X	2321	-0-	-407	-0-	213 1	2071 2	Y	34		49
						37 9					
09	2640 X	1852	-0-	-788	-0-	162 1	1690 2	Y	-0-		49
10	0	1739	-0-	1739	1739	161 1	1560 2	Y	16	29 1	36
						18 9					
11	0	1400	-0-	1400	3139	134 1	1266 2	Y	-0-		36

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	102 1	1057 2	Y	-0-		4
07		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	108 1	1118 2	Y	-0-		4
08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	105 1	1023 2	Y	-0-		4
09		1170 N	1033	-0-	-137	-0-	90 1	943 2	Y	-0-		4
10		0	1308	-0-	1308	1308	122 1	1186 2	Y	-0-		4
11		0	1166	-0-	1166	2474	112 1	1054 2	Y	-0-		4

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140												
06		1350 N	1300	-0-	-50	-0-	114 1	1186 2	Y	-0-		18
07		1364 N	1354	-0-	-10	-0-	119 1	1235 2	Y	-0-		18
08		1395 N	1348	-0-	-47	-0-	126 1	1222 2	Y	-0-		18
09		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	115 1	1202 2	Y	-0-		18
10		0	1270	-0-	1270	1270	119 1	1150 2	Y	1	9 1	10
							1 9					
11		0	1223	-0-	1223	2493	117 1	1106 2	Y	-0-		10

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790												
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	70 1	728 2	N	-0-		37
07		806 N	756	-0-	-50	-0-	66 1	690 2	N	-0-		37
08		868 N	697	-0-	-171	-0-	65 1	632 2	N	-0-		37
09		810 N	623	-0-	-187	-0-	54 1	569 2	N	-0-		37
10		0	637	-0-	637	637	60 1	577 2	N	-0-		37
11		0	572	-0-	572	1209	55 1	517 2	N	-0-		37

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085												
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326												
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		Y	-0-		-0-
07		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		Y	-0-		-0-
08		1271 N	1001	-0-	-270	-0-	1001 2		Y	-0-		-0-
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		Y	-0-		-0-
10		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		Y	-0-		-0-
*11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		Y	-0-		-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016												
06		1320 N	1134	-0-	-186	-0-	1134 2		Y	-0-		-0-
07		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		Y	-0-		-0-
08		1457 N	1326	-0-	-131	-0-	1326 2		Y	-0-		-0-
09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		Y	-0-		-0-
10		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		Y	-0-		-0-
*11		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		Y	-0-		-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590												
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

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

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262

06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
07	465 N	338	-0-	-127	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
10	0	331	-0-	331	331	331	2		Y	-0-			-0-
11	0	66	-0-	66	397	66	2		Y	-0-			-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				Y	-0-			-0-
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		Y	-0-			-0-
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				Y	-0-			-0-
09	2250 X	189	-0-	-2061	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
10	0	3708	-0-	3708	3708	3708	2		Y	-0-			-0-
11	0	1274	-0-	1274	4982	1274	2		Y	-0-			-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833

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

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4264

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

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ENCINA RESOURCES, LLC 251741															
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			61
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	44	2	34	9	N	31			92
08		0	6	-0-	-0-	6	6	2			N	-0-			92
*09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			92
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918															
06	DLQ	G-10	1692	-0-	1692	4321	397	1	1295	2	Y	-0-			26
07		5759 X	1438	-0-	-4321	-0-	356	1	1082	2	Y	-0-			26
08		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			26
09		0	32	-0-	32	-0-	4	1	28	2	Y	-0-			26
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
11		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167															
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	99	1	322	2	N	-0-			101
07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	122	1	371	2	N	1			102
							1	9							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09		0	137	-0-	137	-0-	19	1	118	2	N	-0-			102
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

FAULCONER ENERGY, LLC 263648															
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638															
06		8790 X	8724	-0-	-66	-0-	407	1	8315	2	N	2			63
							2	9							
07		9145 X	8867	-0-	-278	-0-	399	1	8468	2	N	-0-			63
08		9145 X	8093	-0-	-1052	-0-	403	1	7688	2	N	2			65
							2	9							
09		8850 X	8811	-0-	-39	-0-	449	1	8356	2	N	5			70
							6	9							
10		0	8814	-0-	8814	8814	395	1	8419	2	N	-0-			70
11		0	8237	-0-	8237	17051	376	1	7855	2	N	5			75
							6	9							

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308															
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			86
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			86
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			86
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617															
06	14B2	EXT	437	-0-	437	1536	20	1	417	2	N	-0-			16
07		2480 X	944	-0-	-1536	-0-	42	1	902	2	N	-0-			16
08		868 N	857	-0-	-11	-0-	43	1	814	2	N	-0-			16
09		789 N	789	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	N	-0-			16
10		0	913	-0-	913	913	41	1	872	2	N	-0-			16
11		0	992	-0-	992	1905	45	1	947	2	N	-0-			16

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	110	1	2244	2	N	3		34
07	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	121	1	2577	2	N	2		36
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	118	1	2245	2	N	-0-		36
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	61	1	1130	2	N	-0-		36
10	0	3127	-0-	3127	3127	140	1	2987	2	N	-0-		36
11	0	3016	-0-	3016	6143	138	1	2878	2	N	-0-		36

KILLAM OIL CO., LTD. 460054													
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359													
06	34260 X	27418	-0-	-6842	-0-	27352	2	66	9	Y	60		208
07	34503 X	31881	-0-	-2622	-0-	31835	2	46	9	Y	42		250
08	34503 X	31444	-0-	-3059	-0-	31343	2	101	9	Y	92	182 1	160
09	31140 X	29016	-0-	-2124	-0-	28981	2	35	9	Y	32		192
10	0	28555	-0-	28555	28555	28426	2	129	9	Y	117		309
*11	57463 X	28908	-0-	-28555	-0-	28781	2	127	9	Y	115	185 1	239

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210													
06	2190 N	1876	-0-	-314	-0-	1876	2			Y	-0-		96
07	2263 N	2211	-0-	-52	-0-	2211	2			Y	-0-		96
08	2263 N	1814	-0-	-449	-0-	1814	2			Y	-0-		96
09	1890 N	1754	-0-	-136	-0-	1754	2			Y	-0-		96
10	0	1713	-0-	1713	1713	1713	2			Y	-0-		96
11	0	1477	-0-	1477	3190	1477	2			Y	-0-		96

MAGNUM PRODUCING, LP 521516													
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VALLEY (WILCOX)		92975 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		251741										
BMT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	248026	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6646 - 6696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	100	-0-	100	300	100 2		Y	-0-			-0-
07	400 N	100	-0-	-300	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
08	0	100	-0-	100	100	100 2		Y	-0-			-0-
*09	200 N	100	-0-	-100	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:	1	RRCID ->	270191	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6022 - 6054	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)		93215 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		WELL #:	1	RRCID ->	129880	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	9412 - 9440	
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		WELL #:	1	RRCID ->	088858	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	8728 - 8982	
VAQUILLAS 136												
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 136A		93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		WELL #:	1	RRCID ->	091495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8136 - 8174	
VAQUILLAS 136A												
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159 2	2 9	Y	2			2
08	0	154	-0-	154	154	152 2	2 9	Y	2			4
*09	338 N	184	-0-	-154	-0-	183 2	1 9	Y	1			5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

VAQUILLAS 135		93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		WELL #:	1	RRCID ->	097307	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	8991 - 9167	
VAQUILLAS 135												
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187 2	2 9	Y	2	3 1		1
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 2	1 9	Y	1			2
08	0	214	-0-	214	214	212 2	2 9	Y	2			4
*09	409 N	195	-0-	-214	-0-	194 2	1 9	Y	1			5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
VAQUILLAS 1645		WELL #: 2		RRCID -> 107466		COMPL. DATE 09/12/1983		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 8268 - 8281	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 2	2 9	Y	2	3 1	2
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-		2
08	0	146	-0-	146	146	144 2	2 9	Y	2		4
*09	274 N	128	-0-	-146	-0-	127 2	1 9	Y	1		5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

VAQUILLAS 135		WELL #: A 1		RRCID -> 109309		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 9088		PERF. 8034 - 8053	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 1647		WELL #: 2		RRCID -> 121967		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 8578 - 8823	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
08	0	40	-0-	40	40	40 2		Y	-0-		-0-
*09	88 N	48	-0-	-40	-0-	48 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 1646		WELL #: 2		RRCID -> 121975		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 8532 - 8564	
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	139 2	3 9	Y	3	4 1	1
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138 2	2 9	Y	2		3
08	0	138	-0-	138	138	135 2	3 9	Y	3		6
*09	278 N	140	-0-	-138	-0-	139 2	1 9	Y	1		7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

VAQUILLAS 67		WELL #: 2		RRCID -> 122300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 7980 - 8306	
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286 2	1 9	Y	1	2 1	1
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281 2	2 9	Y	2		3
08	0	117	-0-	117	117	116 2	1 9	Y	1		4
*09	209 N	92	-0-	-117	-0-	89 2	3 9	Y	3	3 1	4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

VAQUILLAS 1629		WELL #: 3		RRCID -> 122303		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7668 - 8554	
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358 2	1 9	Y	1	2 1	1
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341 2	2 9	Y	2		3
08	0	151	-0-	151	151	150 2	1 9	Y	1		4
*09	282 N	131	-0-	-151	-0-	127 2	4 9	Y	4	4 1	4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

VAQUILLAS 1647		WELL #: 3		RRCID -> 123616		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 9593		PERF. 8521 - 9360	
06	2899 N	246	-0-	-2653	-0-	240 2	6 9	Y	5	7 1	2
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	248 2	3 9	Y	3		5
08	0	246	-0-	246	246	240 2	6 9	Y	5		10
*09	492 N	246	-0-	-246	-0-	244 2	2 9	Y	2		12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
VAQUILLAS 1629		WELL #: 4		RRCID -> 123636		COMPL. DATE 02/27/1987		TOTAL DEPTH 9371		PERF. 8932 - 9154	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340 2	1 9	Y	1	2 1	2
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327 2	1 9	Y	1		3
08	0	256	-0-	256	256	255 2	1 9	Y	1		4
*09	450 N	194	-0-	-256	-0-	190 2	4 9	Y	4	3 1	5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 2		RRCID -> 124572		COMPL. DATE 06/10/1987		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 9322 - 9845	
06	3930 X	472	-0-	-3458	-0-	458 2	14 9	Y	13	34 1	11
07	4061 X	1164	-0-	-2897	-0-	1150 2	14 9	Y	13		24
08	0	1204	-0-	1204	1204	1178 2	26 9	Y	24		48
*09	2605 X	1401	-0-	-1204	-0-	1392 2	9 9	Y	8		56
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		56
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		56

VAQUILLAS 1629		WELL #: 5		RRCID -> 124678		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8807 - 9040	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88 2	2 9	Y	2	2 1	1
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 2	1 9	Y	1		2
08	0	82	-0-	82	82	80 2	2 9	Y	2		4
*09	159 N	77	-0-	-82	-0-	76 2	1 9	Y	1		5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

VAQUILLAS 67		WELL #: 3		RRCID -> 125198		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 8521 - 8712	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151 2	2 9	Y	2	3 1	1
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9	Y	1		2
08	0	165	-0-	165	165	163 2	2 9	Y	2		4
*09	333 N	168	-0-	-165	-0-	167 2	1 9	Y	1		5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 3		RRCID -> 125311		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9318 - 9366	
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-	1 1	-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
08	0	29	-0-	29	29	29 2		Y	-0-		-0-
*09	65 N	36	-0-	-29	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 67		WELL #: 4		RRCID -> 125464		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7520 - 8072	
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
08	0	25	-0-	25	25	25 2		Y	-0-		-0-
*09	63 N	38	-0-	-25	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 5		RRCID -> 125960		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 9563		PERF. 9196 - 9330	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	Y	1		1
08	0	36	-0-	36	36	35 2	1 9	Y	1		2
*09	64 N	28	-0-	-36	-0-	28 2		Y	-0-		2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
 KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-		112	2	2	9	Y	2		2	2
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2			Y	-0-		2	2
08	0	91	-0-	91	91		89	2	2	9	Y	2		4	4
*09	186 N	95	-0-	-91	-0-		94	2	1	9	Y	1		5	5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		5	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		5	5

VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

06	322 N	322	-0-	-0-	-0-		321	2	1	9	Y	1		2	2
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-		301	2	1	9	Y	1		3	3
08	0	118	-0-	118	118		117	2	1	9	Y	1		4	4
*09	211 N	93	-0-	-118	-0-		89	2	4	9	Y	4		5	5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		5	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		5	5

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

06	93 N	93	-0-	-0-	-0-		92	2	1	9	Y	1		2	1
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-		91	2	1	9	Y	1		2	2
08	0	88	-0-	88	88		86	2	2	9	Y	2		4	4
*09	162 N	74	-0-	-88	-0-		73	2	1	9	Y	1		5	5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		5	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		5	5

VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

06	153 N	153	-0-	-0-	-0-		151	2	2	9	Y	2		3	1
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-		165	2	1	9	Y	1		2	2
08	0	177	-0-	177	177		175	2	2	9	Y	2		4	4
*09	358 N	181	-0-	-177	-0-		180	2	1	9	Y	1		5	5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		5	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		5	5

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

06	36 N	36	-0-	-0-	-0-		35	2	1	9	Y	1		1	1
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-		35	2	1	9	Y	1		1	1
08	0	35	-0-	35	35		34	2	1	9	Y	1		2	2
*09	82 N	47	-0-	-35	-0-		47	2			Y	-0-		2	2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		2	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		2	2

VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

06	47 N	47	-0-	-0-	-0-		46	2	1	9	Y	1		1	1
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-		25	2	1	9	Y	1		1	1
08	0	24	-0-	24	24		23	2	1	9	Y	1		2	2
*09	59 N	35	-0-	-24	-0-		35	2			Y	-0-		2	2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		2	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		2	2

VAQUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

06	91 N	91	-0-	-0-	-0-		89	2	2	9	Y	2		2	1
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-		100	2	1	9	Y	1		2	2
08	0	77	-0-	77	77		75	2	2	9	Y	2		3	3
*09	160 N	83	-0-	-77	-0-		82	2	1	9	Y	1		2	2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		2	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		2	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600													
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647		WELL #: 1		RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS 1647		WELL #: 5		RRCID -> 142741		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421							
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-	1	1			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1				1
08	0	49	-0-	-49	-49	48	2	1	9	Y	1				2
*09	100 N	51	-0-	-49	-49	51	2			Y	-0-				2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2

VAQUILLAS 1172		WELL #: 1		RRCID -> 146098		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 7		RRCID -> 151724		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 4		RRCID -> 151967		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315							
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	1		2
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-				2
08	0	89	-0-	-89	-89	89	2			Y	-0-				2
*09	152 N	63	-0-	-89	-89	61	2	2	9	Y	2	1			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 8		RRCID -> 157006		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #: 6		RRCID -> 157959		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540							
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	Y	2	1			1
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1				2
08	0	146	-0-	-146	-146	144	2	2	9	Y	2				4
*09	297 N	151	-0-	-146	-146	150	2	1	9	Y	1				5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600														
VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #: 4		RRCID -> 158588		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1					1
08	0	65	-0-	65	65	64	2	1	9	Y	1					2
*09	126 N	61	-0-	-65	-0-	61	2			Y	-0-					2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 9		RRCID -> 159621		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 7		RRCID -> 159951		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215								
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1					1
08	0	140	-0-	140	140	139	2	1	9	Y	1					2
*09	265 N	125	-0-	-140	-0-	125	2			Y	-0-					2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 8		RRCID -> 160974		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10937 PERF. 10135 - 10286								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 172677		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 4		RRCID -> 172960		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720								
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1					1
08	0	83	-0-	83	83	82	2	1	9	Y	1					2
*09	164 N	81	-0-	-83	-0-	81	2			Y	-0-					2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #: 6		RRCID -> 176265		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600								
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 7		RRCID -> 178049		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	N	1	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	N	1	1
08	0	126	-0-	126	-0-	125 2	1 9	N	1	2
*09	277 N	151	-0-	-126	-0-	151 2		N	-0-	2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 7		RRCID -> 178053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912		
06	2100 X	1155	-0-	-945	-0-	1149 2	6 9	Y	5	9
07	1705 X	1131	-0-	-574	-0-	1122 2	9 9	Y	8	17
08	0	371	-0-	371	-0-	364 2	7 9	Y	6	23
*09	2100 X	252	-0-	-1848	-0-	228 2	24 9	Y	22	26
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT	26
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT	26

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 6		RRCID -> 178542		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775		
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-	-0-
08	0	26	-0-	26	-0-	26 2		Y	-0-	-0-
*09	122 N	96	-0-	-26	-0-	96 2		Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE N		WELL #: 3		RRCID -> 190558		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 135		WELL #: 3		RRCID -> 196735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808		
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	Y	1	-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139 2	2 9	Y	2	2
08	0	146	-0-	146	-0-	144 2	2 9	Y	2	4
*09	310 N	164	-0-	-146	-0-	164 2		Y	-0-	4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 1		RRCID -> 221696		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225		
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100 2	2 9	Y	2	1
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	Y	1	2
08	0	89	-0-	89	-0-	87 2	2 9	Y	2	4
*09	165 N	76	-0-	-89	-0-	75 2	1 9	Y	1	5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 222162		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126		
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 2	1 9	Y	1	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	Y	1	1
08	0	81	-0-	81	-0-	80 2	1 9	Y	1	2
*09	180 N	99	-0-	-81	-0-	99 2		Y	-0-	2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600											
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #:		3	RRCID ->	223019	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9407	PERF.	8812 - 8847			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1	1	1	1
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			1
08	0	33	-0-	33	33		32	2	1	9	Y	1			2
*09	71 N	38	-0-	-33	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657											
RUSSELL - WINCH STATE		WELL #:		3	RRCID ->	098216	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8609 - 9392			
06	889 N	530	-0-	-359	-0-	-0-	518	2	12	9	Y	11	11	1	4
07	527 N	422	-0-	-105	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			4
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	0	9	-0-	9	9		9	2			Y	-0-			4
10	0	274	-0-	274	283		274	2			Y	-0-			4
11	0	105	-0-	105	388		105	2			Y	-0-			4

L. WINCH STATE		WELL #:		4	RRCID ->	100947	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8818 - 8856			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		1	RRCID ->	108652	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8848 - 8878			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		5	RRCID ->	111905	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8623 - 8639		
06	3000 N	1396	-0-	-1604	2329	1364	2	32	9	Y	29	29	1	12
07	3100 N	1110	-0-	-1990	339	1110	2			Y	-0-			12
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	0	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-			12
10	0	736	-0-	736	760	736	2			Y	-0-			12
11	0	449	-0-	449	1209	449	2			Y	-0-			12

RUSSELL-WINCH		WELL #:		6	RRCID ->	120415	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8428 - 8486		
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	272	2	7	9	Y	6	6	1	1
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-			1
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			1
10	0	112	-0-	112	117	112	2			Y	-0-			1
11	0	-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657														
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3000 N	1396	-0-	-1604	2519	1364 2	32 9	Y	29	29	1			21
07	3100 N	1110	-0-	-1990	529	1110 2		Y	-0-					21
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-					21
09	0	23	-0-	23	23	23 2		Y	-0-					21
10	0	551	-0-	551	574	551 2		Y	-0-					21
11	0	161	-0-	161	735	161 2		Y	-0-					21

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540			Y	-0-					87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540			Y	-0-					87
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540			Y	-0-					87
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540			Y	-0-					87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540			Y	-0-					87
11	T. A.	67	-0-	67	1607	67 2		Y	-0-					87

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112														
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	275 2	7 9	Y	6	6	1			1
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	224 2		Y	-0-					1
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-					1
09	0	5	-0-	5	5	5 2		Y	-0-					1
10	0	212	-0-	212	217	212 2		Y	-0-					1
11	0	68	-0-	68	285	68 2		Y	-0-					1

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376														
06	2315 N	659	-0-	-1656	-0-	644 2	15 9	Y	14	14	1			4
07	775 N	543	-0-	-232	-0-	543 2		Y	-0-					4
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-					4
09	0	11	-0-	11	11	11 2		Y	-0-					4
10	0	573	-0-	573	584	573 2		Y	-0-					4
11	0	196	-0-	196	780	196 2		Y	-0-					4

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934														
06	3000 N	1612	-0-	-1388	4039	1575 2	37 9	Y	34	34	1			27
07	3100 N	1282	-0-	-1818	2221	1282 2		Y	-0-					27
08	2221 N	-0-	-0-	-2221	-0-			Y	-0-					27
09	0	27	-0-	27	27	27 2		Y	-0-					27
10	0	1270	-0-	1270	1297	1270 2		Y	-0-					27
11	0	482	-0-	482	1779	482 2		Y	-0-					27

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657									
WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	167838	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8862 - 8888	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	3000 N	1064	-0-	-1936	2494	1040 2	24 9	Y	22	22	1		85
07	3100 N	846	-0-	-2254	240	846 2		Y	-0-				85
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-				85
09	0	18	-0-	18	18	18 2		Y	-0-				85
10	0	1171	-0-	1171	1189	1171 2		Y	-0-				85
11	0	321	-0-	321	1510	321 2		Y	-0-				85

RUSSELL-WINCH		WELL #:		17	RRCID ->	169843	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	8610 - 8640	
06	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2491 2	58 9	Y	53	53	1		7
07	2542 X	2131	-0-	-411	-0-	2131 2		Y	-0-				7
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-				7
09	0	42	-0-	42	42	42 2		Y	-0-				7
10	0	1238	-0-	1238	1280	1238 2		Y	-0-				7
11	0	314	-0-	314	1594	314 2		Y	-0-				7

WINCH, L.-STATE		WELL #:		18	RRCID ->	192926	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	10044	PERF.	8894 - 8914	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		19	RRCID ->	192943	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	8770 - 8972	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3578			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3578			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3578			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3578			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3578			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3578			Y	-0-				-0-

RUSSELL - WINCH		WELL #:		20	RRCID ->	193163	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8768 - 9648	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

RUSSELL - WINCH		WELL #:		21	RRCID ->	196183	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8763 - 9095	
06	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2169 2	52 9	Y	47	47	1		190
07	2046 X	1784	-0-	-262	-0-	1784 2		Y	-0-				190
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-				190
09	0	38	-0-	38	38	38 2		Y	-0-				190
10	0	2173	-0-	2173	2211	2173 2		Y	-0-				190
11	0	762	-0-	762	2973	762 2		Y	-0-				190

RUSSELL-WINCH		WELL #:		26	RRCID ->	251030	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	8682 - 9519	
06	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-				140
07	T. A.	-0-	-0-	-209	-0-			Y	-0-				140
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				140
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				140
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				140
11	T. A.	765	-0-	765	765	765 2		Y	-0-				140

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657												
RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		

06	DLQ	G-10	700	-0-	700		3641		700	2	Y	202
07		3100 N	627	-0-	-2473		1168		627	2	Y	202
08		1168 N	-0-	-0-	-1168		-0-				Y	202
09		0	13	-0-	13		13		13	2	Y	202
10		0	433	-0-	433		446		433	2	Y	202
11		0	-0-	-0-	-0-		446				Y	202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044												
06		3000 N	915	-0-	-2085		1409		915	2	Y	130
07		2000 N	591	-0-	-1409		-0-		591	2	Y	130
08		1209 N	-0-	-0-	-1209		-0-				Y	130
09		0	13	-0-	13		13		13	2	Y	130
10		0	345	-0-	345		358		345	2	Y	130
11		0	-0-	-0-	-0-		358				Y	130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930												
06		3000 N	1374	-0-	-1626		2699		1342	2	32 9	185
07		3100 N	1155	-0-	-1945		754		1155	2	Y	185
08		992 N	-0-	-0-	-992		-0-				Y	185
09		0	23	-0-	23		23		23	2	Y	185
10		0	754	-0-	754		777		754	2	Y	185
11		0	187	-0-	187		964		187	2	Y	185

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	164
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	164
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	164
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	164
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	164
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	164

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832												
06		3000 N	1375	-0-	-1625		2441		1343	2	32 9	51
07		3100 N	1173	-0-	-1927		514		1173	2	Y	51
08		992 N	-0-	-0-	-992		-0-				Y	51
09		0	23	-0-	23		23		23	2	Y	51
10		0	852	-0-	852		875		852	2	Y	51
11		0	486	-0-	486		1361		486	2	Y	51

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657										
RUSSELL-WINCH		WELL #:		30	RRCID ->	269266	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9006 - 9288		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2337 N	686	-0-	-1651	-0-	686	2		Y	-0-			52
07		961 N	642	-0-	-319	-0-	642	2		Y	-0-			52
08		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-			52
09		0	13	-0-	13	13	13	2		Y	-0-			52
10		0	443	-0-	443	456	443	2		Y	-0-			52
11		0	-0-	-0-	-0-	456				Y	-0-			52

RUSSELL-WINCH		WELL #:		31	RRCID ->	269949	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8506 - 9250		
06		1981 N	636	-0-	-1345	-0-	622	2	14 9	Y	13	13 1		160
07		744 N	570	-0-	-174	-0-	570	2		Y	-0-			160
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			160
09		0	10	-0-	10	10	10	2		Y	-0-			160
10		0	206	-0-	206	216	206	2		Y	-0-			160
11		0	-0-	-0-	-0-	216				Y	-0-			160

ENCINA RESOURCES, LLC		251741			RRCID ->	233208	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9776 - 9796		
VERGARA		WELL #:		1										
06	DLQ	G-10	1091	-0-	1091	6947	374	1	707 2	Y	9			184
07		3000 N	1027	-0-	-1973	4974	338	1	683 2	Y	5			189
08		0	1068	-0-	1068	6042	388	1	673 2	Y	6	168 1		27
09		0	1002	-0-	1002	7044	830	1	172 2	Y	-0-			27
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

VERGARA		WELL #:		2	RRCID ->	233227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10119	PERF.	9690 - 9806		
06	DLQ	G-10	1013	-0-	1013	7090	349	1	658 2	Y	5			79
07		3000 N	1144	-0-	-1856	5234	378	1	763 2	Y	3			82
08		3100 N	1096	-0-	-2004	3230	401	1	693 2	Y	2			84
09		0	395	-0-	395	3625	327	1	68 2	Y	-0-			84
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84

VILLARREAL ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	237512	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10319 - 10352		
06		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			107
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			107
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			107
*09		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	171	1	1094 2	N	-0-			107
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.// 251741									
VERGARA		WELL #: 3		RRCID -> 241975		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	DLQ G-10	494	-0-	494	3376	170	1	320	2	Y	101
07	3000 N	549	-0-	-2451	925	181	1	366	2	Y	103
08	1474 N	549	-0-	-925	-0-	200	1	348	2	Y	104
*09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	368	1	76	2	Y	104
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	104
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	104

VERGARA		WELL #: 4		RRCID -> 247950		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842			
06	DLQ G-10	152	-0-	152	1191	53	1	99	2	Y	27
07	1330 N	139	-0-	-1191	-0-	46	1	93	2	Y	27
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	62	1	107	2	Y	27
*09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	830	1	172	2	Y	27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	27

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 249559		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10664 - 10832			
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	99
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	99
08	0	11	-0-	11	11	11	2			N	99
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	99
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	99
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	99

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 084694		COMPL. DATE 08/16/1979		TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A			
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT		WELL #: 1R									
06	6450 X	5809	-0-	-641	-0-	5777	2	32	9	Y	31
07	6665 X	5964	-0-	-701	-0-	5910	2	54	9	Y	26
08	6665 X	5782	-0-	-883	-0-	5736	2	46	9	Y	16
09	0	5703	-0-	5703	5703	5644	2	59	9	Y	18
10	0	5567	-0-	5567	11270	5533	2	34	9	Y	25
11	0	5318	-0-	5318	16588	5284	2	34	9	Y	15

LUNDELL		WELL #: 3		RRCID -> 086127		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LUNDELL		WELL #: 15		RRCID -> 086391		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791			
06	1560 N	1272	-0-	-288	-0-	54	1	1217	2	Y	1
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1155	2	Y	2
08	992 N	890	-0-	-102	-0-	41	1	849	2	Y	-0-
09	0	1137	-0-	1137	1137	51	1	1085	2	Y	1
10	0	1501	-0-	1501	2638	65	1	1435	2	Y	1
11	0	1251	-0-	1251	3889	57	1	1192	2	Y	3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARSHALL, S.G.		WELL #: 1		RRCID -> 088571		COMPL. DATE 03/30/1980		TOTAL DEPTH 12037		PERF. 11637 - 11756	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	253 1	4310 2	N	10	8 1	125
07	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	248 1	4321 2	N	5	14 1	116
08	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	259 1	3989 2	N	13	11 1	118
09	0	3825	-0-	3825	3825	197 1	3618 2	N	9	9 1	118
10	0	3681	-0-	3681	7506	197 1	3475 2	N	8	109 1	17
11	0	3373	-0-	3373	10879	206 1	3154 2	N	12	3 1	26

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 3		RRCID -> 089711		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 10146		PERF. 9672 - 9793	
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-		-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y	-0-		-0-
08	3100 N	4273	-0-	1173	1173	4273 2		Y	-0-		-0-
09	0	4847	-0-	4847	6020	4847 2		Y	-0-		-0-
10	0	3340	-0-	3340	9360	3340 2		Y	-0-		-0-
11	0	2473	-0-	2473	11833	2473 2		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 3		RRCID -> 090016		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9230 - 9270	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 7		RRCID -> 091090		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 9654 - 9781	
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1313 2	7 9	Y	6	4 1	11
07	1178 N	914	-0-	-264	-0-	902 2	12 9	Y	11	10 1	12
08	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	1007 2	10 9	Y	9	11 1	10
09	0	1033	-0-	1033	1033	1021 2	12 9	Y	11	11 1	10
10	0	664	-0-	664	1697	656 2	8 9	Y	7	5 1	12
11	0	878	-0-	878	2575	870 2	8 9	Y	7	9 1	10

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 7		RRCID -> 093010		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9332 - 9477	
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2227 2	13 9	Y	12	10 1	5
07	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2598 2	14 9	Y	13	12 1	6
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2228 2	21 9	Y	19	17 1	8
09	0	2560	-0-	2560	2560	2545 2	15 9	Y	14	17 1	5
10	0	3607	-0-	3607	6167	3587 2	20 9	Y	18	18 1	5
11	0	3176	-0-	3176	9343	3170 2	6 9	Y	5	10 1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 094764		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 10128		PERF. 9396 - 9420	
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2043 2	1 9	Y	1	1 1	1
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1990 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1750 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	0	1765	-0-	1765	1765	1764 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10	0	1701	-0-	1701	3466	1700 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	0	1428	-0-	1428	4894	1427 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 11		RRCID -> 095219		COMPL. DATE 07/28/1981			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	116	-0-	116	799	115	2	1	9	Y	1	1	1
07	942 N	143	-0-	-799	-0-	142	2	1	9	Y	1	2	1
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1
09	0	130	-0-	130	130	129	2	1	9	Y	1	1	1
10	0	71	-0-	71	201	70	2	1	9	Y	1	1	1
11	0	250	-0-	250	451	249	2	1	9	Y	1	1	1

LUNDELL		WELL #: 2		RRCID -> 095558		COMPL. DATE 11/27/1979			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045				
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	47	1	1046	2	Y	-0-		-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	55	1	1162	2	Y	2	1	1
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	53	1	1085	2	Y	-0-	1	1
09	0	1284	-0-	1284	1284	58	1	1226	2	Y	-0-		-0-
10	0	1899	-0-	1899	3183	82	1	1816	2	Y	1	1	1
11	0	2019	-0-	2019	5202	92	1	1925	2	Y	2		2

LUNDELL		WELL #: 14		RRCID -> 096190		COMPL. DATE 09/19/1981			TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182				
06	3510 X	1893	-0-	-1617	-0-	81	1	1812	2	Y	-0-		-0-
07	3348 X	2335	-0-	-1013	-0-	106	1	2228	2	Y	1	1	1
08	3348 X	2472	-0-	-876	-0-	114	1	2358	2	Y	-0-		-0-
09	0	1748	-0-	1748	1748	79	1	1669	2	Y	-0-		-0-
10	0	5391	-0-	5391	7139	232	1	5159	2	Y	-0-		-0-
11	0	3727	-0-	3727	10866	170	1	3556	2	Y	1		1

VAQUILLAS RANCH-11		WELL #: 11		RRCID -> 096762		COMPL. DATE 12/29/1988			TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926				
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2	2	1
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	Y	2	2	1
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3	2	1
09	0	268	-0-	268	268	266	2	2	9	Y	2	2	1
10	0	216	-0-	216	484	213	2	3	9	Y	3	3	1
11	0	164	-0-	164	648	163	2	1	9	Y	1	4	1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 12		RRCID -> 097083		COMPL. DATE 08/07/1981			TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807				
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1
09	0	97	-0-	97	97	96	2	1	9	Y	1	1	1
10	0	96	-0-	96	193	95	2	1	9	Y	1	3	1
11	0	76	-0-	76	269	75	2	1	9	Y	1	1	1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 14		RRCID -> 098967		COMPL. DATE 02/01/1982			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
YATES		WELL #:		2	RRCID ->	101365	COMPL. DATE	07/09/2013	TOTAL DEPTH	12021	PERF.	10488 - 10530
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1052	-0-	-568	-0-	58	1	994	2	N	-0-	27
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	74	1	1289	2	N	5	28
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	76	1	1205	2	N	9	34
09	0	1154	-0-	1154	1154	10	9	59	1	N	15	46
10	0	1092	-0-	1092	2246	17	9	58	1	N	10	53
11	0	1168	-0-	1168	3414	11	9	66	1	N	86	138
						95	9					

CARR		WELL #:		8	RRCID ->	101374	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8507 - 8678
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	114	1	2550	2	N	-0-	-0-
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	127	1	2669	2	N	-0-	-0-
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	115	1	2362	2	N	-0-	-0-
09	0	2671	-0-	2671	2671	121	1	2550	2	N	-0-	-0-
10	0	2799	-0-	2799	5470	121	1	2678	2	N	-0-	-0-
11	0	2723	-0-	2723	8193	124	1	2599	2	N	-0-	-0-

LUNDELL		WELL #:		12	RRCID ->	101925	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	10112	PERF.	9196 - 9225
06	900 N	748	-0-	-152	-0-	32	1	715	2	N	1	4
07	1116 N	345	-0-	-771	-0-	1	9	15	1	N	4	6
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	4	9	20	1	N	-0-	2
09	0	365	-0-	365	365	17	1	347	2	N	1	3
10	0	476	-0-	476	841	20	1	454	2	N	2	4
11	0	736	-0-	736	1577	33	1	699	2	N	4	8
						4	9					

VAQUILLAS RANCH -A1		WELL #:		25	RRCID ->	101973	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10680 - 10824
06	630 N	556	-0-	-74	-0-	555	2	1	9	Y	1	-0-
07	682 N	646	-0-	-36	-0-	645	2	1	9	Y	1	-0-
08	651 N	556	-0-	-95	-0-	555	2	1	9	Y	1	-0-
09	0	542	-0-	542	542	541	2	1	9	Y	1	-0-
10	0	684	-0-	684	1226	683	2	1	9	Y	1	-0-
11	0	747	-0-	747	1973	747	2			Y	-0-	-0-

ALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	102555	COMPL. DATE	10/02/1982	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	10060 - 10128
06	630 N	537	-0-	-93	-0-	30	1	506	2	Y	1	5
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	1	9	38	1	Y	3	4
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	3	9	30	1	Y	2	5
09	0	549	-0-	549	549	28	1	515	2	Y	5	9
10	0	564	-0-	564	1113	6	9	30	1	Y	2	7
11	0	511	-0-	511	1624	31	1	477	2	Y	3	10
						3	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #:		1	RRCID ->	102635	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10958	- 11142		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	N	5	1	1	17
						6	9							
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	865	2	N	7	2	1	22
						8	9							
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	N	5	2	1	25
						6	9							
09	0	834	-0-	834	834	43	1	782	2	N	8	2	1	31
						9	9							
10	0	868	-0-	868	1702	47	1	818	2	N	3	3	1	31
						3	9							
11	0	836	-0-	836	2538	50	1	773	2	N	12	1	1	42
						13	9							

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		29	RRCID ->	103083	COMPL. DATE	12/05/1982	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10150	- 10172		
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
09	0	810	-0-	810	810	806	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
10	0	757	-0-	757	1567	751	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
11	0	696	-0-	696	2263	694	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

LUNDELL		WELL #:		19	RRCID ->	103350	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8757	- 9352		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			2

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #:		23	RRCID ->	103400	COMPL. DATE	11/03/1982	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10950	- 10972		
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
09	0	39	-0-	39	39	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
10	0	41	-0-	41	80	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
11	0	40	-0-	40	120	2	1	38	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		20	RRCID ->	104938	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8866	- 9380		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VERGARA 1680		WELL #:		2ST	RRCID ->	107078	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	10912	PERF.10038	- 10047		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 33		RRCID -> 107100		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	2850 N	2563	-0-	-287	-0-	2535	2	28	9	Y	25	23	1	4
07	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2779	2	29	9	Y	26	24	1	6
08	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2950	2	43	9	Y	39	35	1	10
09	0	2923	-0-	2923	2923	2891	2	32	9	Y	29	34	1	5
10	0	2999	-0-	2999	5922	2958	2	41	9	Y	37	36	1	6
11	0	2770	-0-	2770	8692	2758	2	12	9	Y	11	17	1	-0-
VAQUILLAS RANCH -A-		WELL #: 36		RRCID -> 107704		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10338 - 10516				
06	1890 N	1735	-0-	-155	-0-	73	1	1658	2	Y	4	2	1	8
07	1953 N	1739	-0-	-214	-0-	79	1	1658	2	Y	2	6	1	4
08	1891 N	1702	-0-	-189	-0-	87	1	1609	2	Y	5	5	1	4
09	0	1443	-0-	1443	1443	55	1	1384	2	Y	4	3	1	5
10	0	1485	-0-	1485	2928	57	1	1425	2	Y	3	5	1	3
11	0	1268	-0-	1268	4196	54	1	1212	2	Y	2	1	1	4
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 35		RRCID -> 108271		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9442 - 9734				
06	7950 X	7919	-0-	-31	-0-	7875	2	44	9	Y	40	40	1	7
07	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8437	2	45	9	Y	41	39	1	9
08	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7100	2	68	9	Y	62	57	1	14
09	0	8181	-0-	8181	8181	8129	2	52	9	Y	47	55	1	6
10	0	8173	-0-	8173	16354	8107	2	66	9	Y	60	57	1	9
11	0	7383	-0-	7383	23737	7364	2	19	9	Y	17	26	1	-0-
VERGARA 1674		WELL #: 1		RRCID -> 108453		COMPL. DATE 12/21/1983		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10422 - 10584				
06	3090 X	2959	-0-	-131	-0-	162	1	2765	2	Y	29	4	1	35
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	182	1	3161	2	Y	24	37	1	22
08	3596 X	2972	-0-	-624	-0-	177	1	2728	2	Y	61	64	1	19
09	0	3687	-0-	3687	3687	190	1	3487	2	Y	9	8	1	20
10	0	3326	-0-	3326	7013	177	1	3121	2	Y	25	11	1	34
11	0	2403	-0-	2403	9416	145	1	2225	2	Y	30	31	1	33
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 18		RRCID -> 108536		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 11205		PERF. 9744 - 9758				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH-A2		WELL #:		38	RRCID ->	108539	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9160 - 9342
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALLEY		WELL #:		3	RRCID ->	108825	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10191 - 10232
06	690 N	503	-0-	-187	-0-	28 1	473 2	Y	2	10 1		4
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	101 1	1764 2	Y	9	9 1		4
08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	176 1	2722 2	Y	14	6 1		12
09	0	2200	-0-	2200	2200	112 1	2067 2	Y	19	5 1		26
10	0	2883	-0-	2883	5083	154 1	2718 2	Y	10	20 1		16
11	0	2423	-0-	2423	7506	148 1	2262 2	Y	12	2 1		26

7-B CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	109783	COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10883 - 11298
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	61 1	1039 2	N	2	2 1		1
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	55 1	952 2	N	1	2 1		-0-
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	72 1	1115 2	N	4	3 1		1
09	0	999	-0-	999	999	51 1	946 2	N	2	3 1		-0-
10	0	1183	-0-	1183	2182	63 1	1117 2	N	3	3 1		-0-
11	0	999	-0-	999	3181	61 1	937 2	N	1	1 1		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		20	RRCID ->	109793	COMPL. DATE	02/22/1984	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9146 - 9184
06	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4741 2	22 9	Y	20	19 1		20
07	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4753 2	37 9	Y	34	37 1		17
08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4680 2	32 9	Y	29	36 1		10
09	0	4604	-0-	4604	4604	4563 2	41 9	Y	37	36 1		11
10	0	4440	-0-	4440	9044	4416 2	24 9	Y	22	16 1		17
11	0	4329	-0-	4329	13373	4306 2	23 9	Y	21	28 1		10

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		18	RRCID ->	110082	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	9570 - 9729
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1456 2	8 9	Y	7	5 1		5
07	3100 N	3196	-0-	96	96	3183 2	13 9	Y	12	12 1		5
08	2597 N	2501	-0-	-96	-0-	2490 2	11 9	Y	10	12 1		3
09	0	2735	-0-	2735	2735	2721 2	14 9	Y	13	13 1		3
10	0	2756	-0-	2756	5491	2747 2	9 9	Y	8	6 1		5
11	0	2305	-0-	2305	7796	2296 2	9 9	Y	8	10 1		3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ALLEY		WELL #: 4		RRCID -> 110092		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	357 1	6085 2	Y	27 45 1	38
07	6355 X	5455	-0-	-900	-0-	30 9	5130 2	Y	27 41 1	24
08	6355 X	5838	-0-	-517	-0-	295 1	5453 2	Y	28 14 1	38
09	0	5611	-0-	5611	5611	30 9	5271 2	Y	48 12 1	74
10	0	5384	-0-	5384	10995	31 9	5076 2	Y	18 47 1	45
11	0	4079	-0-	4079	15074	288 1	3807 2	Y	21 4 1	62
						20 9				
						249 1				
						23 9				
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 110097		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7 6 1	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11 12 1	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10 12 1	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12 12 1	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7 5 1	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7 9 1	1
ALLEY		WELL #: 2 L		RRCID -> 110256		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350		
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	45 1	762 2	Y	3 4 1	4
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	3 9	687 2	Y	4 5 1	3
08	961 N	601	-0-	-360	-0-	40 1	562 2	Y	3 1 1	5
09	0	557	-0-	557	557	4 9	523 2	Y	5 1 1	9
10	0	547	-0-	547	1104	36 1	516 2	Y	2 4 1	7
11	0	515	-0-	515	1619	3 9	481 2	Y	3	10
						28 1				
						6 9				
						29 1				
						2 9				
						31 1				
						3 9				
ALLEY		WELL #: 2 U		RRCID -> 110257		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ARCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 110515		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		10 C	RRCID ->	111558	COMPL. DATE	02/07/1988	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8930 - 9555	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15 1	332 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	268 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	237	-0-	237	237	11 1	226 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	224	-0-	224	461	10 1	214 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	0	192	-0-	192	653	9 1	183 2	Y	-0-	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		1	RRCID ->	111566	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8685 - 9561	
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	40 1	905 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	38 1	793 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	868 N	777	-0-	-91	-0-	36 1	741 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	830	-0-	830	830	38 1	792 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	835	-0-	835	1665	36 1	799 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	0	858	-0-	858	2523	39 1	819 2	Y	-0-	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		9	RRCID ->	111652	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	3900 - 4760	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		24	RRCID ->	111835	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9126 - 9168	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		2	RRCID ->	112154	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	9093 - 9113	
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286 2	2 9	Y	2	2 1			1
07	465 N	304	-0-	-161	-0-	300 2	4 9	Y	4	4 1			1
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	287 2	3 9	Y	3	4 1			-0-
09	0	247	-0-	247	247	243 2	4 9	Y	4	4 1			-0-
10	0	273	-0-	273	520	270 2	3 9	Y	3	2 1			1
11	0	333	-0-	333	853	331 2	2 9	Y	2	3 1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		25	RRCID ->	112276	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9206 - 9253	
06	9480 X	8839	-0-	-641	-0-	8793 2	46 9	Y	42	38 1			43
07	9827 X	8907	-0-	-920	-0-	8828 2	79 9	Y	72	78 1			37
08	9827 X	8723	-0-	-1104	-0-	8655 2	68 9	Y	62	75 1			24
09	0	8472	-0-	8472	8472	8385 2	87 9	Y	79	75 1			28
10	0	8587	-0-	8587	17059	8536 2	51 9	Y	46	34 1			40
11	0	8100	-0-	8100	25159	8050 2	50 9	Y	45	59 1			26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	374	2	Y	6			11
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	346	2	Y	8			19
08	558 N	401	-0-	-157	-0-	48	1	334	2	Y	17	10	1	26
09	0	318	-0-	318	318	41	1	267	2	Y	9	17	1	18
10	0	382	-0-	382	700	49	1	323	2	Y	9	7	1	20
11	0	385	-0-	385	1085	49	1	326	2	Y	9	13	1	16

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

06	1770 N	650	-0-	-1120	-0-	28	1	622	2	Y	-0-			-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-			-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	Y	-0-			-0-
09	0	602	-0-	602	602	27	1	575	2	Y	-0-			-0-
10	0	625	-0-	625	1227	27	1	598	2	Y	-0-			-0-
11	0	571	-0-	571	1798	26	1	545	2	Y	-0-			-0-

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

06	5010 X	4263	-0-	-747	-0-	236	1	4027	2	N	-0-	6	1	30
07	5177 X	4198	-0-	-979	-0-	226	1	3941	2	N	28	12	1	46
08	5177 X	3287	-0-	-1890	-0-	199	1	3076	2	N	11	9	1	48
09	0	3644	-0-	3644	3644	187	1	3442	2	N	14	8	1	54
10	0	3709	-0-	3709	7353	199	1	3499	2	N	10	11	1	53
11	0	3940	-0-	3940	11293	241	1	3693	2	N	5	3	1	55

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

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

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-			-0-
09	0	36	-0-	36	36	5	1	31	2	Y	-0-			-0-
10	0	84	-0-	84	120	11	1	73	2	Y	-0-			-0-
11	0	72	-0-	72	192	9	1	63	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #:		2	RRCID ->	113408	COMPL. DATE	09/04/1984	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	11080 - 11900	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		27	RRCID ->	113495	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9208 - 9253
06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2	Y	-0-	1	1	1
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-			-0-
09	0	20	-0-	20	20	20	2	Y	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	26	6	2	Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	27	1	2	Y	-0-			-0-

VERGARA 1674		WELL #:		3	RRCID ->	113798	COMPL. DATE	11/10/1984	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10668 - 10833
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	9	1	1	17
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	7	10	1	14
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	18	18	1	14
09	0	828	-0-	828	828	43	1	Y	2	2	1	14
10	0	833	-0-	833	1661	44	1	Y	6	2	1	18
11	0	645	-0-	645	2306	39	1	Y	8	9	1	17

LUNDELL		WELL #:		21	RRCID ->	113844	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9179 - 9984
06	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	164	1	Y	1			1
07	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	161	1	Y	3	1	1	3
08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	157	1	Y	-0-	2	1	1
09	0	3206	-0-	3206	3206	145	1	Y	1			2
10	0	3440	-0-	3440	6646	148	1	Y	1	1	1	2
11	0	3650	-0-	3650	10296	167	1	Y	2			4

VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #:		6	RRCID ->	113858	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9083 - 9166
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	63	1	1410	2	Y	-0-					-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	952	2	Y	-0-					-0-
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	50	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	0	649	-0-	649	649	29	1	620	2	Y	-0-					-0-
10	0	824	-0-	824	1473	36	1	788	2	Y	-0-					-0-
11	0	903	-0-	903	2376	41	1	862	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

06	5790 X	3903	-0-	-1887	-0-	215	1	3670	2	Y	16	38	1			21
07	5704 X	4047	-0-	-1657	-0-	219	1	3806	2	Y	20	31	1			10
08	5704 X	3662	-0-	-2042	-0-	222	1	3420	2	Y	18	9	1			19
09	0	3727	-0-	3727	3727	191	1	3501	2	Y	32	8	1			43
10	0	3680	-0-	3680	7407	197	1	3470	2	Y	12	33	1			22
11	0	3591	-0-	3591	10998	219	1	3352	2	Y	18	3	1			37

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

06	1800 N	1729	-0-	-71	-0-	211	1	1512	2	Y	5					20
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	220	1	1568	2	Y	8					28
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	213	1	1472	2	Y	16	13	1			31
09	0	1992	-0-	1992	1992	266	1	1717	2	Y	8	22	1			17
10	0	1840	-0-	1840	3832	240	1	1590	2	Y	9	9	1			17
11	0	1824	-0-	1824	5656	237	1	1577	2	Y	9	13	1			13

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

06	300 N	233	-0-	-67	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	1					1
09	0	259	-0-	259	259	13	1	245	2	N	1	1	1			1
10	0	275	-0-	275	534	15	1	259	2	N	1	1	1			1
11	0	270	-0-	270	804	17	1	253	2	N	-0-					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LUNDELL		WELL #: 36		RRCID -> 116868		COMPL. DATE 05/31/1985			TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	86	1	1922	2	Y	13		24
07	2139 N	2092	-0-	-47	-0-	14	9	1944	2	Y	51	22 1	53
08	1984 N	1934	-0-	-50	-0-	56	9	1843	2	Y	2	48 1	7
09	0	1921	-0-	1921	1921	2	9	1821	2	Y	13		20
10	0	2108	-0-	2108	4029	86	1	1990	2	Y	25	20 1	25
11	0	1916	-0-	1916	5945	14	9	1777	2	Y	49		74
						85	1						
						54	9						
LUNDELL		WELL #: 26		RRCID -> 116977		COMPL. DATE 06/16/1985			TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LUNDELL		WELL #: 25		RRCID -> 117132		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638				
06	3210 X	2863	-0-	-347	-0-	122	1	2734	2	Y	6		10
07	3348 X	2844	-0-	-504	-0-	7	9	2688	2	Y	25	10 1	25
08	3069 X	2755	-0-	-314	-0-	128	1	2627	2	Y	1	23 1	3
09	0	2711	-0-	2711	2711	28	9	2582	2	Y	6		9
10	0	2904	-0-	2904	5615	127	1	2766	2	Y	12	9 1	12
11	0	2693	-0-	2693	8308	1	9	2545	2	Y	24		36
						13	9						
						122	1						
						26	9						
VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 55		RRCID -> 117264		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334				
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-		-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	3	-0-	3	3	1	1	2	2	Y	-0-		-0-
10	0	57	-0-	57	60	13	1	44	2	Y	-0-		-0-
11	0	192	-0-	192	252	47	1	145	2	Y	-0-		-0-
FROST, P. M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117289		COMPL. DATE 06/29/1985			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872				
06	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	188	1	3197	2	N	11	6 1	100
07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	12	9	3267	2	N	4	10 1	94
08	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	188	1	3173	2	N	-0-	8 1	86
09	0	3285	-0-	3285	3285	169	1	3107	2	N	8	8 1	86
10	0	3446	-0-	3446	6731	9	9	3253	2	N	7	11 1	82
11	0	3348	-0-	3348	10079	185	1	3130	2	N	13	3 1	92
						8	9						
						204	1						
						14	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

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

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

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

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

06	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	184	1	3132	2	Y	33	6	1				41
							36	9										
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	188	1	3281	2	Y	25	41	1				25
							28	9										
08	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	191	1	2946	2	Y	66	69	1				22
							73	9										
09	0		3173	-0-	3173	3173	163	1	3001	2	Y	8	8	1				22
							9	9										
10	0		3569	-0-	3569	6742	190	1	3349	2	Y	27	11	1				38
							30	9										
11	0		3220	-0-	3220	9962	195	1	2981	2	Y	40	37	1				41
							44	9										

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-						67
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-						67
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-						67
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						67
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						67
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						67

BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		30	RRCID ->	117575	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10205	- 10352	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	859	2	Y	1		1
07	930 N	860	-0-	-70	-0-	39	1	819	2	Y	2	1 1	2
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	42	1	874	2	Y	-0-	2 1	-0-
09	0	960	-0-	960	960	43	1	916	2	Y	1		1
10	0	996	-0-	996	1956	43	1	952	2	Y	1	1 1	1
11	0	1150	-0-	1150	3106	52	1	1096	2	Y	2		3

MARSHALL, S.G.		WELL #:		2	RRCID ->	117748	COMPL. DATE	08/13/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10710	- 11842	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIRSCH		WELL #:		2	RRCID ->	117831	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11290	PERF. 9763	- 10958	
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	91		119
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	100	9	142	2	N	2	2 1	119
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	N	-0-		119
09	0	655	-0-	655	655	34	1	620	2	N	1	1 1	119
10	0	371	-0-	371	1026	20	1	350	2	N	1	1 1	119
11	0	375	-0-	375	1401	23	1	352	2	N	-0-		119

VAQUILLAS RANCH G		WELL #:		22	RRCID ->	117915	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11063	- 11101	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARR		WELL #:		14	RRCID ->	117916	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8762	- 8928	
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	18	1	394	2	N	25		25
*07	434 N	430	-0-	-4	-0-	28	9	410	2	N	1		26
*08	434 N	416	-0-	-18	-0-	19	1	397	2	N	-0-		26
*09	450 N	415	-0-	-35	-0-	19	1	396	2	N	-0-		26
*10	434 N	416	-0-	-18	-0-	18	1	398	2	N	-0-		26
11	0	364	-0-	364	364	16	1	340	2	N	7		33

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LUNDELL		WELL #:		42	RRCID ->	118281	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10741 - 11108
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #:		40	RRCID ->	118575	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9461 - 9764
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

VERGARA 1679		WELL #:		6	RRCID ->	118798	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10178 - 10277
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

EL GATO		WELL #:		10	RRCID ->	118871	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8461 - 8645
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	Y	-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	324	2	Y	-0-
09	0	319	-0-	319	319	9	1	310	2	Y	-0-
10	0	277	-0-	277	596	10	1	267	2	Y	-0-
11	0	375	-0-	375	971	16	1	359	2	Y	-0-

MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	118969	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10147 - 11194
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VERGARA 1680		WELL #:		7	RRCID ->	119055	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10024 - 10164
06	3000 N	2593	-0-	-407	87	142	1	2423	2	Y	25
						28	9				4
07	1686 X	1599	-0-	-87	-0-	86	1	1501	2	Y	11
						12	9				26
08	3596 X	1738	-0-	-1858	-0-	103	1	1596	2	Y	35
						39	9				39
09	0	1997	-0-	1997	1997	103	1	1888	2	Y	5
						6	9				4
10	0	1648	-0-	1648	3645	88	1	1547	2	Y	12
						13	9				6
11	0	1306	-0-	1306	4951	79	1	1209	2	Y	16
						18	9				17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LUNDELL		WELL #: 49		RRCID -> 119111		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #: 37		RRCID -> 119197		COMPL. DATE 11/30/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264		
06	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	70 1	1570 2	Y	2	3
						2 9				
07	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	73 1	1529 2	Y	6	6
						7 9				
08	1674 N	1589	-0-	-85	-0-	74 1	1515 2	Y	-0-	-0-
09	0	1634	-0-	1634	1634	74 1	1558 2	Y	2	2
						2 9				
10	0	1542	-0-	1542	3176	66 1	1473 2	Y	3	3
						3 9				
11	0	1605	-0-	1605	4781	73 1	1526 2	Y	5	8
						6 9				

ARCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 119445		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12060 PERF. 11653 - 11700		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EL GATO		WELL #: 12		RRCID -> 119681		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770		
06	2280 N	2233	-0-	-47	-0-	91 1	2142 2	Y	-0-	-0-
07	2356 N	2332	-0-	-24	-0-	69 1	2263 2	Y	-0-	-0-
08	2356 N	2125	-0-	-231	-0-	59 1	2066 2	Y	-0-	-0-
09	0	2184	-0-	2184	2184	60 1	2124 2	Y	-0-	-0-
10	0	2138	-0-	2138	4322	76 1	2062 2	Y	-0-	-0-
11	0	1994	-0-	1994	6316	83 1	1911 2	Y	-0-	-0-

LUNDELL A		WELL #: 8		RRCID -> 119761		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568		
06	1560 N	726	-0-	-834	-0-	31 1	688 2	Y	6	6
						7 9				
07	961 N	442	-0-	-519	-0-	19 1	409 2	Y	13	14
						14 9				
08	1457 N	292	-0-	-1165	-0-	13 1	277 2	Y	2	3
						2 9				
09	0	636	-0-	636	636	29 1	600 2	Y	6	9
						7 9				
10	0	723	-0-	723	1359	31 1	682 2	Y	9	11
						10 9				
11	0	684	-0-	684	2043	31 1	640 2	Y	12	23
						13 9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VERGARA 1674		WELL #:		5	RRCID ->	119943	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10706 - 10866				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL		WELL #:		41	RRCID ->	120097	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9400 - 10016				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR		WELL #:		22	RRCID ->	120425	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	8655 - 9580				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		35	RRCID ->	120718	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9193 - 9280
06	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6783	2	39 9	Y	35	28 1	32
07	6975 X	6924	-0-	-51	-0-	6859	2	65 9	Y	59	61 1	30
08	7254 X	6740	-0-	-514	-0-	6685	2	55 9	Y	50	60 1	20
09	0	6856	-0-	6856	6856	6786	2	70 9	Y	64	61 1	23
10	0	6882	-0-	6882	13738	6840	2	42 9	Y	38	28 1	33
11	0	6985	-0-	6985	20723	6944	2	41 9	Y	37	48 1	22

CARR		WELL #:		18	RRCID ->	120936	COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	8701 - 9444				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR		WELL #:		24	RRCID ->	121702	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8548 - 8732
06	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	171	1	3833 2	N	388	469 1	210
						427	9					
07	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	176	1	3689 2	N	608	586 1	232
						669	9					
08	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	173	1	3576 2	N	473	616 1	89
						520	9					
09	0	4512	-0-	4512	4512	170	1	3594 2	N	680	648 1	121
						748	9					
10	0	4737	-0-	4737	9249	174	1	3853 2	N	645	471 1	295
						710	9					
11	0	4515	-0-	4515	13764	173	1	3613 2	N	663	670 1	288
						729	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH CO STATE			WELL #: 7		RRCID -> 121781			COMPL. DATE 07/08/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

EL GATO			WELL #: 13		RRCID -> 121860			COMPL. DATE 02/08/1988			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL			WELL #: 54		RRCID -> 121966			COMPL. DATE 07/25/1986			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224						
06		750 N	428	-0-	-322	-0-	18	1	410	2	Y	-0-					-0-
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					-0-
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
09		0	244	-0-	244	244	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
10		0	861	-0-	861	1105	37	1	824	2	Y	-0-					-0-
11		0	591	-0-	591	1696	27	1	564	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. "A"			WELL #: 4		RRCID -> 122033			COMPL. DATE 08/19/1986			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576						
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	101	1	1715	2	N	1	2	1			85
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	98	1	1706	2	N	-0-	6	1			79
08		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	104	1	1607	2	N	14	5	1			88
09		0	1725	-0-	1725	1725	88	1	1612	2	N	23	3	1			108
10		0	1798	-0-	1798	3523	96	1	1698	2	N	4	76	1			36
11		0	1068	-0-	1068	4591	64	1	975	2	N	26	1	1			61

LUNDELL			WELL #: 44		RRCID -> 122173			COMPL. DATE 09/02/1986			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642						
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
09		0	85	-0-	85	85	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
10		0	89	-0-	89	174	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
11		0	87	-0-	87	261	4	1	83	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	122304	COMPL. DATE	09/09/1986	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8774 - 9492
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	300 N	195	-0-	-105	-0-	8	1	185	2	Y	2	2
07	496 N	181	-0-	-315	-0-	2	9	169	2	Y	4	2 1
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	4	9	400	2	Y	-0-	4 1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	2	-0-
10	0	540	-0-	540	540	23	1	514	2	Y	3	2 1
11	0	404	-0-	404	944	3	9	382	2	Y	4	7
						18	1					
						4	9					

VAQUILLAS RANCH -B-		WELL #:		13	RRCID ->	122312	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	12114	PERF.	10608 - 10631
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

EL GATO		WELL #:		14	RRCID ->	122844	COMPL. DATE	11/14/1986	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8530 - 8716
06	3000 N	4251	-0-	1251	1251	174	1	4077	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	6348	-0-	3248	4499	189	1	6159	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	5250	-0-	2150	6649	146	1	5104	2	Y	-0-	-0-
09	0	4459	-0-	4459	11108	121	1	4338	2	Y	-0-	-0-
10	0	3567	-0-	3567	14675	127	1	3440	2	Y	-0-	-0-
11	0	3080	-0-	3080	17755	128	1	2952	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		30	RRCID ->	123424	COMPL. DATE	01/28/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9130 - 9272
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	Y	5	5 1
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1779	2	9	9	Y	8	9 1
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1667	2	8	9	Y	7	9 1
09	0	1609	-0-	1609	1609	1599	2	10	9	Y	9	8 1
10	0	1482	-0-	1482	3091	1476	2	6	9	Y	5	4 1
11	0	1537	-0-	1537	4628	1531	2	6	9	Y	5	6 1

VAQUILLAS RANCH -J-		WELL #:		39	RRCID ->	123609	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10677 - 10692
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VERGARA 1680		WELL #:		8	RRCID ->	123886	COMPL. DATE	01/07/1987	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10815 - 10974
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CARR		WELL #: 27		RRCID -> 124200		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	90 1	2027 2	N	11	189
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	12 9	1852 2	N	5	194
08	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	88 1	2108 2	N	9	203
09	0	1957	-0-	1957	1957	6 9	1866 2	N	3	206
*10	3100 N	1966	-0-	-1134	823	102 1	1881 2	N	-0-	180 1
11	0	1990	-0-	1990	2813	10 9	1891 2	N	8	34
						8 9				

CARR		WELL #: 31		RRCID -> 124582		COMPL. DATE 06/26/1987		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 47		RRCID -> 125036		COMPL. DATE 08/09/1987		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129		
06	6720 X	6215	-0-	-505	-0-	265 1	5949 2	Y	1	2
07	6510 X	5842	-0-	-668	-0-	1 9	5575 2	Y	2	1 1
08	6510 X	5804	-0-	-706	-0-	2 9	5535 2	Y	-0-	2 1
09	0	5891	-0-	5891	5891	269 1	5623 2	Y	1	2
10	0	6202	-0-	6202	12093	267 1	5934 2	Y	1	1 1
11	0	5685	-0-	5685	17778	1 9	5423 2	Y	2	4
						2 9				

ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 125277		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11024 - 11044		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL GATO		WELL #: 17		RRCID -> 125456		COMPL. DATE 10/03/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125583		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11230 - 12155		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 58		RRCID -> 126331		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8403 - 8662		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	175 3 9	566 2	Y	3	2 1		1
07	775 N	390	-0-	-385	-0-	94 2 9	294 2	Y	2	3 1		-0-
08	775 N	479	-0-	-296	-0-	120 1 9	358 2	Y	1	1 1		-0-
09	0	440	-0-	440	440	103 2 9	335 2	Y	2	2 1		-0-
10	0	428	-0-	428	868	98 1 9	329 2	Y	1	1 1		-0-
11	0	620	-0-	620	1488	151 2 9	467 2	Y	2	2 1		-0-

LUNDELL-205		WELL #: 1		RRCID -> 126447		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9934 - 10634		
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	30 21 9	661 2	N	19			31
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	30 54 9	633 2	N	49	23 1		57
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	33 3 9	676 2	N	3	53 1		7
09	0	651	-0-	651	651	29 20 9	602 2	N	18			25
10	0	698	-0-	698	1349	29 33 9	636 2	N	30	25 1		30
11	0	607	-0-	607	1956	26 46 9	535 2	N	42			72

CARR		WELL #: 35		RRCID -> 128417		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8683 - 9044		
06	3180 X	3022	-0-	-158	-0-	129 1	2893 2	N	-0-			51
07	3286 X	2954	-0-	-332	-0-	134 1	2820 2	N	-0-			51
08	3069 X	2794	-0-	-275	-0-	129 1	2665 2	N	-0-			51
09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	142 1	3006 2	N	-0-			51
10	0	3069	-0-	3069	3069	132 8 9	2929 2	N	7			58
*11	5688 X	2619	-0-	-3069	-0-	120 1	2499 2	N	-0-	52 6		6

VAQUILLAS RANCH CO LTD.		WELL #: 33		RRCID -> 129861		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 10189		PERF. 9648 - 9706		
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2020 2	4 9	Y	4	7 1		7
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2023 2	8 9	Y	7	9 1		5
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1994 2	7 9	Y	6	8 1		3
09	0	1866	-0-	1866	1866	1858 2	8 9	Y	7	7 1		3
10	0	1996	-0-	1996	3862	1992 2	4 9	Y	4	3 1		4
11	0	1949	-0-	1949	5811	1945 2	4 9	Y	4	5 1		3

CARR		WELL #: 36		RRCID -> 130146		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8554 - 8686		
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			14
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-			14
08	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-			14
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	0	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-			14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130151		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	84	1	598	2	Y	2	6
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	139	1	990	2	Y	3	9
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	119	1	820	2	Y	6	5 1 10
09	0	728	-0-	728	728	97	1	628	2	Y	3	9 1 4
10	0	695	-0-	695	1423	91	1	600	2	Y	4	3 1 5
11	0	841	-0-	841	2264	109	1	728	2	Y	4	5 1 4

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130153		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 52		RRCID -> 130484		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794				
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	68	1	1521	2	Y	-0-	-0-
07	1767 N	1582	-0-	-185	-0-	72	1	1509	2	Y	1	1
08	1674 N	1527	-0-	-147	-0-	71	1	1456	2	Y	-0-	1 1 -0-
09	0	1531	-0-	1531	1531	69	1	1462	2	Y	-0-	-0-
10	0	1663	-0-	1663	3194	72	1	1590	2	Y	1	1 1 -0-
11	0	1496	-0-	1496	4690	68	1	1427	2	Y	1	1

VAQUILLAS RANCH L2		WELL #: 65		RRCID -> 130632		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 58		RRCID -> 131282		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576				
06	4650 X	4548	-0-	-102	-0-	194	1	4351	2	Y	3	6
07	4712 X	4450	-0-	-262	-0-	202	1	4237	2	Y	10	4 1 12
08	4712 X	4381	-0-	-331	-0-	203	1	4178	2	Y	-0-	10 1 2
09	0	4498	-0-	4498	4498	203	1	4292	2	Y	3	5
10	0	4797	-0-	4797	9295	206	1	4585	2	Y	5	4 1 6
11	0	4345	-0-	4345	13640	198	1	4136	2	Y	10	16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS A-8		WELL #: 66		RRCID -> 131348		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	203	1	655	2	Y	62	81	1	88
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	68	9	200	1	Y	68	102	1	54
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	75	9	200	1	Y	35	53	1	36
09	0	1004	-0-	1004	1004	39	9	223	1	Y	50	53	1	33
10	0	815	-0-	815	1819	55	9	180	1	Y	25	15	1	43
11	0	765	-0-	765	2584	28	9	179	1	Y	31	46	1	28
						34	9							
EL GATO		WELL #: 11		RRCID -> 131897		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 132088		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360						
06	930 N	627	-0-	-303	-0-	618	2	9	9	Y	8	5	1	6
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	584	2	14	9	Y	13	13	1	6
08	713 N	591	-0-	-122	-0-	579	2	12	9	Y	11	14	1	3
09	0	57	-0-	57	57	40	2	17	9	Y	15	14	1	4
10	0	850	-0-	850	907	841	2	9	9	Y	8	6	1	6
11	0	617	-0-	617	1524	608	2	9	9	Y	8	11	1	3
HIRSCH		WELL #: 5		RRCID -> 132274		COMPL. DATE 10/15/1989		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778						
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	132	1	2250	2	N	5	4	1	106
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	6	9	130	1	N	3	6	1	103
08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	3	9	146	1	N	8	6	1	105
09	0	2320	-0-	2320	2320	9	9	119	1	N	6	4	1	107
10	0	2374	-0-	2374	4694	7	9	127	1	N	5	7	1	105
11	0	2273	-0-	2273	6967	6	9	139	1	N	3	2	1	106
						3	9							
VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 U		RRCID -> 132286		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604						
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	331	1	423	2	Y	17	11	1	6
07	961 N	871	-0-	-90	-0-	19	9	94	1	Y	16	16	1	6
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	18	9	80	1	Y	11	17	1	-0-
09	0	804	-0-	804	804	12	9	82	1	Y	24			24
10	0	815	-0-	815	1619	26	9	151	1	Y	16	18	1	22
11	0	843	-0-	843	2462	18	9	106	1	Y	16	17	1	21
						18	9							

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	4839	2	N	13					100
07	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	-0-	14	9	224	1	N	20					120
*08	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9	205	1	N	17					137
*09	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9	208	1	N	-0-					137
*10	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	4731	2	N	-0-					137
11	0	4650	-0-	4650	4650	4650	211	1	4419	2	N	18					155
							20	9									

 VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

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

 VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

06	240 N	218	-0-	-22	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	1	1		2
07	310 N	99	-0-	-211	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2	2	1	1		2
08	248 N	52	-0-	-196	-0-	-0-	50	2	2	9	Y	2	2	1	1		2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	1		2
10	0	323	-0-	323	323	323	322	2	1	9	Y	1	1	1	1		2
11	0	178	-0-	178	501	177	2	2	1	9	Y	1	2	1	1		1

 VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

06	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	3586	2	Y	8	6	1			15
07	5239 X	3643	-0-	-1596	-0-	-0-	165	1	3472	2	Y	5	11	1			9
08	5239 X	3774	-0-	-1465	-0-	-0-	193	1	3568	2	Y	12	9	1			12
09	0	3278	-0-	3278	3278	3278	13	9	125	1	Y	8	7	1			13
10	0	3428	-0-	3428	6706	132	1	3287	2	Y	8	12	1	1			9
11	0	2953	-0-	2953	9659	125	1	2824	2	Y	4	3	1	1			10
							4	9									

 VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

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

 VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	14	1			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	23	1			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	1			12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 49		RRCID -> 133836		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	103	1	2317	2	N	17	75
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	19	9	2254	2	N	3	78
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	107	1	2197	2	N	4	82
09	0	2212	-0-	2212	2212	3	9	2105	2	N	6	88
10	0	2299	-0-	2299	4511	106	1	2198	2	N	2	90
11	0	2326	-0-	2326	6837	100	1	2220	2	N	-0-	90
						7	9					
						99	1					
						2	9					
						106	1					
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 22		RRCID -> 134306		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600				
06	4230 X	4188	-0-	-42	-0-	4164	2	24	9	Y	22	19
07	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4157	2	42	9	Y	38	18
08	4371 X	4051	-0-	-320	-0-	4016	2	35	9	Y	32	11
09	0	3877	-0-	3877	3877	3877	2	45	9	Y	41	13
10	0	3743	-0-	3743	7620	3717	2	26	9	Y	24	19
11	0	3072	-0-	3072	10692	3046	2	26	9	Y	24	12
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 71		RRCID -> 135310		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726				
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	75	2	1	9	Y	1	-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	-0-
09	0	75	-0-	75	75	74	2	1	9	Y	1	-0-
10	0	76	-0-	76	151	75	2	1	9	Y	1	-0-
11	0	73	-0-	73	224	73	2			Y	-0-	-0-
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 2		RRCID -> 135380		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106				
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	1	1
09	0	60	-0-	60	60	3	1	57	2	Y	-0-	-0-
10	0	59	-0-	59	119	3	1	56	2	Y	-0-	-0-
11	0	80	-0-	80	199	5	1	74	2	Y	1	1
						1	9					
ALLEY		WELL #: 8ST		RRCID -> 135953		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319				
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	Y	2	7
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	2	4
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	Y	2	5
09	0	544	-0-	544	544	28	1	510	2	Y	5	9
10	0	511	-0-	511	1055	27	1	482	2	Y	2	7
11	0	554	-0-	554	1609	34	1	517	2	Y	3	10
						3	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
ROSEBERRY, D. L.			WELL #:	2	RRCID ->	135960	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9626 - 10318	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

06	3990 X	3792	-0-	-198	-0-	210 1	3573 2	Y	8	6 1	32		
07	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	189 1	3289 2	Y	6	9 1	29		
08	3007 X	2803	-0-	-204	-0-	170 1	2623 2	Y	9	7 1	31		
09	0	2148	-0-	2148	2148	110 1	2028 2	Y	9	6 1	34		
10	0	3666	-0-	3666	5814	196 1	3453 2	Y	15	30 1	19		
11	0	3373	-0-	3373	9187	206 1	3148 2	Y	17	3 1	33		

LUNDELL			WELL #:	60	RRCID ->	135965	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9415 - 9514	
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	68 1	1526 2	Y	1		1		
07	1643 N	1440	-0-	-203	-0-	65 1	1373 2	Y	2	1 1	2		
08	1488 N	1140	-0-	-348	-0-	53 1	1087 2	Y	-0-	2 1	-0-		
09	0	1627	-0-	1627	1627	74 1	1552 2	Y	1		1		
10	0	1810	-0-	1810	3437	78 1	1731 2	Y	1	1 1	1		
11	0	1794	-0-	1794	5231	82 1	1710 2	Y	2		3		

CARR			WELL #:	50	RRCID ->	135966	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8238 - 9211	
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	326 2	N	-0-		-0-		
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	15 1	321 2	N	12		12		
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	15 1	314 2	N	-0-		12		
09	0	337	-0-	337	337	15 1	322 2	N	-0-		12		
10	0	340	-0-	340	677	15 1	325 2	N	-0-		12		
11	0	317	-0-	317	994	14 1	303 2	N	-0-		12		

LUNDELL			WELL #:	62	RRCID ->	135992	COMPL. DATE	07/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9226 - 9900	
06	180 N	20	-0-	-160	-0-	1 1	19 2	Y	-0-		-0-		
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 2	Y	-0-		-0-		
08	279 N	34	-0-	-245	-0-	2 1	32 2	Y	-0-		-0-		
09	0	160	-0-	160	160	7 1	153 2	Y	-0-		-0-		
10	0	223	-0-	223	383	10 1	213 2	Y	-0-		-0-		
11	0	157	-0-	157	540	7 1	150 2	Y	-0-		-0-		

VAQUILLAS RANCH - A1			WELL #:	24	RRCID ->	136003	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	9910 - 10188	
06	2790 X	2551	-0-	-239	-0-	2551 2		Y	-0-		-0-		
07	2914 N	2748	-0-	-166	-0-	2748 2		Y	-0-		-0-		
08	2790 N	2436	-0-	-354	-0-	2436 2		Y	-0-		-0-		
09	0	2332	-0-	2332	2332	2332 2		Y	-0-		-0-		
10	0	2161	-0-	2161	4493	2161 2		Y	-0-		-0-		
11	0	2086	-0-	2086	6579	2086 2		Y	-0-		-0-		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		63	RRCID ->	136021	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9066 - 9811
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	216	1	4836	2	Y	2	
07	5270 X	5021	-0-	-249	-0-	228	1	4787	2	Y	5	
08	5270 X	4724	-0-	-546	-0-	219	1	4505	2	Y	-0-	
09	0	4846	-0-	4846	4846	219	1	4626	2	Y	1	
10	0	5281	-0-	5281	10127	227	1	5051	2	Y	2	
11	0	4879	-0-	4879	15006	223	1	4650	2	Y	7	

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		40	RRCID ->	136222	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8130 - 8160
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	657	1	838	2	Y	-0-	
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	119	1	965	2	Y	-0-	
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	101	1	1027	2	Y	-0-	
09	0	931	-0-	931	931	98	1	833	2	Y	-0-	
10	0	2	-0-	2	933	2	2			Y	-0-	
11	0	35	-0-	35	968	4	1	31	2	Y	-0-	

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		30	RRCID ->	136224	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10970 - 11278
06	4080 X	3729	-0-	-351	-0-	158	1	3562	2	Y	8	
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	178	1	3732	2	Y	5	
08	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	207	1	3826	2	Y	13	
09	0	3695	-0-	3695	3695	141	1	3544	2	Y	9	
10	0	3905	-0-	3905	7600	150	1	3745	2	Y	9	
11	0	3844	-0-	3844	11444	162	1	3676	2	Y	5	

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #:		72	RRCID ->	136502	COMPL. DATE	11/18/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9830 - 9864
06	3030 X	2814	-0-	-216	-0-	2777	2	37	9	Y	34	
07	3131 X	2149	-0-	-982	-0-	2110	2	39	9	Y	35	
08	2945 X	2850	-0-	-95	-0-	2792	2	58	9	Y	53	
09	0	2474	-0-	2474	2474	2431	2	43	9	Y	39	
10	0	2674	-0-	2674	5148	2619	2	55	9	Y	50	
11	0	2427	-0-	2427	7575	2412	2	15	9	Y	14	

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	136612	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10452 - 11070
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-	
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-	
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	N	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	194	1	4343	2	Y	-0-			-0-
07	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	229	1	4815	2	Y	-0-			-0-
08	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	263	1	5429	2	Y	-0-			-0-
09	0	6161	-0-	6161	6161	279	1	5882	2	Y	-0-			-0-
10	0	6873	-0-	6873	13034	296	1	6577	2	Y	-0-			-0-
11	0	6485	-0-	6485	19519	296	1	6189	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
09	0	75	-0-	75	75	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
10	0	87	-0-	87	162	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
11	0	65	-0-	65	227	3	1	62	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11007 - 11330

06	2100 X	1701	-0-	-399	-0-	94	1	1603	2	N	4	2	1	25
07	1798 X	1713	-0-	-85	-0-	4	9	1618	2	N	2	4	1	23
08	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	2	9	1536	2	N	5	4	1	24
09	0	1543	-0-	1543	1543	6	9	1460	2	N	4	3	1	25
10	0	1500	-0-	1500	3043	7	1	1414	2	N	5	4	1	26
11	0	1142	-0-	1142	4185	4	9	1070	2	N	2	1	1	27

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	0	205	-0-	205	205	9	1	196	2	N	-0-			-0-
10	0	158	-0-	158	363	7	1	151	2	N	-0-			-0-
11	0	83	-0-	83	446	4	1	79	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11519 - 11642

06	1890 N	1712	-0-	-178	-0-	95	1	1613	2	N	4	2	1	10
07	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	4	9	1653	2	N	2	4	1	8
08	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	2	9	1517	2	N	5	5	1	8
09	0	1656	-0-	1656	1656	6	9	1567	2	N	4	3	1	9
10	0	1703	-0-	1703	3359	8	1	1608	2	N	4	5	1	8
11	0	1640	-0-	1640	4999	9	1	1538	2	N	2	1	1	9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH E		WELL #:		82	RRCID ->	138334	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10346 - 10370		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	5040 X	4736	-0-	-304	-0-	200	1	4525	2	Y	10	8	1	16
07	5115 X	4750	-0-	-365	-0-	216	1	4527	2	Y	6	14	1	8
08	5115 X	4839	-0-	-276	-0-	248	1	4574	2	Y	15	12	1	11
09	0	4652	-0-	4652	4652	177	1	4462	2	Y	12	10	1	13
10	0	4846	-0-	4846	9498	186	1	4648	2	Y	11	16	1	8
11	0	4676	-0-	4676	14174	198	1	4471	2	Y	6	4	1	10

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		80	RRCID ->	138491	COMPL. DATE	06/16/1991	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11527 - 11710		
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	149	1	3367	2	Y	8	6	1	9
07	3658 X	3561	-0-	-97	-0-	162	1	3395	2	Y	4	10	1	3
08	3689 X	3560	-0-	-129	-0-	182	1	3366	2	Y	11	8	1	6
09	0	3300	-0-	3300	3300	126	1	3165	2	Y	8	7	1	7
10	0	3251	-0-	3251	6551	125	1	3118	2	Y	7	11	1	3
11	0	3446	-0-	3446	9997	146	1	3294	2	Y	5	3	1	5

VAQUILLAS RANCH A10		WELL #:		81	RRCID ->	138492	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11130 - 11210		
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A11		WELL #:		79	RRCID ->	138606	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9102 - 9350		
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	195	1	630	2	Y	1	1	1	-0-
07	992 N	848	-0-	-144	-0-	204	1	643	2	Y	1	1	1	-0-
08	899 N	783	-0-	-116	-0-	196	1	587	2	Y	-0-			-0-
09	0	592	-0-	592	592	139	1	453	2	Y	-0-			-0-
10	0	1169	-0-	1169	1761	268	1	901	2	Y	-0-			-0-
11	0	868	-0-	868	2629	212	1	656	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		50	RRCID ->	138616	COMPL. DATE	05/20/1991	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9739 - 9835		
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	Y	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-			-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	-0-			-0-
09	0	421	-0-	421	421	19	1	402	2	Y	-0-			-0-
10	0	241	-0-	241	662	10	1	231	2	Y	-0-			-0-
11	0	356	-0-	356	1018	16	1	340	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		39	RRCID ->	139186	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8466 -	8496
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A-6		WELL #:		83	RRCID ->	139320	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11379 -	11490
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-		-0-
09	0	36	-0-	36	36	1	1	35	2	Y	-0-		-0-
10	0	69	-0-	69	105	3	1	66	2	Y	-0-		-0-
11	0	87	-0-	87	192	4	1	83	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A8		WELL #:		86	RRCID ->	139729	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9166 -	9350	
06	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	1291	1	4171	2	Y	558	374	1	421
07	5983 X	5748	-0-	-235	-0-	614	9	1228	1	Y	597	652	1	366
08	5921 X	5564	-0-	-357	-0-	657	9	1307	1	Y	322	395	1	293
09	0	5772	-0-	5772	5772	354	9	1255	1	Y	398	409	1	282
10	0	5841	-0-	5841	11613	438	9	1274	1	Y	253	135	1	400
11	0	5630	-0-	5630	17243	278	9	1291	1	Y	315	424	1	291
						347	9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		5	RRCID ->	140594	COMPL. DATE	12/26/1991	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9376 -	9419	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	123	2	9	9	Y	8	4	1	6
07	60 X	60	-0-	-0-	-0-	46	2	14	9	Y	13	12	1	7
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	164	2	13	9	Y	12	13	1	6
09	0	219	-0-	219	219	202	2	17	9	Y	15	14	1	7
10	0	89	-0-	89	308	80	2	9	9	Y	8	6	1	9
11	0	46	-0-	46	354	37	2	9	9	Y	8	11	1	6

DAY		WELL #:		3	RRCID ->	140860	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8190 -	8802	
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-		55	
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	N	-0-		55	
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	N	-0-		55	
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	N	-0-		55	
10	0	498	-0-	498	498	21	1	477	2	N	-0-		55	
*11	981 N	483	-0-	-498	-0-	22	1	461	2	N	-0-	8	6	47

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		90	RRCID ->	141009	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	10238 -	10260	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	119	2	9	9	Y	8	6	1	2
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	8	7	1	3
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	104	2	13	9	Y	12	11	1	4
09	0	11	-0-	11	11	1	2	10	9	Y	9	11	1	2
10	0	14	-0-	14	25	1	2	13	9	Y	12	11	1	3
11	0	4	-0-	4	29	1	2	3	9	Y	3	6	1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH "A1"		WELL #:		91	RRCID -> 141117		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10068 - 10090	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		40	RRCID -> 141118		COMPL. DATE 03/10/1992		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8725 - 8754	
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2 9	Y	2	2 1	1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4 9	Y	4	4 1	1
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	329	2	3 9	Y	3	4 1	-0-
09	0	383	-0-	383	-0-	379	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
10	0	342	-0-	342	-0-	340	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	0	286	-0-	286	-0-	1011	284	2 9	Y	2	2 1	-0-

CARR		WELL #:		53	RRCID -> 141441		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8232 - 8473	
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	10	1	227 2	N	-0-		20
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210 2	N	-0-		20
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202 2	N	-0-		20
*09	240 N	191	-0-	-49	-0-	9	1	181 2	N	1		21
						1	9					
*10	217 N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182 2	N	-0-		21
11	0	185	-0-	185	-0-	185	8	177 2	N	-0-		21

CARR		WELL #:		56	RRCID -> 141848		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8632 - 8812	
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	134	1	3001 2	N	5		40
						6	9					
07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	122	1	2555 2	N	5		45
						6	9					
08	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	137	1	2817 2	N	15		60
						17	9					
09	0	2907	-0-	2907	-0-	131	1	2763 2	N	12		72
						13	9					
10	0	3220	-0-	3220	-0-	6127	138	1	3065 2	N	15	87
							17	9				
11	0	2841	-0-	2841	-0-	8968	129	1	2692 2	N	18	105
							20	9				

VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #:		15	RRCID -> 142042		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10248 - 10266		
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6 9	Y	5	4 1	1	
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	57	2	6 9	Y	5	5 1	1	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	8	7 1	2	
09	0	10	-0-	10	-0-	10	3	7 9	Y	6	7 1	1	
10	0	86	-0-	86	-0-	96	77	2	9 9	Y	8	7 1	2
11	0	92	-0-	92	-0-	188	90	2	2 9	Y	2	4 1	-0-

VAQUILLAS RANCH - I		WELL #:		93	RRCID -> 142057		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 11431		PERF.10632 - 10946	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32 2	Y	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13 2	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 43		RRCID -> 142099		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAY		WELL #: 4		RRCID -> 142225		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 142299		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574			
06	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	211 1	3593 2	N	8	6 1	20
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	207 1	3602 2	N	4	11 1	13
08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	238 1	3675 2	N	12	9 1	16
09	0	3962	-0-	3962	3962	204 1	3748 2	N	9	9 1	16
10	0	4059	-0-	4059	8021	217 1	3832 2	N	9	12 1	13
11	0	3756	-0-	3756	11777	230 1	3520 2	N	5	3 1	15

CARR		WELL #: 58		RRCID -> 142402		COMPL. DATE 07/30/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530			
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	90 1	2015 2	N	-0-		125
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	93 1	1944 2	N	-0-		125
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	93 1	1919 2	N	-0-		125
09	0	1938	-0-	1938	1938	88 1	1850 2	N	-0-		125
10	0	1945	-0-	1945	3883	84 1	1858 2	N	3		128
11	0	1461	-0-	1461	5344	67 1	1392 2	N	2		130

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 142454		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270			
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	86 1	109 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	15 1	119 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	11 1	106 2	Y	-0-		-0-
09	0	94	-0-	94	94	10 1	84 2	Y	-0-		-0-
10	0	111	-0-	111	205	21 1	90 2	Y	-0-		-0-
11	0	118	-0-	118	323	15 1	103 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 29		RRCID -> 142537		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064			
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1597 2	1 9	Y	1	1 1	1
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1566 2	1 9	Y	1	1 1	1
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1366 2	1 9	Y	1	1 1	1
09	0	1259	-0-	1259	1259	1258 2	1 9	Y	1	1 1	1
10	0	1231	-0-	1231	2490	1230 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
11	0	1115	-0-	1115	3605	1114 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		61	RRCID ->	142737	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	9042	PERF.	8506 - 8736
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		64	RRCID ->	142738	COMPL. DATE	09/26/1992	TOTAL DEPTH	9814	PERF.	8873 - 9633
06	900 N	779	-0-	-121	-0-	33 1	744 2	Y	2			6
07	1054 N	853	-0-	-201	-0-	38 1	808 2	Y	6	3 1		9
08	961 N	945	-0-	-16	-0-	44 1	901 2	Y	-0-	6 1		3
09	0	966	-0-	966	966	44 1	920 2	Y	2			5
10	0	997	-0-	997	1963	43 1	951 2	Y	3	3 1		5
11	0	838	-0-	838	2801	38 1	793 2	Y	6			11

VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #:		97	RRCID ->	142775	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8402 - 8420
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	38 1	48 2	Y	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 2	Y	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2	Y	-0-			-0-
09	0	75	-0-	75	75	8 1	67 2	Y	-0-			-0-
10	0	86	-0-	86	161	16 1	70 2	Y	-0-			-0-
11	0	213	-0-	213	374	27 1	186 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		46	RRCID ->	142848	COMPL. DATE	10/03/1992	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	8578 - 8594
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LUNDELL "C"		WELL #:		3	RRCID ->	142885	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9656 - 10354
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DAY		WELL #:	5	RRCID ->	143059	COMPL. DATE	11/08/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8486 -	8532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	4	1	91	2	N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-			-0-
09	0	124	-0-	124	124	6	1	118	2	N	-0-			-0-
10	0	138	-0-	138	262	6	1	132	2	N	-0-			-0-
11	0	114	-0-	114	376	5	1	107	2	N	2			2
						2	9							

EL GATO				WELL #:	15	RRCID ->	143249	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8118 -	8136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH L4				WELL #:	95	RRCID ->	143251	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7988 -	8268
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	212	1	270	2	Y	-0-			-0-
07	620 X	372	-0-	-248	-0-	41	1	331	2	Y	-0-			-0-
08	620 X	381	-0-	-239	-0-	34	1	347	2	Y	-0-			-0-
09	0	304	-0-	304	304	32	1	272	2	Y	-0-			-0-
10	0	344	-0-	344	648	65	1	279	2	Y	-0-			-0-
11	0	374	-0-	374	1022	48	1	326	2	Y	-0-			-0-

ARCO FEE				WELL #:	2	RRCID ->	143411	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11114 -	11969
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-			6
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-			6
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-			6
09	0	123	-0-	123	123	6	1	117	2	N	-0-			6
10	0	130	-0-	130	253	7	1	123	2	N	-0-			6
11	0	127	-0-	127	380	8	1	119	2	N	-0-			6

LUNDELL				WELL #:	31	RRCID ->	143507	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9965 -	10085
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	12	1	261	2	Y	2			5
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	13	1	273	2	Y	9	4	1	10
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-	9	1	1
09	0	260	-0-	260	260	12	1	246	2	Y	2			3
10	0	267	-0-	267	527	11	1	250	2	Y	5	4	1	4
11	0	248	-0-	248	775	11	1	227	2	Y	9			13
						10	9							

VAQUILLAS RANCH L4				WELL #:	105	RRCID ->	143605	COMPL. DATE	11/05/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8642 -	8778
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALLEY		WELL #: 9ST		RRCID -> 143611		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 143694		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388								
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1281	2	N	3	2	1			4
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	75	1	1303	2	N	2	4	1			2
08	1333 N	1116	-0-	-217	-0-	68	1	1044	2	N	4	3	1			3
09	0	1151	-0-	1151	1151	59	1	1089	2	N	3	3	1			3
10	0	1287	-0-	1287	2438	69	1	1215	2	N	3	4	1			2
11	0	944	-0-	944	3382	58	1	885	2	N	1	1	1			2
						1	9									

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 143725		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088								
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	11	1	188	2	N	-0-					70
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					70
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	12	1	186	2	N	1					71
09	0	197	-0-	197	197	10	1	187	2	N	-0-	1	1			70
10	0	227	-0-	227	424	11	1	199	2	N	15					85
11	0	161	-0-	161	585	17	9	151	2	N	-0-					85
						10	1									

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 89		RRCID -> 144015		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894								
06	2940 X	2038	-0-	-902	-0-	2021	2	17	9	Y	15	15	1			3
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2117	2	17	9	Y	15	15	1			3
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1685	2	25	9	Y	23	21	1			5
09	0	2061	-0-	2061	2061	2042	2	19	9	Y	17	21	1			1
10	0	941	-0-	941	3002	917	2	24	9	Y	22	22	1			1
11	0	3048	-0-	3048	6050	3041	2	7	9	Y	6	7	1			-0-

LUNDELL A		WELL #: 10		RRCID -> 144311		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531								
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	0	169	-0-	169	169	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	0	217	-0-	217	386	9	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	0	269	-0-	269	655	12	1	257	2	Y	-0-					-0-

DAY		WELL #: 6		RRCID -> 144449		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

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

 CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

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

 CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

06	60 N	47	-0-	-13	-0-		2	1	45	2	N	-0-					46
07	62 N	36	-0-	-26	-0-		2	1	34	2	N	-0-					46
08	31 N	24	-0-	-7	-0-		1	1	23	2	N	-0-					46
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
10	0	51	-0-	51	51		2	1	48	2	N	1					47
11	0	6	-0-	6	57		1	9	6	2	N	-0-					47

 CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4	1			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					100
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100

 VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

06	780 N	616	-0-	-164	-0-		271	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-		55	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-		42	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	0	383	-0-	383	383		41	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	0	315	-0-	315	698		60	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	0	535	-0-	535	1233		69	1	466	2	Y	-0-					-0-

 CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
CARR			WELL #:		63	RRCID ->		145301	COMPL. DATE		04/26/1993	TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

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

CARR			WELL #:		70	RRCID ->		145303	COMPL. DATE		04/02/1993	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420		

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

VAQUILLAS RANCH			WELL #:		10	RRCID ->		145357	COMPL. DATE		03/01/1998	TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530		

06	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	97	1	1651	2	N	11	2 1	38
							12	9						
07	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	79	1	1376	2	N	3	4 1	37
							3	9						
08	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	77	1	1189	2	N	5	3 1	39
							6	9						
09	0		1268	-0-	1268	1268	65	1	1193	2	N	9	3 1	45
							10	9						
10	0		1260	-0-	1260	2528	68	1	1190	2	N	2	4 1	43
							2	9						
11	0		1326	-0-	1326	3854	81	1	1243	2	N	2	1 1	44
							2	9						

VERGARA 1679-W			WELL #:		3	RRCID ->		145365	COMPL. DATE		04/19/1993	TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600		

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

LUNDELL			WELL #:		67	RRCID ->		145453	COMPL. DATE		04/14/1993	TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966		

06	3000	N	3300	-0-	300	300	141	1	3159	2	Y	-0-	-0-	
07	2383	N	2083	-0-	-300	-0-	95	1	1988	2	Y	-0-	-0-	
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	64	1	1308	2	Y	-0-	-0-	
09	0		1142	-0-	1142	1142	52	1	1090	2	Y	-0-	-0-	
10	0		1251	-0-	1251	2393	54	1	1197	2	Y	-0-	-0-	
11	0		861	-0-	861	3254	39	1	822	2	Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JURASCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 145504		COMPL. DATE 06/06/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	171	1	2911	2	N	7	6 1	13
07	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	115	1	2010	2	N	2	10 1	5
08	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	117	1	1803	2	N	6	6 1	5
09	0	2443	-0-	2443	2443	126	1	2310	2	N	6	5 1	6
10	0	2274	-0-	2274	4717	122	1	2146	2	N	5	8 1	3
11	0	1970	-0-	1970	6687	121	1	1846	2	N	3	2 1	4

LUNDELL		WELL #: 66		RRCID -> 145658		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #: 65		RRCID -> 145660		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 8		RRCID -> 145675		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268					
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-	2 1		-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-			-0-
10	0	65	-0-	65	70	65	2		Y	-0-			-0-
11	0	66	-0-	66	136	66	2		Y	-0-			-0-

DAY		WELL #: 10		RRCID -> 145794		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150					
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	8		28
07	3100 N	3194	-0-	94	94	144	1	3029	2	N	19		47
08	3069 N	2975	-0-	-94	-0-	138	1	2836	2	N	1		48
09	0	2749	-0-	2749	2749	124	1	2617	2	N	7		55
10	0	2371	-0-	2371	5120	102	1	2266	2	N	3		58
11	0	2616	-0-	2616	7736	119	1	2497	2	N	-0-		58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		67	RRCID ->	145936	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9087 - 9221		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		78	RRCID ->	146039	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		91	RRCID ->	146096	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8648 - 8704		
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	68	1	1529	2	N	8		36
						9	9						
07	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	67	1	1407	2	N	4		40
						4	9						
08	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	65	1	1341	2	N	8		48
						9	9						
09	0	1344	-0-	1344	1344	61	1	1277	2	N	5		53
						6	9						
10	0	1509	-0-	1509	2853	64	1	1426	2	N	17		70
						19	9						
11	0	1463	-0-	1463	4316	66	1	1384	2	N	12		82
						13	9						

VERGARA 1674		WELL #:		6	RRCID ->	146097	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	11170	PERF. 11008 - 11028		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	146116	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 10666 - 11494		
06	1500 N	1360	-0-	-140	-0-	75	1	1275	2	N	9	2 1	22
						10	9						
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	115	1	2007	2	N	11	4 1	29
						12	9						
*08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	115	1	1776	2	N	5	5 1	29
						6	9						
*09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	95	1	1743	2	N	-0-	4 1	25
*10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	105	1	1852	2	N	-0-	5 1	20
11	0	1255	-0-	1255	1255	76	1	1170	2	N	8	1 1	27
						9	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	267	1	4547	2	N	10	8 1	14
							11	9						
07		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	270	1	4708	2	N	6	14 1	6
							7	9						
08		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	303	1	4670	2	N	16	11 1	11
							18	9						
09		0	4953	-0-	4953	4953	255	1	4685	2	N	12	11 1	12
							13	9						
10		0	5076	-0-	5076	10029	272	1	4792	2	N	11	16 1	7
							12	9						
11		0	4658	-0-	4658	14687	285	1	4366	2	N	6	4 1	9
							7	9						

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954														

06		1470 N	1232	-0-	-238	-0-	52	1	1177	2	Y	3	2 1	6
							3	9						
07		1364 N	1160	-0-	-204	-0-	53	1	1106	2	Y	1	4 1	3
							1	9						
08		1364 N	1191	-0-	-173	-0-	61	1	1126	2	Y	4	3 1	4
							4	9						
09		0	1116	-0-	1116	1116	43	1	1070	2	Y	3	3 1	4
							3	9						
10		0	1110	-0-	1110	2226	43	1	1064	2	Y	3	4 1	3
							3	9						
11		0	1059	-0-	1059	3285	45	1	1013	2	Y	1	1 1	3
							1	9						

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504														

06		3000 N	2716	-0-	-284	3658	116	1	2599	2	Y	1		2
							1	9						
07		6268 X	2610	-0-	-3658	-0-	118	1	2488	2	Y	4	1 1	5
							4	9						
08		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	117	1	2404	2	Y	-0-	3 1	2
							1	9						
09		0	2340	-0-	2340	2340	106	1	2233	2	Y	1		3
							1	9						
10		0	2875	-0-	2875	5215	124	1	2749	2	Y	2	2 1	3
							2	9						
11		0	2396	-0-	2396	7611	109	1	2284	2	Y	3		6
							3	9						

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336														

06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	Y	-0-		-0-
							1	9						
07		341 N	256	-0-	-85	-0-	12	1	244	2	Y	-0-		-0-
							1	9						
08		310 N	262	-0-	-48	-0-	12	1	250	2	Y	-0-		-0-
							1	9						
09		0	295	-0-	295	295	13	1	282	2	Y	-0-		-0-
							1	9						
10		0	284	-0-	284	579	12	1	272	2	Y	-0-		-0-
							1	9						
11		0	281	-0-	281	860	13	1	268	2	Y	-0-		-0-
							1	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 116		RRCID -> 146612		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	360 N	255	-0-	-105	-0-	11 1	243 2	Y	1 1	-0-
07	372 N	194	-0-	-178	-0-	1 9	185 2	Y		-0-
08	372 N	181	-0-	-191	-0-	9 1	171 2	Y	1	1
09	0	271	-0-	271	271	1 9	260 2	Y	1 1	1
10	0	211	-0-	211	482	1 9	203 2	Y	1 1	-0-
11	0	224	-0-	224	706	8 1	215 2	Y		-0-
						9 1				

CARR		WELL #: 85		RRCID -> 146798		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198		
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	30 1	679 2	N	-0-	20
07	744 N	690	-0-	-54	-0-	31 1	659 2	N	-0-	20
08	775 N	681	-0-	-94	-0-	31 1	650 2	N	-0-	20
*09	720 N	652	-0-	-68	-0-	29 1	606 2	N	15	35
						17 9				
*10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	31 1	685 2	N	-0-	35
11	0	682	-0-	682	682	31 1	651 2	N	-0-	35

CARR		WELL #: 84		RRCID -> 146855		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774		
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	165 2	N	2	67
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2 9	80 2	N	-0-	67
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	4 1	207 2	N	3	70
						10 1				
09	0	200	-0-	200	200	3 9	191 2	N	-0-	70
10	0	337	-0-	337	537	9 1	321 2	N	2	72
*11	552 N	15	-0-	-537	-0-	14 1	14 2	N	-0-	5 6
						2 9				
						1 1				

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 146958		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 147091		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940		
06	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	308 1	5247 2	N	12 8 1	20
07	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	13 9	5116 2	N	6 16 1	10
08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	294 1	4708 2	N	16 12 1	14
09	0	4796	-0-	4796	4796	7 9	4537 2	N	11 11 1	14
10	0	4827	-0-	4827	9623	305 1	4557 2	N	10 16 1	8
11	0	4498	-0-	4498	14121	18 9	4216 2	N	6 4 1	10
						247 1				
						12 9				
						11 9				
						275 1				
						7 9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 147333		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES		WELL #: 4		RRCID -> 147340		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120								
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22 1	374 2	N	1	2 1	1					1
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19 1	327 2	N	-0-	1 1						-0-
08	744 N	307	-0-	-437	-0-	19 1	287 2	N	1							1
09	0	299	-0-	299	299	15 1	283 2	N	1	2 1						-0-
10	0	983	-0-	983	1282	53 1	928 2	N	2	2 1						-0-
11	0	1051	-0-	1051	2333	64 1	985 2	N	2	1 1						1

JURASCHEK		WELL #: 5		RRCID -> 147441		COMPL. DATE 12/05/1993		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870								
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	4 2		N	-0-							16
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-							16
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	N	-0-							16
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							16
10	0	21	-0-	21	21	1 1	20 2	N	-0-							16
11	0	123	-0-	123	144	8 1	115 2	N	-0-							16

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 120		RRCID -> 147478		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088								
06	2280 N	2110	-0-	-170	-0-	89 1	2015 2	Y	5	4 1						7
07	2139 N	2036	-0-	-103	-0-	92 1	1941 2	Y	3	6 1						4
08	2170 N	1864	-0-	-306	-0-	95 1	1762 2	Y	6	5 1						5
09	0	1890	-0-	1890	1890	72 1	1812 2	Y	5	4 1						6
10	0	1943	-0-	1943	3833	75 1	1864 2	Y	4	7 1						3
11	0	1634	-0-	1634	5467	69 1	1563 2	Y	2	2 1						3

CARR, W.R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 147575		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
EL GATO			WELL #: 22		RRCID -> 147704		COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	39 1	905 2		Y	-0-			-0-
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	48 1	1580 2		Y	-0-			-0-
08	1550 N	1337	-0-	-213	-0-	37 1	1300 2		Y	-0-			-0-
09	0	1095	-0-	1095	1095	30 1	1065 2		Y	-0-			-0-
10	0	955	-0-	955	2050	34 1	921 2		Y	-0-			-0-
11	0	1222	-0-	1222	3272	51 1	1171 2		Y	-0-			-0-

CARR			WELL #: 76		RRCID -> 147705		COMPL. DATE 11/01/1993			TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432			
06	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	220 1	4940 2		N	25			117
						28 9							
07	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	231 1	4849 2		N	20			137
						22 9							
08	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	223 1	4608 2		N	25			162
						28 9							
09	0	4788	-0-	4788	4788	216 1	4553 2		N	17			179
						19 9							
10	0	5143	-0-	5143	9931	220 1	4892 2		N	28			207
						31 9							
11	0	4665	-0-	4665	14596	212 1	4434 2		N	17			224
						19 9							

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 147753		COMPL. DATE 12/18/1993			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 1		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	166	-0-	166	166	22 1	144 2		Y	-0-			-0-

CARR			WELL #: 87		RRCID -> 147809		COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326			
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2			N	-0-			42
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2			N	-0-			42
08	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2			N	-0-			42
09	0	7	-0-	7	7	7 2			N	-0-			42
10	0	9	-0-	9	16	9 2			N	-0-			42
11	0	3	-0-	3	19	1 2	2 9		N	2			44

LUNDELL			WELL #: 72		RRCID -> 147845		COMPL. DATE 12/29/1993			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624			
06	1050 N	305	-0-	-745	-0-	13 1	292 2		Y	-0-			-0-
07	713 N	238	-0-	-475	-0-	11 1	227 2		Y	-0-			-0-
08	372 N	170	-0-	-202	-0-	8 1	162 2		Y	-0-			-0-
09	0	178	-0-	178	178	8 1	170 2		Y	-0-			-0-
10	0	192	-0-	192	370	8 1	184 2		Y	-0-			-0-
11	0	118	-0-	118	488	5 1	113 2		Y	-0-			-0-

CARR			WELL #: 94		RRCID -> 147878		COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		77	RRCID -> 148135			COMPL. DATE 01/13/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		88	RRCID -> 148143			COMPL. DATE 01/01/1994			TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022			
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	147	1	3288	2	N	9			49
						10	9							
07	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	121	1	2534	2	N	5			54
						6	9							
08	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	134	1	2761	2	N	5			59
						6	9							
09	0	2793	-0-	2793	2793	126	1	2660	2	N	6			65
						7	9							
10	0	4004	-0-	4004	6797	171	1	3805	2	N	25			90
						28	9							
*11	10578 X	3781	-0-	-6797	-0-	173	1	3608	2	N	-0-	3	6	87

JURASCHEK		WELL #:		6	RRCID -> 148344			COMPL. DATE 02/06/1994			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

7-B CATTLE CO. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 148491			COMPL. DATE 01/27/1994			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 148580			COMPL. DATE 03/01/1994			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934			
06	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	58	1	986	2	N	2	2	1	16
						2	9							
07	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	57	1	993	2	N	1	2	1	15
						1	9							
08	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	65	1	1009	2	N	3	3	1	15
						3	9							
09	0	963	-0-	963	963	50	1	911	2	N	2	2	1	15
						2	9							
10	0	1020	-0-	1020	1983	54	1	956	2	N	9	2	1	22
						10	9							
11	0	1041	-0-	1041	3024	64	1	976	2	N	1	1	1	22
						1	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CARR		WELL #: 95		RRCID -> 149153		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #: 92		RRCID -> 149250		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300		
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	25 1	550 2	N	9	69
						10 9				
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	25 1	529 2	N	1	70
						1 9				
08	589 N	325	-0-	-264	-0-	15 1	306 2	N	4	74
						4 9				
09	0	583	-0-	583	583	26 1	551 2	N	5	79
						6 9				
10	0	597	-0-	597	1180	26 1	571 2	N	-0-	79
11	0	577	-0-	577	1757	26 1	550 2	N	1	80
						1 9				

LUNDELL		WELL #: 74		RRCID -> 149327		COMPL. DATE 05/04/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246		
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	44 1	987 2	Y	1	1
						1 9				
07	992 N	963	-0-	-29	-0-	44 1	916 2	Y	3	1 1
						3 9				
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	45 1	922 2	Y	-0-	3 1
09	0	996	-0-	996	996	45 1	950 2	Y	1	1
						1 9				
10	0	1133	-0-	1133	2129	49 1	1082 2	Y	2	1 1
						2 9				
11	0	869	-0-	869	2998	40 1	826 2	Y	3	5
						3 9				

CARR		WELL #: 99		RRCID -> 149884		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 57		RRCID -> 149918		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 11192 - 11250		
06	2400 N	2161	-0-	-239	-0-	91 1	2064 2	Y	5	4 1
						6 9				11
07	2542 X	2534	-0-	-8	-0-	115 1	2416 2	Y	3	6 1
						3 9				8
08	2852 X	1985	-0-	-867	-0-	102 1	1876 2	Y	6	5 1
						7 9				9
09	0	2195	-0-	2195	2195	84 1	2105 2	Y	5	4 1
						6 9				10
10	0	2085	-0-	2085	4280	80 1	1999 2	Y	5	6 1
						6 9				9
11	0	1806	-0-	1806	6086	76 1	1728 2	Y	2	2 1
						2 9				9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																					
VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19														RRCID -> 150063		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10622 - 10732	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	3	2	1		17				
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9												
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	N	-0-	1	1		16				
09	0	706	-0-	706	706	706	706	20	1	311	2	N	3	1	1		18				
10	0	690	-0-	690	1396	1396	1396	3	9												
11	0	714	-0-	714	2110	2110	2110	36	1	668	2	N	2				20				
								2	9												
								37	1	652	2	N	1	1	1		20				
								1	9												
								44	1	669	2	N	1	2	1		19				
								1	9												

VERGARA 1674 WELL #: 5														RRCID -> 150181		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10130 - 10172	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				

VERGARA 1680 WELL #: 9ST														RRCID -> 150210		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 11054		PERF.10176 - 10316	
06	690 N	63	-0-	-627	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	1	1	1		-0-				
07	217 N	84	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	1	9												
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	1		-0-				
09	0	1	-0-	1	1	1	1	1	9												
10	0	18	-0-	18	19	19	19	5	2			Y	-0-				-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	19	19	19	1	1	17	2	Y	-0-				-0-				

JURASCHEK WELL #: 7														RRCID -> 150736		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10722 - 10958	
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	843	2	N	2	2	1		2				
07	992 N	264	-0-	-728	-0-	-0-	-0-	2	9												
08	992 N	16	-0-	-976	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-	2	1		-0-				
09	0	3	-0-	3	3	3	3	1	1	15	2	N	-0-				-0-				
10	0	652	-0-	652	655	655	655	3	2			N	-0-				-0-				
11	0	1309	-0-	1309	1964	1964	1964	35	1	616	2	N	1	1	1		-0-				
								1	9												
								80	1	1222	2	N	6	1	1		5				
								7	9												

CARR WELL #: 97														RRCID -> 150813		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8534 - 9806	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92														RRCID -> 150933		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9948 - 10340	
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2322	2	1	9	Y	1	1	1		1				
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	2613	2	Y	1	1	1		1				
08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	2605	2	Y	2	2	1		1				
09	0	2472	-0-	2472	2472	2472	2472	2	1	2471	2	Y	1	2	1		-0-				
10	0	2518	-0-	2518	4990	4990	4990	2	9	2516	2	Y	2	2	1		-0-				
11	0	2357	-0-	2357	7347	7347	7347	2	2	2357	2	Y	-0-				-0-				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 103		RRCID -> 150939		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1303	2	N	-0-	54
*01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	851	2	N	-0-	54
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	N	-0-	54
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	2	N	-0-	54
*04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	766	2	N	-0-	54
*05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	34	1	731	2	N	-0-	54
*06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	2	N	-0-	54
*07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	46	1	967	2	N	-0-	54
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	N	-0-	54
*09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	2	N	-0-	54
*10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759	2	N	-0-	54
11	0	722	-0-	722	722	33	1	689	2	N	-0-	54

CARR		WELL #: 104		RRCID -> 151028		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272				
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	95	1	2120	2	N	17	17
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	105	1	2209	2	N	-0-	17
*08	2046 N	1346	-0-	-700	-0-	62	1	1281	2	N	3	20
*09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	95	1	2011	2	N	-0-	20
*10	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	130	1	2891	2	N	-0-	20
*11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	111	1	2310	2	N	-0-	17

MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 151194		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139								
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	952	2	N	1	2	1	20		
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	N	-0-	2	1	18		
08	1023 N	868	-0-	-155	-0-	44	1	821	2	N	3	2	1	19		
09	0	678	-0-	678	678	26	1	650	2	N	2	1	1	20		
10	0	1029	-0-	1029	1707	39	1	969	2	N	19	2	1	37		
*11	2708 N	1001	-0-	-1707	-0-	42	1	958	2	N	1	1	1	22	6	15

VERGARA		WELL #: 4		RRCID -> 151270		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646						
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	2	1	1	9
07	3100 N	4400	-0-	1300	1300	239	1	4158	2	N	3	2	1	10
08	3100 N	5890	-0-	2790	4090	357	1	5512	2	N	19	10	1	19
09	0	5796	-0-	5796	9886	298	1	5483	2	N	14	10	1	23
10	0	5751	-0-	5751	15637	308	1	5428	2	N	14	16	1	21
11	0	5214	-0-	5214	20851	319	1	4883	2	N	11	4	1	28

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	N	3			23
						3	9							
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	N	-0-			23
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	N	-0-			23
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	N	-0-			23
10	0	337	-0-	337	337	14	1	317	2	N	5			28
						6	9							
11	0	324	-0-	324	661	13	1	267	2	N	40			68
						44	9							

 VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

06	2520 N	1256	-0-	-1264	-0-	552	1	704	2	Y	-0-			-0-
07	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	184	1	1484	2	Y	-0-			-0-
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	189	1	1919	2	Y	-0-			-0-
09	0	1892	-0-	1892	1892	200	1	1692	2	Y	-0-			-0-
10	0	2021	-0-	2021	3913	383	1	1638	2	Y	-0-			-0-
11	0	1848	-0-	1848	5761	237	1	1611	2	Y	-0-			-0-

 JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

06	1800 N	1339	-0-	-461	-0-	73	1	1251	2	N	14	2	1	74
						15	9							
07	1860 N	1293	-0-	-567	-0-	70	1	1223	2	N	-0-	4	1	70
08	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	77	1	1191	2	N	9	3	1	76
						10	9							
09	0	1163	-0-	1163	1163	60	1	1100	2	N	3	3	1	76
						3	9							
10	0	1254	-0-	1254	2417	67	1	1184	2	N	3	4	1	75
						3	9							
11	0	1287	-0-	1287	3704	78	1	1201	2	N	7	1	1	81
						8	9							

 VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

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

 CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

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

 VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 107		RRCID -> 153188		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	1860 X	1859	-0-	-1	-0-	79	1 1780	2 N	-0-		51
07	1922 X	1661	-0-	-261	-0-	75	1 1586	2 N	-0-		51
08	1922 X	1030	-0-	-892	-0-	48	1 982	2 N	-0-		51
09	0	1452	-0-	1452	1452	65	1 1368	2 N	17		68
						19	9				
10	0	2196	-0-	2196	3648	94	1 2078	2 N	22		90
						24	9				
11	0	2041	-0-	2041	5689	93	1 1935	2 N	12		102
						13	9				

CARR		WELL #: 108		RRCID -> 153326		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1 148	2 N	4		29
						4	9				
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1 180	2 N	5		34
						6	9				
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1 179	2 N	2		36
						2	9				
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1 159	2 N	-0-		36
10	0	152	-0-	152	152	7	1 145	2 N	-0-		36
11	0	245	-0-	245	397	11	1 220	2 N	13		49
						14	9				

VERGARA, G.B.		WELL #: 11		RRCID -> 153934		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 118		RRCID -> 154303		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 46		RRCID -> 154607		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	215	1 4857	2 Y	11	8 1	22
						12	9				
07	5828 X	5156	-0-	-672	-0-	234	1 4915	2 Y	6	16 1	12
						7	9				
08	5828 X	3050	-0-	-2778	-0-	156	1 2883	2 Y	10	9 1	13
						11	9				
09	0	5845	-0-	5845	5845	223	1 5607	2 Y	14	11 1	16
						15	9				
10	0	6431	-0-	6431	12276	247	1 6169	2 Y	14	17 1	13
						15	9				
11	0	5791	-0-	5791	18067	245	1 5537	2 Y	8	5 1	16
						9	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VERGARA		WELL #: 6		RRCID -> 155018		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	1440 N	461	-0-	-979	-0-	25	1	432	2	Y	4	2	1	97
07	1271 N	878	-0-	-393	-0-	48	1	830	2	Y	-0-	5	1	92
08	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	73	1	1126	2	Y	4	2	1	94
09	0	1619	-0-	1619	1619	84	1	1531	2	Y	4	4	1	94
10	0	1400	-0-	1400	3019	75	1	1321	2	Y	4	4	1	94
11	0	1172	-0-	1172	4191	72	1	1098	2	Y	2	1	1	95

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 4		RRCID -> 156118		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9470 - 10000				
06	2820 X	2720	-0-	-100	-0-	150	1	2564	2	Y	5	4	1	47
07	2759 X	2644	-0-	-115	-0-	143	1	2497	2	Y	4	7	1	44
08	2759 X	2505	-0-	-254	-0-	152	1	2344	2	Y	8	6	1	46
09	0	2344	-0-	2344	2344	120	1	2214	2	Y	9	6	1	49
10	0	2723	-0-	2723	5067	145	1	2566	2	Y	11	37	1	23
11	0	2704	-0-	2704	7771	165	1	2525	2	Y	13	2	1	34

VERGARA		WELL #: 8		RRCID -> 156483		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8629 - 9620				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VERGARA		WELL #: 9		RRCID -> 156921		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9176 - 9400				
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	90	1	1526	2	Y	4	2	1	3
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	86	1	1504	2	Y	2	4	1	1
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	783	2	Y	3	3	1	1
09	0	141	-0-	141	141	7	1	134	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	0	966	-0-	966	1107	52	1	912	2	Y	2	2	1	-0-
11	0	1490	-0-	1490	2597	91	1	1397	2	Y	2	1	1	1

CARR		WELL #: 113		RRCID -> 157738		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9554 - 9608				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCLEAN, MARRS "C"		WELL #: 9		RRCID -> 157838		COMPL. DATE 02/25/1996			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	195 1	3332 2	N	7	4 1		29
07	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	164 1	2858 2	N	4	7 1		26
08	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	146 1	2248 2	N	8	6 1		28
09	0	2468	-0-	2468	2468	127 1	2334 2	N	6	6 1		28
10	0	2409	-0-	2409	4877	129 1	2274 2	N	5	8 1		25
11	0	1918	-0-	1918	6795	117 1	1798 2	N	3	2 1		26

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 132		RRCID -> 158265		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637			
06	14B2 EXT	4024	-0-	4024	14824	4024 2		Y	-0-			-0-
07	19371 X	4547	-0-	-14824	-0-	4547 2		Y	-0-			-0-
08	4154 X	3615	-0-	-539	-0-	3615 2		Y	-0-			-0-
09	0	3574	-0-	3574	3574	3574 2		Y	-0-			-0-
10	0	3551	-0-	3551	7125	3551 2		Y	-0-			-0-
11	0	3497	-0-	3497	10622	3497 2		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 130		RRCID -> 158334		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622			
06	1110 N	974	-0-	-136	-0-	960 2	14 9	Y	13	12 1		1
07	1395 N	1281	-0-	-114	-0-	1266 2	15 9	Y	14	13 1		2
08	1457 N	948	-0-	-509	-0-	925 2	23 9	Y	21	19 1		4
09	0	787	-0-	787	787	769 2	18 9	Y	16	18 1		2
10	0	959	-0-	959	1746	937 2	22 9	Y	20	19 1		3
11	0	666	-0-	666	2412	659 2	7 9	Y	6	9 1		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 106		RRCID -> 158590		COMPL. DATE 05/30/1996			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303			
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	200 2	7 9	Y	6	5 1		1
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	209 2	8 9	Y	7	6 1		2
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	206 2	11 9	Y	10	9 1		3
09	0	214	-0-	214	214	205 2	9 9	Y	8	9 1		2
10	0	209	-0-	209	423	198 2	11 9	Y	10	9 1		3
11	0	6	-0-	6	429	3 2	3 9	Y	3	6 1		-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 28		RRCID -> 158837		COMPL. DATE 06/19/1996			TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268			
06	4530 X	2019	-0-	-2511	-0-	85 1	1930 2	Y	4	5 1		13
07	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	238 1	4994 2	Y	7	10 1		10
08	4681 X	3754	-0-	-927	-0-	192 1	3549 2	Y	12	9 1		13
09	0	2542	-0-	2542	2542	97 1	2438 2	Y	6	7 1		12
10	0	4248	-0-	4248	6790	163 1	4074 2	Y	10	12 1		10
11	0	2795	-0-	2795	9585	118 1	2673 2	Y	4	3 1		11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 103		RRCID -> 158839		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10915 - 11133	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 27		RRCID -> 158850		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 10937		PERF. 9900 - 9922	
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15 1	343 2	Y	1		1
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	Y	-0-	1 1	-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	43 1	789 2	Y	3	2 1	1
09	0	1137	-0-	1137	1137	43 1	1091 2	Y	3	2 1	2
10	0	530	-0-	530	1667	20 1	509 2	Y	1	1 1	2
11	0	62	-0-	62	1729	3 1	59 2	Y	-0-	2 1	-0-

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 84		RRCID -> 159107		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 12462		PERF.10570 - 11408	
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	34 1	765 2	Y	2	2 1	2
07	837 N	656	-0-	-181	-0-	30 1	625 2	Y	1	3 1	-0-
08	744 N	608	-0-	-136	-0-	31 1	575 2	Y	2	1 1	1
09	0	627	-0-	627	627	24 1	601 2	Y	2	1 1	2
10	0	513	-0-	513	1140	20 1	492 2	Y	1	1 1	2
11	0	448	-0-	448	1588	19 1	428 2	Y	1	2 1	1

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 44		RRCID -> 159130		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11248		PERF.10112 - 10990	
06	1710 N	593	-0-	-1117	-0-	575 2	18 9	Y	16	15 1	2
07	1023 N	575	-0-	-448	-0-	557 2	18 9	Y	16	15 1	3
08	620 N	517	-0-	-103	-0-	489 2	28 9	Y	25	23 1	5
09	0	436	-0-	436	436	416 2	20 9	Y	18	22 1	1
10	0	489	-0-	489	925	463 2	26 9	Y	24	23 1	2
11	0	420	-0-	420	1345	412 2	8 9	Y	7	9 1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. SGU		WELL #: 5		RRCID -> 159205		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9277 - 9342	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
09	0	35	-0-	35	35	35 2		Y	-0-		-0-
10	0	103	-0-	103	138	103 2		Y	-0-		-0-
11	0	47	-0-	47	185	47 2		Y	-0-		-0-

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 3		RRCID -> 159468		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9530 - 9776	
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		7
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	Y	-0-		7
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	7 1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	7	-0-	7	7	7 2		Y	-0-		-0-
11	0	63	-0-	63	70	4 1	59 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	690 N	118	-0-	-572	-0-	115	2	3	9	Y	3	3	1	4	
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	9	Y	6	6	1	4	
08	496 N	359	-0-	-137	-0-	353	2	6	9	Y	5	6	1	3	
09	0	472	-0-	472	472	464	2	8	9	Y	7	6	1	4	
10	0	134	-0-	134	606	130	2	4	9	Y	4	3	1	5	
11	0	86	-0-	86	692	82	2	4	9	Y	4	5	1	4	

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 10451 - 10828

06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	Y	1	1	1	-0-
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	12	1	256	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	265	-0-	-45	-0-	14	1	250	2	Y	1			1
09	0	253	-0-	253	253	10	1	242	2	Y	1	1	1	1
10	0	262	-0-	262	515	10	1	251	2	Y	1	1	1	1
11	0	243	-0-	243	758	10	1	233	2	Y	-0-			1

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

06	5280 X	4931	-0-	-349	-0-	208	1	4711	2	Y	11	8	1	17
07	5301 X	5214	-0-	-87	-0-	237	1	4970	2	Y	6	15	1	8
08	5301 X	4928	-0-	-373	-0-	252	1	4658	2	Y	16	12	1	12
09	0	5109	-0-	5109	5109	195	1	4900	2	Y	13	11	1	14
10	0	5011	-0-	5011	10120	192	1	4807	2	Y	11	16	1	9
11	0	4515	-0-	4515	14635	191	1	4317	2	Y	6	4	1	11

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 10450 - 11448

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	33	-0-	33	33	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8	41	8	2			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-			-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

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

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1	1	1	3
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	1	3
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	1	3
09	0	387	-0-	387	387	386	2	1	9	Y	1	1	1	3
10	0	258	-0-	258	645	257	2	1	9	Y	1			4
11	0	129	-0-	129	774	128	2	1	9	Y	1	1	1	4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 143		RRCID -> 160676		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 144		RRCID -> 160744		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578								
06	3210 X	3173	-0-	-37	-0-	3134	2	39	9	Y	35	32	1			6
07	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5296	2	40	9	Y	36	33	1			9
08	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5177	2	61	9	Y	55	50	1			14
09	0	2231	-0-	2231	2231	2186	2	45	9	Y	41	48	1			7
10	0	4434	-0-	4434	6665	4377	2	57	9	Y	52	50	1			9
11	0	3576	-0-	3576	10241	3559	2	17	9	Y	15	24	1			-0-

CARR		WELL #: 114		RRCID -> 161721		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700								
06	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	143	1	3201	2	N	5					68
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	140	1	2949	2	N	-0-					68
08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	137	1	2818	2	N	12					80
09	0	3105	-0-	3105	3105	139	1	2936	2	N	27					107
10	0	2877	-0-	2877	5982	123	1	2740	2	N	13					120
*11	8921 X	2939	-0-	-5982	-0-	134	1	2805	2	N	-0-	18	6			102

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 34		RRCID -> 162170		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 10798 - 11171								
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	130	1	2928	2	Y	7	6	1			8
07	3441 X	2979	-0-	-462	-0-	135	1	2840	2	Y	4	10	1			2
08	3441 X	2950	-0-	-491	-0-	151	1	2789	2	Y	9	7	1			4
09	0	2797	-0-	2797	2797	107	1	2682	2	Y	7	6	1			5
10	0	2867	-0-	2867	5664	110	1	2749	2	Y	7	9	1			3
11	0	2711	-0-	2711	8375	115	1	2592	2	Y	4	2	1			5

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 162340		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888								
06	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	488	1	8321	2	Y	18	14	1			27
07	9021 X	4842	-0-	-4179	-0-	263	1	4570	2	Y	8	22	1			13
08	9021 X	4783	-0-	-4238	-0-	290	1	4476	2	Y	15	14	1			14
09	0	14747	-0-	14747	14747	758	1	13927	2	Y	56	23	1			47
10	0	14517	-0-	14517	29264	776	1	13676	2	Y	59	71	1			35
11	0	13393	-0-	13393	42657	817	1	12506	2	Y	64	10	1			89

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 145		RRCID -> 162353		COMPL. DATE 03/24/1997			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	3240 X	3089	-0-	-151	-0-	3047	2	42	9	Y	38	34 1
07	3968 X	3440	-0-	-528	-0-	3397	2	43	9	Y	39	36 1
08	3968 X	3390	-0-	-578	-0-	3325	2	65	9	Y	59	53 1
09	0	3130	-0-	3130	3130	3082	2	48	9	Y	44	52 1
10	0	3206	-0-	3206	6336	3144	2	62	9	Y	56	54 1
11	0	3029	-0-	3029	9365	3011	2	18	9	Y	16	30 1

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 121		RRCID -> 162429		COMPL. DATE 02/19/2001			TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030			
06	5636 X	4234	-0-	-1402	-0-	179	1	4045	2	Y	9	3 1
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	158	1	3315	2	Y	4	7 1
08	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	165	1	3036	2	Y	10	7 1
09	0	2747	-0-	2747	2747	105	1	2634	2	Y	7	6 1
10	0	3379	-0-	3379	6126	130	1	3240	2	Y	8	9 1
11	0	3198	-0-	3198	9324	135	1	3059	2	Y	4	3 1

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 96		RRCID -> 162513		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957			
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-	-0-
09	0	48	-0-	48	48	2	1	46	2	Y	-0-	-0-
10	0	41	-0-	41	89	2	1	39	2	Y	-0-	-0-
11	0	45	-0-	45	134	2	1	43	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 85		RRCID -> 163397		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620			
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2031	2	18	9	Y	16	15 1
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2142	2	19	9	Y	17	15 1
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1399	2	28	9	Y	25	23 1
09	0	1326	-0-	1326	1326	1305	2	21	9	Y	19	22 1
10	0	1370	-0-	1370	2696	1344	2	26	9	Y	24	23 1
11	0	1276	-0-	1276	3972	1268	2	8	9	Y	7	11 1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 51		RRCID -> 163527		COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724			
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1790	2	7	9	Y	6	6 1
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1422	2	11	9	Y	10	11 1
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1280	2	9	9	Y	8	10 1
09	0	1002	-0-	1002	1002	990	2	12	9	Y	11	10 1
10	0	1202	-0-	1202	2204	1195	2	7	9	Y	6	5 1
11	0	1062	-0-	1062	3266	1055	2	7	9	Y	6	8 1

BONEBRAKE		WELL #: 4		RRCID -> 163751		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336			
06	630 N	436	-0-	-194	-0-	103	1	333	2	Y	-0-	-0-
07	744 N	435	-0-	-309	-0-	105	1	330	2	Y	-0-	-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	112	1	335	2	Y	-0-	-0-
09	0	422	-0-	422	422	99	1	323	2	Y	-0-	-0-
10	0	381	-0-	381	803	87	1	294	2	Y	-0-	-0-
11	0	380	-0-	380	1183	93	1	287	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BONEBRAKE		WELL #:		3	RRCID ->	163755	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8640 - 9666			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163764	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10431	PERF.	9356 - 10250
06	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	317	1	2269	2	Y	9	31
						10	9					
07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	379	1	2698	2	Y	13	44
						14	9					
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	341	1	2363	2	Y	25	21 1 48
						28	9					
09	0	2595	-0-	2595	2595	346	1	2235	2	Y	13	35 1 26
						14	9					
10	0	2542	-0-	2542	5137	331	1	2196	2	Y	14	13 1 27
						15	9					
11	0	2377	-0-	2377	7514	309	1	2053	2	Y	14	20 1 21
						15	9					

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		44	RRCID ->	163765	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9040 - 9758
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2066	2	11	9	Y	10	9 1 7
07	2139 N	2075	-0-	-64	-0-	2055	2	20	9	Y	18	18 1 7
08	2170 N	1938	-0-	-232	-0-	1921	2	17	9	Y	15	18 1 4
09	0	971	-0-	971	971	950	2	21	9	Y	19	18 1 5
10	0	754	-0-	754	1725	742	2	12	9	Y	11	8 1 8
11	0	1111	-0-	1111	2836	1099	2	12	9	Y	11	14 1 5

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		73	RRCID ->	163825	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9942 - 10910
06	6120 X	5674	-0-	-446	-0-	5610	2	64	9	Y	58	53 1 12
07	6324 X	5816	-0-	-508	-0-	5751	2	65	9	Y	59	55 1 16
08	6324 X	5767	-0-	-557	-0-	5668	2	99	9	Y	90	82 1 24
09	0	5538	-0-	5538	5538	5464	2	74	9	Y	67	79 1 12
10	0	5714	-0-	5714	11252	5619	2	95	9	Y	86	83 1 15
11	0	5406	-0-	5406	16658	5380	2	26	9	Y	24	39 1 -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		41	RRCID ->	163845	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	8830 - 9083
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	Y	3	2 1 2
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5	5 1 2
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	513	2	4	9	Y	4	5 1 1
09	0	522	-0-	522	522	516	2	6	9	Y	5	5 1 1
10	0	540	-0-	540	1062	537	2	3	9	Y	3	2 1 2
11	0	552	-0-	552	1614	549	2	3	9	Y	3	4 1 1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	255 1	1825 2	9 9	Y		8			30
07	2170 N	2159	-0-	-11	-0-	265 1	1882 2	12 9	Y		11			41
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	283 1	1960 2	24 9	Y		22	19 1		44
09	0	2156	-0-	2156	2156	287 1	1857 2	12 9	Y		11	31 1		24
10	0	2052	-0-	2052	4208	267 1	1771 2	14 9	Y		13	12 1		25
11	0	2175	-0-	2175	6383	282 1	1879 2	14 9	Y		13	18 1		20

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860														
06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	171 1	3877 2	10 9	Y		9	6 1		17
07	4805 X	4348	-0-	-457	-0-	197 1	4145 2	6 9	Y		5	12 1		10
08	4805 X	4288	-0-	-517	-0-	220 1	4053 2	15 9	Y		14	11 1		13
09	0	4249	-0-	4249	4249	162 1	4075 2	12 9	Y		11	9 1		15
10	0	4585	-0-	4585	8834	176 1	4398 2	11 9	Y		10	14 1		11
11	0	4034	-0-	4034	12868	170 1	3858 2	6 9	Y		5	4 1		12

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904														
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	69 1	1174 2	3 9	N		3	2 1		3
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	71 1	1234 2	2 9	N		2	4 1		1
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	70 1	1081 2	4 9	N		4	3 1		2
09	0	840	-0-	840	840	43 1	795 2	2 9	N		2	2 1		2
10	0	1046	-0-	1046	1886	56 1	988 2	2 9	N		2	3 1		1
11	0	916	-0-	916	2802	56 1	859 2	1 9	N		1	1 1		1

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440														
06	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	1595 1	5151 2	6 9	Y		5	3 1		4
07	7285 X	6782	-0-	-503	-0-	1634 1	5141 2	7 9	Y		6	6 1		4
08	7285 X	6663	-0-	-622	-0-	1670 1	4990 2	3 9	Y		3	4 1		3
09	0	6772	-0-	6772	6772	1592 1	5176 2	4 9	Y		4	4 1		3
10	0	6439	-0-	6439	13211	1475 1	4962 2	2 9	Y		2	1 1		4
11	0	6351	-0-	6351	19562	1551 1	4797 2	3 9	Y		3	4 1		3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		4	RRCID ->	164728	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	9322 - 9346
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	2	3
07	558 N	534	-0-	-24	-0-	24	1	501	2	Y	8 3 1	8
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	24	1	485	2	Y	-0- 7 1	1
09	0	884	-0-	884	884	40	1	842	2	Y	2	3
10	0	677	-0-	677	1561	29	1	644	2	Y	4 3 1	4
11	0	506	-0-	506	2067	23	1	474	2	Y	8	12

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		115	RRCID ->	164924	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12258	PERF.	11090 - 11908
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-	-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-	-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	Y	-0-	-0-
09	0	138	-0-	138	138	5	1	133	2	Y	-0-	-0-
10	0	127	-0-	127	265	5	1	122	2	Y	-0-	-0-
11	0	116	-0-	116	381	5	1	111	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #:		117	RRCID ->	164925	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11823	PERF.	10666 - 11540
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VERGARA, G. B.		WELL #:		13	RRCID ->	165183	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	10224 - 10364
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	129	1	920	2	Y	3	12
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	139	1	991	2	Y	5	17
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	131	1	911	2	Y	10 8 1	19
09	0	1021	-0-	1021	1021	136	1	879	2	Y	5 14 1	10
10	0	1058	-0-	1058	2079	138	1	913	2	Y	6 5 1	11
11	0	1045	-0-	1045	3124	136	1	902	2	Y	6 9 1	8

VERGARA, G. B.		WELL #:		15	RRCID ->	165187	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9806 - 10336
06	2790 X	2702	-0-	-88	-0-	330	1	2360	2	Y	11	34
07	3255 X	2666	-0-	-589	-0-	326	1	2321	2	Y	17	51
08	3255 X	2881	-0-	-374	-0-	359	1	2486	2	Y	33 26 1	58
09	0	2647	-0-	2647	2647	352	1	2276	2	Y	17 44 1	31
10	0	2424	-0-	2424	5071	315	1	2088	2	Y	19 17 1	33
11	0	2684	-0-	2684	7755	348	1	2315	2	Y	19 26 1	26

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-	
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				-0-	
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-	
09		0	29	-0-	29	29	1	1	28	2	Y	-0-				-0-	
10		0	30	-0-	30	59	1	1	29	2	Y	-0-				-0-	
11		0	16	-0-	16	75	1	1	15	2	Y	-0-				-0-	

 VAQUILLAS RANCH All WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	57	1	183	2	Y	80	45	1		50
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	57	1	180	2	Y	91	90	1		51
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	100	9	174	2	Y	47	56	1		42
09		0	269	-0-	269	269	52	9	162	2	Y	52	55	1		39
10		0	198	-0-	198	467	50	1	131	2	Y	25	16	1		48
11		0	185	-0-	185	652	57	9	115	2	Y	30	45	1		33
							39	1								
							28	9								
							37	1								
							33	9								

 LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

06		2460 N	2347	-0-	-113	-0-	100	1	2246	2	Y	1				3
07		2604 N	2278	-0-	-326	-0-	1	9	2172	2	Y	3	1	1		5
08		2449 N	2127	-0-	-322	-0-	103	1	2029	2	Y	-0-	3	1		2
09		0	1953	-0-	1953	1953	3	9	1864	2	Y	1				3
10		0	2377	-0-	2377	4330	98	1	2273	2	Y	2	2	1		3
11		0	2063	-0-	2063	6393	88	1	1966	2	Y	3				6
							1	9								
							102	1								
							2	9								
							94	1								
							3	9								

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

06		4110 X	3601	-0-	-509	-0-	3581	2	20	9	Y	18	16	1		20
07		4247 X	3734	-0-	-513	-0-	3700	2	34	9	Y	31	33	1		18
08		4247 X	3634	-0-	-613	-0-	3605	2	29	9	Y	26	32	1		12
09		0	4152	-0-	4152	4152	4115	2	37	9	Y	34	32	1		14
10		0	4567	-0-	4567	8719	4545	2	22	9	Y	20	15	1		19
11		0	4265	-0-	4265	12984	4244	2	21	9	Y	19	25	1		13

 BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH J			WELL #: 148		RRCID -> 166010			COMPL. DATE 11/27/1997			TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CARR			WELL #: 116		RRCID -> 166048			COMPL. DATE 10/22/1997			TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A2			WELL #: 4		RRCID -> 166109			COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416						
06	3120	X	1416	-0-	-1704	-0-	1390	2	26	9	Y	24	23	1			11
07	2573	X	1354	-0-	-1219	-0-	1328	2	26	9	Y	24	23	1			12
08	2573	X	1396	-0-	-1177	-0-	1355	2	41	9	Y	37	33	1			16
09	0		1286	-0-	1286	1286	1256	2	30	9	Y	27	32	1			11
10	0		1238	-0-	1238	2524	1199	2	39	9	Y	35	34	1			12
11	0		1086	-0-	1086	3610	1075	2	11	9	Y	10	22	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A			WELL #: 149		RRCID -> 166272			COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800						
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	1	1	1			-0-
09	0		343	-0-	343	343	13	1	329	2	Y	1	1	1			-0-
10	0		213	-0-	213	556	8	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	0		258	-0-	258	814	11	1	247	2	Y	-0-					-0-

JURASCHEK			WELL #: 10		RRCID -> 166951			COMPL. DATE 02/12/1998			TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604						
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	231	1	3934	2	N	17	6	1			31
07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	231	1	4025	2	N	10	11	1			30
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	243	1	3754	2	N	13	9	1			34
09	0		3896	-0-	3896	3896	200	1	3678	2	N	16	9	1			41
10	0		4089	-0-	4089	7985	219	1	3866	2	N	4	12	1			33
11	0		3979	-0-	3979	11964	243	1	3719	2	N	15	3	1			45

VAQUILLAS RANCH A4			WELL #: 150		RRCID -> 167278			COMPL. DATE 02/25/1998			TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
G.B. VERGARA		WELL #:		14	RRCID ->	168209	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	992 - 10170
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4530 X	3332	-0-	-1198	-0-	407 1	2908 2	Y	15			52
07	4185 X	3639	-0-	-546	-0-	17 9	3170 2	Y	21			73
08	4185 X	3540	-0-	-645	-0-	446 1	3053 2	Y	42	35	1	80
09	0	3312	-0-	3312	3312	23 9	2848 2	Y	22	59	1	43
10	0	3356	-0-	3356	6668	46 9	2894 2	Y	24	23	1	44
11	0	3422	-0-	3422	10090	440 1	2952 2	Y	24	35	1	33
						24 9						

VERGARA-RAYZOR GU				WELL #:	8	RRCID ->	168314	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9160 - 10246
06	4290 X	1209	-0-	-3081	-0-	147 1	1052 2	Y	9			52
07	2325 X	876	-0-	-1449	-0-	10 9	756 2	Y	13			65
08	2325 X	744	-0-	-1581	-0-	106 1	625 2	Y	26	27	1	64
09	0	886	-0-	886	886	14 9	755 2	Y	13	45	1	32
10	0	1444	-0-	1444	2330	29 9	1240 2	Y	15	17	1	30
11	0	514	-0-	514	2844	117 1	432 2	Y	15	23	1	22
						14 9						
						17 9						
						65 1						
						17 9						

VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	156	RRCID ->	168509	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9910 - 10000
06	2910 X	2867	-0-	-43	-0-	2834 2	33 9	Y	30	27	1	5
07	3100 X	2042	-0-	-1058	-0-	2009 2	33 9	Y	30	28	1	7
08	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3959 2	51 9	Y	46	42	1	11
09	0	3310	-0-	3310	3310	3273 2	37 9	Y	34	40	1	5
10	0	1298	-0-	1298	4608	1250 2	48 9	Y	44	42	1	7
11	0	904	-0-	904	5512	891 2	13 9	Y	12	19	1	-0-

VAQUILLAS RANCH D				WELL #:	153	RRCID ->	168510	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11245 - 11443
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A4				WELL #:	151	RRCID ->	168576	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11090 - 11990
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 155		RRCID -> 168868		COMPL. DATE 06/11/1998			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	3510 X	3247	-0-	-263	-0-	3206 2	41 9	Y	37	33 1		11
07	4061 X	3562	-0-	-499	-0-	3520 2	42 9	Y	38	35 1		14
08	4061 X	3642	-0-	-419	-0-	3578 2	64 9	Y	58	53 1		19
09	0	3644	-0-	3644	3644	3597 2	47 9	Y	43	51 1		11
10	0	3658	-0-	3658	7302	3597 2	61 9	Y	55	53 1		13
11	0	3598	-0-	3598	10900	3580 2	18 9	Y	16	29 1		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 154		RRCID -> 168922		COMPL. DATE 06/20/1998			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811			
06	1230 N	789	-0-	-441	-0-	44 1	743 2	N	2	2 1		23
07	992 N	618	-0-	-374	-0-	34 1	583 2	N	1	6 1		18
08	961 N	410	-0-	-551	-0-	25 1	382 2	N	3	1 1		20
09	0	127	-0-	127	127	7 1	120 2	N	-0-			20
10	0	349	-0-	349	476	19 1	329 2	N	1	1 1		20
11	0	144	-0-	144	620	9 1	135 2	N	-0-			20

LUNDELL		WELL #: 76		RRCID -> 169614		COMPL. DATE 07/17/1998			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226			
06	2310 N	2291	-0-	-19	-0-	98 1	2191 2	Y	2			5
07	2480 N	2271	-0-	-209	-0-	103 1	2161 2	Y	6	2 1		9
08	2356 N	2132	-0-	-224	-0-	99 1	2033 2	Y	-0-	6 1		3
09	0	2285	-0-	2285	2285	103 1	2180 2	Y	2			5
10	0	2291	-0-	2291	4576	99 1	2189 2	Y	3	2 1		6
11	0	2340	-0-	2340	6916	107 1	2227 2	Y	5			11

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 157		RRCID -> 169616		COMPL. DATE 07/07/1998			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466			
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	0	86	-0-	86	86	85 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10	0	101	-0-	101	187	100 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	0	90	-0-	90	277	90 2		Y	-0-			-0-

LUNDELL A		WELL #: 12		RRCID -> 169746		COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060			
06	750 N	718	-0-	-32	-0-	31 1	686 2	Y	1			1
07	806 N	457	-0-	-349	-0-	21 1	434 2	Y	2	1 1		2
08	806 N	258	-0-	-548	-0-	12 1	246 2	Y	-0-	2 1		-0-
09	0	489	-0-	489	489	22 1	466 2	Y	1			1
10	0	723	-0-	723	1212	31 1	691 2	Y	1	1 1		1
11	0	659	-0-	659	1871	30 1	627 2	Y	2			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VAQUILLAS RANCH C		WELL #:		160	RRCID ->	169815	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10892 - 12062					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		158	RRCID ->	169826	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9786 - 10590					
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	25	1	565	2	Y	1				2
							1	9								
07	682	N	600	-0-	-82	-0-	27	1	572	2	Y	1	3	1		-0-
							1	9								
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	31	1	578	2	Y	2	1	1		1
							2	9								
09	0		580	-0-	580	580	22	1	557	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
10	0		697	-0-	697	1277	27	1	668	2	Y	2	2	1		1
							2	9								
11	0		705	-0-	705	1982	30	1	674	2	Y	1	1	1		1
							1	9								

LUNDELL		WELL #:		78	RRCID ->	169865	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9466 - 9500					
06	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	57	1	1268	2	Y	5				7
							6	9								
07	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	55	1	1147	2	Y	15	7	1		15
							17	9								
08	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	53	1	1091	2	Y	1	15	1		1
							1	9								
09	0		1316	-0-	1316	1316	59	1	1251	2	Y	5				6
							6	9								
10	0		1570	-0-	1570	2886	67	1	1494	2	Y	8	7	1		7
							9	9								
11	0		1674	-0-	1674	4560	76	1	1583	2	Y	14				21
							15	9								

VAQUILLAS RANCH I		WELL #:		161	RRCID ->	169943	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	12319	PERF.10894 - 11755					
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	6	1	134	2	Y	-0-				-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-				-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-				-0-
09	0		127	-0-	127	127	5	1	122	2	Y	-0-				-0-
10	0		116	-0-	116	243	4	1	112	2	Y	-0-				-0-
11	0		98	-0-	98	341	4	1	94	2	Y	-0-				-0-

LUNDELL		WELL #:		77	RRCID ->	169944	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	9244	PERF. 9112 - 9148
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HIRSCH		WELL #:		6	RRCID ->	169954	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	11006 - 11844		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	757	2	N	2	2	1	9
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	45	1	774	2	N	1	5	1	5
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	48	1	738	2	N	2	1	1	6
09	0	780	-0-	780	780	40	1	738	2	N	2	1	1	7
10	0	804	-0-	804	1584	43	1	759	2	N	2	2	1	7
11	0	831	-0-	831	2415	51	1	779	2	N	1	1	1	7

LUNDELL		WELL #:		79	RRCID ->	170321	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9140 - 9304		
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	58	1	1303	2	Y	1			4
07	1581 N	1388	-0-	-193	-0-	63	1	1322	2	Y	3	1	1	6
08	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	54	1	1117	2	Y	-0-	3	1	3
09	0	1193	-0-	1193	1193	54	1	1138	2	Y	1			4
10	0	1723	-0-	1723	2916	74	1	1647	2	Y	2	1	1	5
11	0	1511	-0-	1511	4427	69	1	1440	2	Y	2			7

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	170862	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10640 - 11551		
06	2250 N	2131	-0-	-119	-0-	118	1	2003	2	N	9	4	1	44
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	128	1	2224	2	N	3	6	1	41
08	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	135	1	2084	2	N	9	5	1	45
09	0	2175	-0-	2175	2175	112	1	2057	2	N	5	4	1	46
10	0	2129	-0-	2129	4304	114	1	2009	2	N	5	6	1	45
11	0	1877	-0-	1877	6181	115	1	1759	2	N	3	2	1	46

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		162	RRCID ->	170868	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	12455	PERF.	11010 - 12000		
06	2760 X	2639	-0-	-121	-0-	112	1	2520	2	Y	6	4	1	7
07	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	120	1	2530	2	Y	3	6	1	4
08	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	192	1	3547	2	Y	12	7	1	9
09	0	2786	-0-	2786	2786	106	1	2672	2	Y	7	7	1	9
10	0	3845	-0-	3845	6631	148	1	3687	2	Y	9	11	1	7
11	0	2937	-0-	2937	9568	124	1	2809	2	Y	4	3	1	8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 163		RRCID -> 170894		COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3470 X	3470	-0-	-0-	3436 2	34 9	Y	31	28 1		6
07		3860 X	3860	-0-	-0-	3826 2	34 9	Y	31	29 1		8
08		3867 X	3867	-0-	-0-	3814 2	53 9	Y	48	43 1		13
09		0	3617	-0-	3617	3577 2	40 9	Y	36	42 1		7
10		0	3575	-0-	3575	7192 2	51 9	Y	46	44 1		9
11		0	3310	-0-	3310	10502 2	14 9	Y	13	22 1		-0-

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 5		RRCID -> 170902		COMPL. DATE 10/10/1998			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866			
06		1718 X	1718	-0-	-0-	95 1	1619 2	Y	4	2 1		28
07		5732 X	5732	-0-	-0-	311 1	5411 2	Y	9	5 1		32
08		3100 N	7615	-0-	4515	462 1	7127 2	Y	24	13 1		43
09		0	8654	-0-	8654	26 9	445 1	Y	33	16 1		60
10		0	2194	-0-	2194	36 9	117 1	Y	9	48 1		21
11		0	367	-0-	367	10 9	22 1	Y	2	2 1		21

VILLARREAL, J. GU		WELL #: 4		RRCID -> 170904		COMPL. DATE 10/18/1998			TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986			
06		260 N	260	-0-	-0-	13 1	219 2	N	25			27
07		371 N	371	-0-	-0-	28 9	19 1	N	18			45
08		373 N	373	-0-	-0-	20 9	21 1	N	25	1 1		69
09		0	385	-0-	385	28 9	19 1	N	7	1 1		75
10		0	351	-0-	351	8 9	18 1	N	11	1 1		85
11		0	381	-0-	381	12 9	23 1	N	10			95

LUNDELL		WELL #: 80		RRCID -> 170937		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002			
06		1356 N	1356	-0-	-0-	58 1	1298 2	Y	-0-			-0-
07		1333 N	1315	-0-	-18	60 1	1255 2	Y	-0-			-0-
08		1219 N	1219	-0-	-0-	56 1	1163 2	Y	-0-			-0-
09		0	1321	-0-	1321	60 1	1261 2	Y	-0-			-0-
10		0	1075	-0-	1075	46 1	1029 2	Y	-0-			-0-
11		0	1289	-0-	1289	59 1	1230 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 166		RRCID -> 170938		COMPL. DATE 10/16/1998			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534			
06		108 N	108	-0-	-0-	47 1	59 2	Y	2	1 1		1
07		119 N	119	-0-	-0-	2 9	13 1	Y	2	2 1		1
08		95 N	95	-0-	-0-	8 1	85 2	Y	2	2 1		1
09		0	79	-0-	79	2 9	8 1	Y	3			4
10		0	98	-0-	98	3 9	18 1	Y	2	2 1		4
11		0	102	-0-	102	2 9	13 1	Y	2	2 1		4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LUNDELL		WELL #:		75	RRCID ->	171078	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 5680 - 6250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUNDELL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	171093	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8932 - 9685
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

VERGARA 1659		WELL #:		1	RRCID ->	171095	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9520 - 9702
06	120 N	36	-0-	-84	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		4
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		4
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25 1	387 2	Y	-0-	1 1	3
09	0	157	-0-	157	157	8 1	149 2	Y	-0-		3
10	0	169	-0-	169	326	9 1	160 2	Y	-0-		3
11	0	169	-0-	169	495	10 1	158 2	Y	1		4
						1 9					

LUNDELL		WELL #:		81	RRCID ->	171129	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9220 - 9255
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		167	RRCID ->	171360	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 11040 - 12024
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	Y	-0-		-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-
09	0	176	-0-	176	176	7 1	169 2	Y	-0-		-0-
10	0	114	-0-	114	290	4 1	110 2	Y	-0-		-0-
11	0	103	-0-	103	393	4 1	99 2	Y	-0-		-0-

VERGARA, G. B.		WELL #:		16	RRCID ->	171431	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 10042 - 10526
06	870 N	657	-0-	-213	-0-	80 1	574 2	Y	3		12
						3 9					
07	868 N	669	-0-	-199	-0-	82 1	581 2	Y	5		17
						6 9					
08	775 N	684	-0-	-91	-0-	85 1	589 2	Y	9	7 1	19
						10 9					
09	0	600	-0-	600	600	80 1	514 2	Y	5	12 1	12
						6 9					
10	0	478	-0-	478	1078	62 1	410 2	Y	5	5 1	12
						6 9					
11	0	678	-0-	678	1756	88 1	584 2	Y	5	7 1	10
						6 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 171		RRCID -> 171773		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 168		RRCID -> 171843		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024			
06	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-
09	0	324	-0-	324	324	12	1	311	2	Y	-0-
10	0	48	-0-	48	372	2	1	46	2	Y	-0-
11	0	133	-0-	133	505	6	1	127	2	Y	-0-

7B CATTLE COMPANY A		WELL #: 4		RRCID -> 172065		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012						
06	600 N	552	-0-	-48	-0-	31	1	520	2	N	1	1	1	2
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	N	1	3	1	-0-
08	620 N	334	-0-	-286	-0-	20	1	313	2	N	1	1	1	-0-
09	0	568	-0-	568	568	29	1	538	2	N	1	1	1	-0-
10	0	623	-0-	623	1191	33	1	589	2	N	1	1	1	-0-
11	0	511	-0-	511	1702	31	1	479	2	N	1			1

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 174		RRCID -> 172282		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122						
06	1140 N	944	-0-	-196	-0-	52	1	886	2	N	5	2	1	43
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	55	1	961	2	N	4	2	1	45
08	992 N	955	-0-	-37	-0-	58	1	894	2	N	3	2	1	46
09	0	939	-0-	939	939	48	1	887	2	N	4	2	1	48
10	0	1014	-0-	1014	1953	54	1	954	2	N	5	3	1	50
11	0	991	-0-	991	2944	60	1	925	2	N	5	1	1	54

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 175		RRCID -> 172376		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700						
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
09	0	47	-0-	47	47	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
10	0	102	-0-	102	149	4	1	98	2	Y	-0-			-0-
11	0	110	-0-	110	259	5	1	105	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	Y	1	1	1	4
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	22	1	463	2	Y	1	5	1	-0-
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	26	1	486	2	Y	2	1	1	1
09	0	531	-0-	531	531	20	1	510	2	Y	1	1	1	1
10	0	522	-0-	522	1053	20	1	501	2	Y	1	1	1	1
11	0	451	-0-	451	1504	19	1	431	2	Y	1	1	1	1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

06	1500 N	978	-0-	-522	-0-	970	2	8	9	Y	7	7	1	7
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1725	2	14	9	Y	13	14	1	6
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1033	2	12	9	Y	11	13	1	4
09	0	1150	-0-	1150	1150	1135	2	15	9	Y	14	13	1	5
10	0	1116	-0-	1116	2266	1107	2	9	9	Y	8	6	1	7
11	0	399	-0-	399	2665	390	2	9	9	Y	8	11	1	4

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	13			21
07	403 N	331	-0-	-72	-0-	14	1	287	2	Y	27	14	1	34
08	403 N	179	-0-	-224	-0-	8	1	168	2	Y	3	32	1	5
09	0	329	-0-	329	329	14	1	301	2	Y	13			18
10	0	176	-0-	176	505	7	1	148	2	Y	19	16	1	21
11	0	-0-	-0-	-0-	505	21	9			Y	26			47

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
09	0	69	-0-	69	69	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	73	4	2			Y	-0-			-0-
11	0	53	-0-	53	126	3	1	50	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

06	3240 X	2593	-0-	-647	-0-	111	1	2481	2	Y	1			5
07	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	121	1	2554	2	Y	2	1	1	6
08	2604 X	2506	-0-	-98	-0-	116	1	2390	2	Y	-0-	2	1	4
09	0	2631	-0-	2631	2631	119	1	2511	2	Y	1			5
10	0	2732	-0-	2732	5363	118	1	2613	2	Y	1	1	1	5
11	0	2398	-0-	2398	7761	109	1	2287	2	Y	2			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LUNDELL		WELL #:		83	RRCID ->	172542	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9230 - 9843			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-			-0-
08		186 N	73	-0-	-113	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
09		0	127	-0-	127	127	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
10		0	99	-0-	99	226	4	1	95	2	Y	-0-			-0-
11		0	150	-0-	150	376	7	1	143	2	Y	-0-			-0-

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #:		9	RRCID ->	172577	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9686 - 9766			
06		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	529	1	3783	2	Y	17			57
07		4464 X	4232	-0-	-232	-0-	519	1	3687	2	Y	24			81
08		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	568	1	3934	2	Y	48	39	1	90
09		0	3095	-0-	3095	3095	411	1	2656	2	Y	25	65	1	50
10		0	5014	-0-	5014	8109	653	1	4331	2	Y	27	25	1	52
11		0	4748	-0-	4748	12857	617	1	4101	2	Y	27	40	1	39

VERGARA 1659		WELL #:		2	RRCID ->	172962	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9460 - 9630			
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	2	Y	-0-	1	1	12
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	Y	-0-			12
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	1	1	1	12
09		0	382	-0-	382	382	20	1	361	2	Y	1	1	1	12
10		0	352	-0-	352	734	19	1	332	2	Y	1	1	1	12
11		0	399	-0-	399	1133	25	1	374	2	Y	-0-			12

CARR		WELL #:		123	RRCID ->	172964	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	10571	PERF.	9395 - 10091			
06		1530 N	1460	-0-	-70	-0-	62	1	1398	2	N	-0-			28
07		1550 N	1417	-0-	-133	-0-	64	1	1343	2	N	9			37
08		1519 N	1073	-0-	-446	-0-	50	1	1023	2	N	-0-			37
09		0	1213	-0-	1213	1213	54	1	1150	2	N	8			45
10		0	1374	-0-	1374	2587	59	1	1315	2	N	-0-			45
11		0	1344	-0-	1344	3931	61	1	1281	2	N	2			47

CARR		WELL #:		120	RRCID ->	173024	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10348 - 10460			
06		2460 N	2447	-0-	-13	-0-	104	1	2334	2	N	8			193
07		2728 N	2492	-0-	-236	-0-	113	1	2372	2	N	6			199
08		2418 N	2136	-0-	-282	-0-	99	1	2037	2	N	-0-			199
09		2460 N	2323	-0-	-137	-0-	105	1	2218	2	N	-0-			199
10		0	2213	-0-	2213	2213	95	1	2110	2	N	7			206
11		0	2148	-0-	2148	4361	98	1	2046	2	N	4			210

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARR		WELL #: 121		RRCID -> 173059		COMPL. DATE 02/04/1999			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	N	5			92
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	775	2	N	3			95
08	806 N	777	-0-	-29	-0-	36	1	735	2	N	5			100
09	0	773	-0-	773	773	35	1	730	2	N	7			107
10	0	757	-0-	757	1530	32	1	714	2	N	10			117
11	0	789	-0-	789	2319	36	1	745	2	N	7			124

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 170		RRCID -> 173240		COMPL. DATE 01/11/1999			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454					
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	117	1	149	2	Y	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	Y	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	Y	-0-			-0-
09	0	166	-0-	166	166	18	1	148	2	Y	-0-			-0-
10	0	170	-0-	170	336	32	1	138	2	Y	-0-			-0-
11	0	150	-0-	150	486	19	1	131	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL STATE 272		WELL #: 1		RRCID -> 173276		COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11196 - 11872					
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	1			3
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-	1	1	2
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-			2
09	0	193	-0-	193	193	10	1	182	2	Y	1	1	1	2
10	0	190	-0-	190	383	10	1	179	2	Y	1	1	1	2
*11	477 N	94	-0-	-383	-0-	6	1	88	2	Y	-0-	2	6	-0-

LUNDELL		WELL #: 85		RRCID -> 173321		COMPL. DATE 05/21/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831					
06	3270 X	3066	-0-	-204	-0-	131	1	2933	2	Y	2			4
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	134	1	2808	2	Y	6	3	1	7
08	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	136	1	2793	2	Y	-0-	6	1	1
09	0	2160	-0-	2160	2160	98	1	2060	2	Y	2			3
10	0	2081	-0-	2081	4241	90	1	1988	2	Y	3	3	1	3
11	0	1822	-0-	1822	6063	83	1	1732	2	Y	6			9

LUNDELL		WELL #: 86		RRCID -> 173339		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795					
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	52	1	1169	2	Y	-0-			-0-
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	73	1	1530	2	Y	1			1
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	68	1	1406	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	0	1525	-0-	1525	1525	69	1	1456	2	Y	-0-			-0-
10	0	1370	-0-	1370	2895	59	1	1310	2	Y	1	1	1	-0-
11	0	1408	-0-	1408	4303	64	1	1343	2	Y	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 177		RRCID -> 173779		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR		WELL #: 124		RRCID -> 173888		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297					
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	47 1	1047 2	N	5				105
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	49 1	1023 2	N	8				113
08	1116 N	947	-0-	-169	-0-	44 1	899 2	N	4				117
09	0	804	-0-	804	804	36 1	767 2	N	1				118
10	0	978	-0-	978	1782	42 1	930 2	N	5				123
11	0	829	-0-	829	2611	38 1	787 2	N	4				127

7B CATTLE COMPANY D		WELL #: 4		RRCID -> 173900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892					
06	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	367 1	6258 2	Y	15	10	1		110
07	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	379 1	6594 2	Y	13	18	1		105
08	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	401 1	6189 2	Y	23	15	1		113
09	0	6265	-0-	6265	6265	322 1	5921 2	Y	20	15	1		118
10	0	6321	-0-	6321	12586	338 1	5968 2	Y	14	20	1		112
11	0	4710	-0-	4710	17296	289 1	4420 2	Y	1	5	1		108

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 4		RRCID -> 173982		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930					
06	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	192 1	3277 2	Y	20	5	1		73
07	4619 X	2756	-0-	-1863	-0-	149 1	2596 2	Y	10	10	1		73
08	4619 X	4281	-0-	-338	-0-	257 1	3962 2	Y	56	89	1		40
09	0	3151	-0-	3151	3151	162 1	2970 2	Y	17	7	1		50
10	0	3862	-0-	3862	7013	206 1	3632 2	Y	22	11	1		61
11	0	4869	-0-	4869	11882	296 1	4539 2	Y	31	3	1		89

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL STATE 272		WELL #: 2		RRCID -> 174032		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	6 1	100 2	Y	-0-			5
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	8 1	131 2	Y	-0-			5
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12 1	180 2	Y	1			6
09	0	130	-0-	130	130	7 1	123 2	Y	-0-	1 1		5
10	0	160	-0-	160	290	9 1	151 2	Y	-0-			5
*11	425 N	135	-0-	-290	-0-	8 1	127 2	Y	-0-	5 6		-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 179		RRCID -> 174178		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARR		WELL #: 126		RRCID -> 174239		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 174628		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959				
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	38 1	654 2	N	2			5
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	40 1	689 2	N	1	6 1		-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	39 1	595 2	N	2	1 1		1
09	0	359	-0-	359	359	19 1	339 2	N	1	2 1		-0-
10	0	713	-0-	713	1072	38 1	673 2	N	2	2 1		-0-
11	0	644	-0-	644	1716	39 1	604 2	N	1			1

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 180		RRCID -> 174742		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410				
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371 2	1 9	Y	1	1 1		2
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235 2	1 9	Y	1	1 1		2
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123 2	2 9	Y	2	2 1		2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1		1
10	0	51	-0-	51	51	49 2	2 9	Y	2	2 1		1
11	0	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-	1 1		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 56		RRCID -> 174849		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630				
06	1800 N	1766	-0-	-34	-0-	1756 2	10 9	Y	9	9 1		11
07	1922 N	1716	-0-	-206	-0-	1699 2	17 9	Y	15	17 1		9
08	1829 N	1636	-0-	-193	-0-	1622 2	14 9	Y	13	16 1		6
09	0	1725	-0-	1725	1725	1706 2	19 9	Y	17	16 1		7
10	0	1598	-0-	1598	3323	1587 2	11 9	Y	10	7 1		10
11	0	1526	-0-	1526	4849	1515 2	11 9	Y	10	13 1		7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VILLARREAL F		WELL #: 4		RRCID -> 174879		COMPL. DATE 10/15/1999			TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	142	1	2427	2	N	5	4	1			7
07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	141	1	2458	2	N	3	7	1			3
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	153	1	2364	2	N	8	6	1			5
09	0	2456	-0-	2456	2456	126	1	2323	2	N	6	6	1			5
10	0	2565	-0-	2565	5021	137	1	2421	2	N	6	7	1			4
11	0	2467	-0-	2467	7488	151	1	2313	2	N	3	2	1			5

LUNDELL		WELL #: 88		RRCID -> 175022		COMPL. DATE 11/08/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153							
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	0	89	-0-	89	89	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	0	92	-0-	92	181	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	0	133	-0-	133	314	6	1	127	2	Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 175084		COMPL. DATE 10/09/1999			TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A							
06	2250 N	2192	-0-	-58	-0-	121	1	2064	2	Y	6	4	1			45
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	126	1	2197	2	Y	5	6	1			44
08	2356 N	2212	-0-	-144	-0-	134	1	2069	2	Y	8	6	1			46
09	0	2079	-0-	2079	2079	107	1	1964	2	Y	7	5	1			48
10	0	2140	-0-	2140	4219	115	1	2019	2	Y	5	8	1			45
11	0	2037	-0-	2037	6256	125	1	1912	2	Y	-0-	2	1			43

WILSON, ABE S.		WELL #: 1		RRCID -> 175150		COMPL. DATE 09/11/1999			TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442							
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	2	N	-0-					12
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	N	-0-	5	1			7
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	35	1	539	2	N	2	1	1			8
09	0	647	-0-	647	647	33	1	613	2	N	1	1	1			8
10	0	545	-0-	545	1192	29	1	515	2	N	1	1	1			8
11	0	463	-0-	463	1655	28	1	434	2	N	1	1	1			8

CARR		WELL #: 125		RRCID -> 175228		COMPL. DATE 11/20/1999			TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111							
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
09	0	181	-0-	181	181	8	1	173	2	N	-0-					-0-
10	0	211	-0-	211	392	9	1	202	2	N	-0-					-0-
11	0	151	-0-	151	543	7	1	144	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		87	RRCID ->	175270	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9718 - 9862
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	70 1	1570 2	Y	1			1
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	69 1	1442 2	Y	4	2 1		3
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	64 1	1316 2	Y	-0-	3 1		-0-
09	0	1381	-0-	1381	1381	62 1	1318 2	Y	1			1
10	0	1389	-0-	1389	2770	60 1	1327 2	Y	2	2 1		1
11	0	1244	-0-	1244	4014	57 1	1183 2	Y	4			5

LUNDELL		WELL #:		90	RRCID ->	175452	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9445 - 9568
06	900 N	848	-0-	-52	-0-	36 1	811 2	Y	1			1
07	992 N	902	-0-	-90	-0-	41 1	858 2	Y	3	1 1		3
08	930 N	645	-0-	-285	-0-	30 1	615 2	Y	-0-	3 1		-0-
09	0	678	-0-	678	678	31 1	646 2	Y	1			1
10	0	884	-0-	884	1562	38 1	844 2	Y	2	1 1		2
11	0	953	-0-	953	2515	43 1	907 2	Y	3			5

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		184	RRCID ->	175458	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	10376 - 10524
06	3000 N	2146	-0-	-854	1302	2125 2	21 9	Y	19	18 1		3
07	3100 N	2518	-0-	-582	720	2497 2	21 9	Y	19	18 1		4
08	3100 N	2771	-0-	-329	391	2739 2	32 9	Y	29	27 1		6
09	0	2507	-0-	2507	2898	2483 2	24 9	Y	22	26 1		2
10	0	2610	-0-	2610	5508	2579 2	31 9	Y	28	27 1		3
11	0	2473	-0-	2473	7981	2464 2	9 9	Y	8	11 1		-0-

CARR		WELL #:		128	RRCID ->	175547	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	9295 - 9577
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10 1	222 2	N	-0-			20
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12 1	252 2	N	3			23
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10 1	211 2	N	-0-			23
09	0	213	-0-	213	213	10 1	203 2	N	-0-			23
10	0	228	-0-	228	441	10 1	218 2	N	-0-			23
11	0	233	-0-	233	674	11 1	222 2	N	-0-			23

LUNDELL D		WELL #:		2	RRCID ->	175751	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9611 - 10565
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	98 1	2186 2	Y	21			28
07	2387 N	2307	-0-	-80	-0-	103 1	2163 2	Y	37	20 1		45
08	2387 N	1869	-0-	-518	-0-	86 1	1775 2	Y	7	48 1		4
09	0	1825	-0-	1825	1825	82 1	1721 2	Y	20			24
10	0	2071	-0-	2071	3896	88 1	1952 2	Y	28	24 1		28
11	0	2126	-0-	2126	6022	95 1	1994 2	Y	34			62

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1275	2	15	9	Y	14	12	1		5
07	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1166	2	15	9	Y	14	13	1		6
08	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1150	2	23	9	Y	21	19	1		8
09	0	1112	-0-	1112	1112	1094	2	18	9	Y	16	19	1		5
10	0	1144	-0-	1144	2256	1122	2	22	9	Y	20	20	1		5
11	0	1135	-0-	1135	3391	1128	2	7	9	Y	6	11	1		-0-

 LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	132	1	2961	2	Y	4				8
07	3286 X	3047	-0-	-239	-0-	138	1	2896	2	Y	12	6	1		14
08	3286 X	2884	-0-	-402	-0-	133	1	2750	2	Y	1	13	1		2
09	0	2922	-0-	2922	2922	132	1	2786	2	Y	4				6
10	0	2892	-0-	2892	5814	124	1	2760	2	Y	7	6	1		7
11	0	2503	-0-	2503	8317	114	1	2376	2	Y	12				19

 7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647

06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	127	1	2164	2	Y	6	3	1		25
07	2728 N	1915	-0-	-813	-0-	104	1	1807	2	Y	4	6	1		23
08	2201 N	1842	-0-	-359	-0-	112	1	1722	2	Y	7	5	1		25
09	0	1591	-0-	1591	1591	82	1	1503	2	Y	5	4	1		26
10	0	1758	-0-	1758	3349	94	1	1660	2	Y	4	5	1		25
11	0	512	-0-	512	3861	31	1	481	2	Y	-0-	1	1		24

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1556	2	29	9	Y	26	22	1		6
07	1705 N	1326	-0-	-379	-0-	1297	2	29	9	Y	26	24	1		8
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2071	2	44	9	Y	40	36	1		12
09	0	2809	-0-	2809	2809	2776	2	33	9	Y	30	35	1		7
10	0	2323	-0-	2323	5132	2281	2	42	9	Y	38	37	1		8
11	0	2632	-0-	2632	7764	2620	2	12	9	Y	11	19	1		-0-

 VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

06	210 N	4	-0-	-206	-0-	1	1	3	2	Y	-0-				-0-
07	248 N	132	-0-	-116	-0-	32	1	100	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	87	-0-	-68	-0-	22	1	65	2	Y	-0-				-0-
09	0	720	-0-	720	720	169	1	551	2	Y	-0-				-0-
10	0	158	-0-	158	878	36	1	122	2	Y	-0-				-0-
11	0	208	-0-	208	1086	51	1	157	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 190		RRCID -> 176980		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 187		RRCID -> 177025		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511						
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	0	290	-0-	290	290	289	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	0	308	-0-	308	598	307	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	0	402	-0-	402	1000	402	2			Y	-0-			-0-

WILSON, ABE S.		WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394						
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	154	1	2625	2	N	13	4	1	113
						14	9							
07	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	154	1	2689	2	N	8	8	1	113
						9	9							
08	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	173	1	2662	2	N	9	6	1	116
						10	9							
09	0	2822	-0-	2822	2822	145	1	2663	2	N	13	6	1	123
						14	9							
10	0	3082	-0-	3082	5904	165	1	2904	2	N	12	9	1	126
						13	9							
11	0	2981	-0-	2981	8885	181	1	2779	2	N	19	2	1	143
						21	9							

LUNDELL E		WELL #: 1		RRCID -> 177143		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011						
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	32	22	1	70
						35	9							
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	27	23	1	74
						30	9							
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	25	31	1	68
						28	9							
09	0	198	-0-	198	198	7	1	155	2	N	33	29	1	72
						36	9							
10	0	232	-0-	232	430	8	1	187	2	N	34	23	1	83
						37	9							
11	0	217	-0-	217	647	8	1	174	2	N	32	33	1	82
						35	9							

ALLEY		WELL #: 6ST		RRCID -> 177263		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509						
06	810 N	776	-0-	-34	-0-	43	1	730	2	Y	3	7	1	5
						3	9							
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	776	2	Y	4	6	1	3
						4	9							
08	806 N	802	-0-	-4	-0-	49	1	749	2	Y	4	1	1	6
						4	9							
09	0	867	-0-	867	867	44	1	814	2	Y	8	2	1	12
						9	9							
10	0	808	-0-	808	1675	43	1	762	2	Y	3	7	1	8
						3	9							
11	0	806	-0-	806	2481	49	1	753	2	Y	4	1	1	11
						4	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 191		RRCID -> 177367		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1410 N	1114	-0-	-296	-0-	1100 2	14 9	Y	13	12 1	3
07	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1180 2	14 9	Y	13	12 1	4
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1375 2	22 9	Y	20	18 1	6
09	0	1281	-0-	1281	1281	1264 2	17 9	Y	15	18 1	3
10	0	1125	-0-	1125	2406	1104 2	21 9	Y	19	18 1	4
11	0	1241	-0-	1241	3647	1235 2	6 9	Y	5	9 1	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 192		RRCID -> 177526		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750			
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	939 2	8 9	Y	7	7 1	1
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	876 2	8 9	Y	7	6 1	2
08	713 N	679	-0-	-34	-0-	668 2	11 9	Y	10	9 1	3
09	0	424	-0-	424	424	415 2	9 9	Y	8	9 1	2
10	0	585	-0-	585	1009	574 2	11 9	Y	10	9 1	3
11	0	702	-0-	702	1711	699 2	3 9	Y	3	6 1	-0-

AMANDO		WELL #: 3		RRCID -> 177588		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960			
06	270 N	83	-0-	-187	-0-	5 1	78 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	9 1	143 2	Y	1		1
09	0	125	-0-	125	125	6 1	119 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	0	166	-0-	166	291	9 1	157 2	Y	-0-		-0-
11	0	105	-0-	105	396	7 1	98 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 59		RRCID -> 177873		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUNDELL C		WELL #: 6		RRCID -> 177900		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552			
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	44	-0-	44	44	2 1	42 2	Y	-0-		-0-
11	0	277	-0-	277	321	13 1	264 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 61		RRCID -> 177962		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026			
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	115	-0-	115	115	115 2		Y	-0-		-0-
10	0	9	-0-	9	124	9 2		Y	-0-		-0-
11	0	41	-0-	41	165	41 2		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	630 N	137	-0-	-493	-0-	7	1	129	2	Y	1	6
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	2	Y	5	10
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	620	2	Y	9	6
09	0	193	-0-	193	193	10	1	182	2	Y	1	5
10	0	694	-0-	694	887	37	1	653	2	Y	4	8
11	0	194	-0-	194	1081	12	1	181	2	Y	1	9

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

*12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	N	-0-	26
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-	26
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-	26
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-	26
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-	26
*05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-	26
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-	26
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-	26
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-	26
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-	26
*10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-	26
11	0	108	-0-	108	108	5	1	103	2	N	-0-	26

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1165	2	11	9	Y	10	1
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1209	2	11	9	Y	10	1
08	1116 N	789	-0-	-327	-0-	771	2	18	9	Y	16	2
09	0	1248	-0-	1248	1248	1235	2	13	9	Y	12	-0-
10	0	991	-0-	991	2239	974	2	17	9	Y	15	-0-
11	0	800	-0-	800	3039	796	2	4	9	Y	4	-0-

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	56	1	955	2	Y	10	13
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	41	1	720	2	Y	6	10
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	45	1	690	2	Y	15	8
09	0	620	-0-	620	620	32	1	586	2	Y	2	9
10	0	730	-0-	730	1350	39	1	684	2	Y	6	14
11	0	516	-0-	516	1866	31	1	478	2	Y	6	14

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

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

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
VERGARA 1674		WELL #: 8		RRCID -> 179442		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 9547 - 10350							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		
06	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	-0-	70	1	1197	2	Y	13	2	1	20		
07	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	-0-	14	9	67	1	1164	2	Y	9	15	14	
08	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	-0-	10	9	72	1	1115	2	Y	25	26	13	
09	0	1028	-0-	1028	1028	1028	28	9	53	1	972	2	Y	3	3	13	
10	0	1249	-0-	1249	2277		3	9	66	1	1173	2	Y	9	4	18	
11	0	1056	-0-	1056	3333		10	9	64	1	978	2	Y	13	13	18	
							14	9									
DESPAIN, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 179615		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10480 - 10498							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 194		RRCID -> 179957		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 11021		PERF.10022 - 10741							
06	2610 X	2229	-0-	-381	-0-	-0-	2185	2	44	9	Y	40	37	1	6		
07	2511 X	2267	-0-	-244	-0-	-0-	2222	2	45	9	Y	41	38	1	9		
08	2511 X	2274	-0-	-237	-0-	-0-	2206	2	68	9	Y	62	56	1	15		
09	0	2112	-0-	2112	2112	2112	2061	2	51	9	Y	46	54	1	7		
10	0	2432	-0-	2432	4544	2367	2	65	9	Y	59	57	1		9		
11	0	2415	-0-	2415	6959	2396	2	19	9	Y	17	26	1		-0-		
LUNDELL C		WELL #: 7		RRCID -> 180283		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10114		PERF. 9530 - 9745							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
WALTER DESPAIN		WELL #: 2		RRCID -> 180287		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10029 - 10368							
06	3030 X	2797	-0-	-233	-0-	-0-	143	1	2654	2	N	-0-			57		
07	3131 X	2825	-0-	-306	-0-	-0-	154	1	2668	2	N	3			60		
08	3131 X	2845	-0-	-286	-0-	-0-	3	9	153	1	2690	2	N	2		62	
09	0	2613	-0-	2613	2613	2613	142	1	2471	2	N	-0-			62		
10	0	2259	-0-	2259	4872	134	1	2122	2	N	3				65		
*11	7751 X	2879	-0-	-4872	-0-	-0-	3	9	153	1	2726	2	N	-0-	2	6	63
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 64		RRCID -> 180505		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 9642		PERF. 9108 - 9310							
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	-0-	3319	2	42	9	Y	38	18	1	23		
07	8990 X	2925	-0-	-6065	-0-	-0-	2853	2	72	9	Y	65	57	1	31		
08	8990 X	358	-0-	-8632	-0-	-0-	297	2	61	9	Y	55	63	1	23		
09	0	339	-0-	339	339	339	261	2	78	9	Y	71	66	1	28		
10	0	387	-0-	387	726	342	2	45	9	Y	41	31	1		38		
11	0	653	-0-	653	1379	609	2	44	9	Y	40	53	1		25		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
VERGARA 1680										WELL #: 10ST		RRCID -> 180512		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)		CODE	CODE		PROD		CODE	CODE			BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L										WELL #: 196		RRCID -> 180533		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1										WELL #: 195		RRCID -> 181555		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693	
06		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			Y	-0-					-0-
07		5208 X	5053	-0-	-155	-0-	5053	2			Y	-0-					-0-
08		5146 X	5094	-0-	-52	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
09		0	4869	-0-	4869	4869	4869	2			Y	-0-					-0-
10		0	4875	-0-	4875	9744	4875	2			Y	-0-					-0-
11		0	4754	-0-	4754	14498	4754	2			Y	-0-					-0-

P.M. FROST B										WELL #: 2		RRCID -> 181808		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858	
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	51	1	942	2	N	-0-					-0-
07		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	59	1	1014	2	N	-0-					-0-
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	59	1	1039	2	N	-0-					-0-
09		0	1077	-0-	1077	1077	59	1	1018	2	N	-0-					-0-
10		0	1176	-0-	1176	2253	70	1	1106	2	N	-0-					-0-
11		0	1036	-0-	1036	3289	55	1	981	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST 9										WELL #: 1		RRCID -> 182682		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508	
06		2190 N	2043	-0-	-147	-0-	105	1	1938	2	N	-0-					15
07		2170 N	2059	-0-	-111	-0-	113	1	1944	2	N	2					17
08		2139 N	1874	-0-	-265	-0-	101	1	1772	2	N	1					18
09		0	2208	-0-	2208	2208	120	1	2078	2	N	9					27
10		0	1442	-0-	1442	3650	86	1	1356	2	N	-0-					27
11		0	2458	-0-	2458	6108	130	1	2325	2	N	3					30

CARR										WELL #: 133		RRCID -> 183914		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					63

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VERGARA 1679		WELL #:		7	RRCID ->	183930	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	10259 - 10350	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	89	1	1511	2	Y	16	2 1	19
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	18	9	1497	2	Y	11	18 1	12
08	1395 N	733	-0-	-662	-0-	12	9	672	2	Y	15	20 1	7
09	0	599	-0-	599	599	44	1	566	2	Y	2	1 1	8
10	0	407	-0-	407	1006	17	9	383	2	Y	3	4 1	7
11	0	395	-0-	395	1401	21	1	365	2	Y	5	5 1	7
						3	9						
						24	1						
						6	9						

FROST TRUST 13		WELL #:		1	RRCID ->	183946	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9680 - 10093	
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	462	1	1785	2	N	10		120
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	11	9	1885	2	N	5		125
08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	436	1	1954	2	N	7		132
09	0	2342	-0-	2342	2342	6	9	1886	2	N	8		140
10	0	2393	-0-	2393	4735	544	1	1878	2	N	15		155
11	0	2129	-0-	2129	6864	8	9	1640	2	N	4		159
						447	1						
						9	9						
						498	1						
						17	9						
						485	1						
						4	9						

ALLEY		WELL #:		11	RRCID ->	183959	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	9532 - 9552	
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	150	1	2551	2	Y	11	19 1	9
07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	12	9	2577	2	Y	13	19 1	3
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	148	1	2408	2	Y	12	6 1	9
09	0	2530	-0-	2530	2530	14	9	2377	2	Y	22	6 1	25
10	0	2412	-0-	2412	4942	156	1	2274	2	Y	8	22 1	11
11	0	2268	-0-	2268	7210	13	9	2118	2	Y	11	2 1	20
						129	1						
						24	9						
						129	1						
						9	9						
						138	1						
						12	9						

FROST TRUST 13		WELL #:		2	RRCID ->	184897	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	10410 - 10427	
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	126	1	487	2	N	2		38
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	2	9	564	2	N	-0-	21 1	17
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	131	1	452	2	N	-0-		17
09	0	559	-0-	559	559	126	1	450	2	N	2		19
10	0	561	-0-	561	1120	107	1	441	2	N	3		22
11	0	493	-0-	493	1613	2	9	380	2	N	1		23
						117	1						
						3	9						
						112	1						
						1	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ALLEY		WELL #:		10	RRCID ->	184941	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11173 - 11320				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

VERGARA 1679		WELL #:		8	RRCID ->	184943	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9652 - 10304				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

FROST TRUST 9		WELL #:		2	RRCID ->	185363	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10409 - 10423				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

ALLEY		WELL #:		13	RRCID ->	185365	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	10829	PERF. 9738 - 10490				
06	3000	N	2704	-0-	-296	2159	149	1	2543	2	Y	11	20	1	13
							12	9							
07	3100	N	2672	-0-	-428	1731	144	1	2514	2	Y	13	19	1	7
							14	9							
08	3100	N	2670	-0-	-430	1301	162	1	2494	2	Y	13	6	1	14
							14	9							
09	0		2780	-0-	2780	4081	142	1	2612	2	Y	24	6	1	32
							26	9							
10	0		2683	-0-	2683	6764	144	1	2529	2	Y	9	23	1	18
							10	9							
11	0		2569	-0-	2569	9333	157	1	2398	2	Y	13	2	1	29
							14	9							

DESPAIN, WALTER		WELL #:		3	RRCID ->	185464	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	11560	PERF.10120 - 10535				
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	175	1	3239	2	N	26			258
							29	9							
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	188	1	3248	2	N	37			295
							41	9							
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	186	1	3286	2	N	28			323
							31	9							
09	0		3362	-0-	3362	3362	181	1	3146	2	N	32			355
							35	9							
10	0		3361	-0-	3361	6723	199	1	3145	2	N	15	183	1	187
							17	9							
11	0		3898	-0-	3898	10621	205	1	3660	2	N	30			217
							33	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ALLEY		WELL #: 12		RRCID -> 185466		COMPL. DATE 09/21/2001			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	134	-0-	134	134	7	1	127	2	Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-				-0-

FROST TRUST 7		WELL #: 1		RRCID -> 185470		COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913						
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	107	1	1984	2	N	-0-				61
07	2108 N	1730	-0-	-378	-0-	95	1	1635	2	N	-0-				61
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	114	1	2004	2	N	-0-				61
09	0	1750	-0-	1750	1750	93	1	1620	2	N	34				95
10	0	1829	-0-	1829	3579	109	1	1717	2	N	3				98
11	0	1738	-0-	1738	5317	92	1	1642	2	N	4				102

VERGARA 1679		WELL #: 10		RRCID -> 185487		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130						
06	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	155	1	2646	2	Y	28	4	1		34
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	152	1	2638	2	Y	20	33	1		21
08	2790 X	2642	-0-	-148	-0-	157	1	2426	2	Y	54	56	1		19
09	0	2472	-0-	2472	2472	127	1	2338	2	Y	6	6	1		19
10	0	2663	-0-	2663	5135	142	1	2499	2	Y	20	8	1		31
11	0	2556	-0-	2556	7691	154	1	2368	2	Y	31	29	1		33

FROST TRUST 47		WELL #: 2		RRCID -> 185491		COMPL. DATE 09/24/2001			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608						
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	98	2	N	43				159
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	113	2	N	-0-	23	1		136
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	97	2	N	33				169
09	0	124	-0-	124	124	12	1	101	2	N	10				179
10	0	145	-0-	145	269	12	1	97	2	N	33				212
11	0	135	-0-	135	404	11	1	84	2	N	36	61	1		187

FROST TRUST 15		WELL #: 1		RRCID -> 185559		COMPL. DATE 09/24/2001			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327						
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	156	1	664	2	N	21				119
07	1023 N	905	-0-	-118	-0-	143	1	762	2	N	-0-	37	1		82
08	992 N	874	-0-	-118	-0-	141	1	733	2	N	-0-				82
09	0	1098	-0-	1098	1098	109	1	961	2	N	25				107
10	0	994	-0-	994	2092	102	1	857	2	N	32				139
11	0	892	-0-	892	2984	102	1	787	2	N	3	33	1		109

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	184	1	3130	2	Y	14	22 1	21
07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	159	1	3268	2	Y	17	22 1	16
08	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	177	1	2735	2	Y	14	6 1	24
09	0	3299	-0-	3299	3299	169	1	3098	2	Y	29	6 1	47
10	0	2690	-0-	2690	5989	144	1	2536	2	Y	9	25 1	31
11	0	2323	-0-	2323	8312	142	1	2168	2	Y	12	2 1	41

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

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

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-		67
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	N	2		69
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	N	2		71
09	0	397	-0-	397	397	21	1	373	2	N	3		74
10	0	403	-0-	403	800	24	1	376	2	N	3		77
11	0	397	-0-	397	1197	21	1	374	2	N	2		79

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	341 N	138	-0-	-203	-0-	135	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
09	0	359	-0-	359	359	356	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
10	0	360	-0-	360	719	358	2	2 9	Y	2	1 1		1
11	0	362	-0-	362	1081	361	2	1 9	Y	1	2 1		-0-

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	282	1	1199	2	N	41		116
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	109	1	579	2	N	2	11 1	107
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	83	1	432	2	N	-0-		107
09	0	1474	-0-	1474	1474	148	1	1306	2	N	18		125
10	0	986	-0-	986	2460	20	1	837	2	N	45		170
11	0	616	-0-	616	3076	50	1	545	2	N	-0-	22 1	148

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

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

 MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	17 1	65 2	N	23			223
							25 9						
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	16 1	70 2	N	-0-	164 1		59
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	7 1	27 2	N	5			64
							6 9						
09		0	32	-0-	32	32	2 1	10 2	N	18			82
							20 9						
10		0	63	-0-	63	95	4 1	15 2	N	40			122
							44 9						
11		0	38	-0-	38	133	4 1	15 2	N	17			139
							19 9						

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

06		8400 X	7392	-0-	-1008	-0-	7353 2	39 9	Y	35	42 1		46
07		8215 X	4675	-0-	-3540	-0-	4610 2	65 9	Y	59	72 1		33
08		8215 X	7734	-0-	-481	-0-	7678 2	56 9	Y	51	65 1		19
09		0	4744	-0-	4744	4744	4672 2	72 9	Y	65	62 1		22
10		0	5908	-0-	5908	10652	5866 2	42 9	Y	38	28 1		32
11		0	2878	-0-	2878	13530	2837 2	41 9	Y	37	49 1		20

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

06		3960 X	3580	-0-	-380	-0-	3578 2	2 9	Y	2	1 1		1
07		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3734 2	2 9	Y	2	2 1		1
08		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3910 2	3 9	Y	3	3 1		1
09		0	3421	-0-	3421	3421	3419 2	2 9	Y	2	2 1		1
10		0	3616	-0-	3616	7037	3613 2	3 9	Y	3	3 1		1
11		0	3561	-0-	3561	10598	3560 2	1 9	Y	1	2 1		-0-

 CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	410	1	1583	2	N	8		85
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	500	1	2158	2	N	10		95
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	419	1	1504	2	N	4		99
09	0	2907	-0-	2907	2907	557	1	2349	2	N	1		100
10	0	2647	-0-	2647	5554	553	1	2084	2	N	9		109
11	0	1487	-0-	1487	7041	338	1	1143	2	N	5		114

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

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

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

06	3750 X	544	-0-	-3206	-0-	98	1	415	2	N	28		133
07	3999 X	2936	-0-	-1063	-0-	462	1	2454	2	N	18		151
08	3999 X	3276	-0-	-723	-0-	522	1	2722	2	N	29		180
09	0	3467	-0-	3467	3467	352	1	3096	2	N	17		197
10	0	3211	-0-	3211	6678	335	1	2823	2	N	48		245
11	0	2371	-0-	2371	9049	272	1	2086	2	N	12	214 1	43

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	168	1	648	2	N	10		63
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	146	1	629	2	N	-0-		63
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	172	1	618	2	N	2		65
09	0	788	-0-	788	788	149	1	631	2	N	7		72
10	0	784	-0-	784	1572	164	1	617	2	N	3		75
11	0	656	-0-	656	2228	148	1	502	2	N	5		80

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

06	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	Y	-0-		-0-
09	0	144	-0-	144	144	4	1	140	2	Y	-0-		-0-
10	0	83	-0-	83	227	3	1	80	2	Y	-0-		-0-
11	0	68	-0-	68	295	3	1	65	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		69	RRCID ->	189330	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	8742 - 8782			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3	2	1		3
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	640	2	7	9	Y	6	6	1		3
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	Y	5	6	1		2
09	0	471	-0-	471	471	464	2	7	9	Y	6	6	1		2
10	0	538	-0-	538	1009	534	2	4	9	Y	4	3	1		3
11	0	478	-0-	478	1487	475	2	3	9	Y	3	5	1		1

FROST TRUST NO. 11		WELL #:		1	RRCID ->	189360	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11256 - 11270			
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	116	1	2142	2	N	-0-				-0-
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	126	1	2183	2	N	-0-				-0-
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	124	1	2191	2	N	-0-				-0-
09	0	2217	-0-	2217	2217	121	1	2096	2	N	-0-				-0-
10	0	2308	-0-	2308	4525	138	1	2170	2	N	-0-				-0-
11	0	2295	-0-	2295	6820	122	1	2173	2	N	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #:		200	RRCID ->	189843	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8244 - 8773			
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	33	1	41	2	Y	-0-				-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	Y	-0-				-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-				-0-
09	0	41	-0-	41	41	4	1	37	2	Y	-0-				-0-
10	0	59	-0-	59	100	11	1	48	2	Y	-0-				-0-
11	0	47	-0-	47	147	6	1	41	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		201	RRCID ->	190837	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8281 - 9211			
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	148	1	189	2	Y	-0-				-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	29	1	231	2	Y	-0-				-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	Y	-0-				-0-
09	0	193	-0-	193	193	20	1	173	2	Y	-0-				-0-
10	0	224	-0-	224	417	42	1	182	2	Y	-0-				-0-
11	0	219	-0-	219	636	28	1	191	2	Y	-0-				-0-

FROST TRUST 49		WELL #:		2	RRCID ->	191043	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	9196 - 9208			
06	4200 X	3812	-0-	-388	-0-	715	1	3034	2	N	57				170
07	4433 X	4257	-0-	-176	-0-	669	1	3557	2	N	28	18	1		180
08	4433 X	3772	-0-	-661	-0-	601	1	3135	2	N	33	188	1		25
09	0	3738	-0-	3738	3738	377	1	3322	2	N	35				60
10	0	3748	-0-	3748	7486	390	1	3281	2	N	70				130
11	0	3579	-0-	3579	11065	408	1	3132	2	N	35	18	1		147

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL E		WELL #:		2	RRCID ->	191120	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	15722	PERF.	9497 - 10185	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	50	44 1	102
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	55	9	16	1	N	55	47 1	110
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	61	9	21	1	N	68	69 1	109
09	0	458	-0-	458	458	75	9	17	1	N	77	60 1	126
10	0	362	-0-	362	820	85	9	13	1	N	53	36 1	143
11	0	267	-0-	267	1087	10	1	43	9	N	39	45 1	137

WALTER DESPAIN 12		WELL #:		2	RRCID ->	191672	COMPL. DATE	08/21/2002	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	9708 - 10170	
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	9	1	34	2	N	-0-	18	
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	9	1	39	2	N	-0-	18	
08	155 N	70	-0-	-85	-0-	15	1	55	2	N	-0-	18	
09	0	72	-0-	72	72	14	1	58	2	N	-0-	18	
10	0	81	-0-	81	153	17	1	64	2	N	-0-	18	
11	0	75	-0-	75	228	17	1	58	2	N	-0-	18	

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #:		203	RRCID ->	191673	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8471 - 8641	
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	177	1	226	2	Y	154	175 1	123
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	169	9	31	1	Y	119	169 1	73
08	465 N	327	-0-	-138	-0-	131	9	19	1	Y	107	166 1	14
09	0	468	-0-	468	468	118	9	22	1	Y	240		254
10	0	387	-0-	387	855	264	9	45	1	Y	137	172 1	219
11	0	487	-0-	487	1342	151	9	40	1	Y	160	167 1	212
						176	9						

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		204	RRCID ->	191746	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8777 - 9002	
06	180 N	92	-0-	-88	-0-	40	1	52	2	Y	-0-	-0-	
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	10	1	84	2	Y	-0-	-0-	
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76	2	Y	-0-	-0-	
09	0	60	-0-	60	60	6	1	54	2	Y	-0-	-0-	
10	0	73	-0-	73	133	14	1	59	2	Y	-0-	-0-	
11	0	68	-0-	68	201	9	1	59	2	Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		68	RRCID ->	191853	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9386 - 9485	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 136		RRCID -> 192335		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	N	5	100
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	584	2	N	8 85 1	23
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	N	9	32
09	0	553	-0-	553	553	25	1	521	2	N	6	38
10	0	180	-0-	180	733	8	1	170	2	N	2	40
11	0	151	-0-	151	884	7	1	144	2	N	-0-	40

MARRS MCLEAN A		WELL #: 5		RRCID -> 192458		COMPL. DATE 11/25/2002			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971			
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-	58
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-	58
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-	58
09	0	52	-0-	52	52	3	1	49	2	N	-0-	58
10	0	60	-0-	60	112	3	1	57	2	N	-0-	58
11	0	51	-0-	51	163	3	1	48	2	N	-0-	58

FROST TRUST 11		WELL #: 2		RRCID -> 192641		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228			
06	2520 N	2495	-0-	-25	-0-	128	1	2366	2	N	1	28
07	2542 N	2518	-0-	-24	-0-	138	1	2380	2	N	-0-	28
08	2604 N	2463	-0-	-141	-0-	132	1	2329	2	N	2	30
09	2490 N	2327	-0-	-163	-0-	127	1	2200	2	N	-0-	30
10	0	2436	-0-	2436	2436	145	1	2287	2	N	4	34
11	0	2011	-0-	2011	4447	107	1	1904	2	N	-0-	34

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 205		RRCID -> 192941		COMPL. DATE 01/18/2003			TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176			
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	124	1	159	2	Y	-0-	-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	Y	-0-	-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	2	Y	-0-	-0-
09	0	229	-0-	229	229	24	1	205	2	Y	-0-	-0-
10	0	264	-0-	264	493	50	1	214	2	Y	-0-	-0-
11	0	163	-0-	163	656	21	1	142	2	Y	-0-	-0-

ALLEY		WELL #: 16		RRCID -> 193149		COMPL. DATE 01/26/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220			
06	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	95	1	1622	2	Y	7 13 1	17
07	1798 N	1699	-0-	-99	-0-	92	1	1598	2	Y	8 12 1	13
08	1829 N	1512	-0-	-317	-0-	92	1	1412	2	Y	7 3 1	17
09	0	1659	-0-	1659	1659	85	1	1559	2	Y	14 3 1	28
10	0	1666	-0-	1666	3325	89	1	1570	2	Y	6 14 1	20
11	0	1650	-0-	1650	4975	101	1	1540	2	Y	8 1 1	27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	5730 X	4980	-0-	-750	-0-	273	1	4653	2	Y	49	8	1	59
07	5921 X	4468	-0-	-1453	-0-	54	9	4192	2	Y	32	56	1	35
08	5921 X	5310	-0-	-611	-0-	35	9	4874	2	Y	109	108	1	36
09	0	4918	-0-	4918	4918	120	9	4651	2	Y	13	12	1	37
10	0	5257	-0-	5257	10175	253	1	4934	2	Y	39	16	1	60
11	0	4611	-0-	4611	14786	14	9	4269	2	Y	57	54	1	63
						63	9							

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899														
06	840 N	621	-0-	-219	-0-	34	1	583	2	N	4	176	1	29
07	713 N	586	-0-	-127	-0-	4	9	553	2	N	1	6	1	24
08	868 N	530	-0-	-338	-0-	32	1	496	2	N	2	1	1	25
09	0	454	-0-	454	454	2	9	430	2	N	1	1	1	25
10	0	546	-0-	546	1000	23	1	516	2	N	1	1	1	25
11	0	551	-0-	551	1551	29	1	516	2	N	1	1	1	25
						1	9							
						34	1							
						1	9							

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370														
06	2400 N	1311	-0-	-1089	-0-	72	1	1232	2	Y	6	14	1	13
07	2015 N	1725	-0-	-290	-0-	7	9	1623	2	Y	8	13	1	8
08	2015 N	1408	-0-	-607	-0-	93	1	1315	2	Y	7	3	1	12
09	0	1383	-0-	1383	1383	85	1	1299	2	Y	12	3	1	21
10	0	1199	-0-	1199	2582	71	1	1131	2	Y	4	12	1	13
11	0	1128	-0-	1128	3710	13	9	1052	2	Y	6	1	1	18
						64	1							
						4	9							
						69	1							
						7	9							

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280														
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	661	2	8	9	Y	7	7	1	1
07	775 N	715	-0-	-60	-0-	707	2	8	9	Y	7	7	1	1
08	744 N	688	-0-	-56	-0-	676	2	12	9	Y	11	10	1	2
09	0	724	-0-	724	724	715	2	9	9	Y	8	10	1	-0-
10	0	711	-0-	711	1435	699	2	12	9	Y	11	10	1	1
11	0	678	-0-	678	2113	675	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
						7	9							

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944														
06	1620 N	1196	-0-	-424	-0-	1188	2	8	9	Y	7	7	1	10
07	1364 N	1184	-0-	-180	-0-	1170	2	14	9	Y	13	13	1	10
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1251	2	12	9	Y	11	13	1	8
09	0	1276	-0-	1276	1276	1261	2	15	9	Y	14	13	1	9
10	0	1282	-0-	1282	2558	1273	2	9	9	Y	8	6	1	11
11	0	1227	-0-	1227	3785	1218	2	9	9	Y	8	10	1	9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
YATES		WELL #: 7		RRCID -> 195321		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	102	1	1745	2	N	4	2 1	9
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	102	1	1776	2	N	2	4 1	7
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	109	1	1690	2	N	6	5 1	8
09	0	1685	-0-	1685	1685	87	1	1594	2	N	4	4 1	8
10	0	1721	-0-	1721	3406	92	1	1625	2	N	4	5 1	7
11	0	1481	-0-	1481	4887	91	1	1386	2	N	4	1 1	10

ALLEY		WELL #: 19		RRCID -> 195419		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902				
06	990 N	782	-0-	-208	-0-	43	1	736	2	Y	3	8 1	6
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	39	1	672	2	Y	4	5 1	5
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	768	2	Y	4	1 1	8
09	0	1400	-0-	1400	1400	72	1	1315	2	Y	12	2 1	18
10	0	1342	-0-	1342	2742	72	1	1266	2	Y	4	11 1	11
11	0	894	-0-	894	3636	54	1	836	2	Y	4	1 1	14

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 209		RRCID -> 195642		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117				
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1355	2	Y	3	2 1	5
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1375	2	Y	2	4 1	3
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	76	1	1394	2	Y	5	3 1	5
09	0	1376	-0-	1376	1376	52	1	1321	2	Y	3	3 1	5
10	0	1457	-0-	1457	2833	56	1	1398	2	Y	3	4 1	4
11	0	1342	-0-	1342	4175	57	1	1283	2	Y	2	1 1	5

LUNDELL C		WELL #: 9		RRCID -> 196641		COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034				
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	8	1	164	2	Y	-0-		-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	256	-0-	256	256	11	1	245	2	Y	-0-		-0-
11	0	115	-0-	115	371	5	1	110	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	112	1	2525	2	Y	6	4	11
							7	9						
07		2666 X	2579	-0-	-87	-0-	117	1	2459	2	Y	3	7	7
							3	9						
08		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	137	1	2530	2	Y	8	6	9
							9	9						
09		0	2388	-0-	2388	2388	91	1	2290	2	Y	6	5	10
							7	9						
10		0	2517	-0-	2517	4905	97	1	2413	2	Y	6	7	9
							7	9						
11		0	2204	-0-	2204	7109	93	1	2108	2	Y	3	2	10
							3	9						

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242														

06		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	94	1	1599	2	Y	10	2	38
							11	9						
07		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	92	1	1597	2	Y	7	4	41
							8	9						
08		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	87	1	1338	2	Y	20	36	25
							22	9						
09		0	1420	-0-	1420	1420	73	1	1338	2	Y	8	3	30
							9	9						
10		0	1622	-0-	1622	3042	87	1	1525	2	Y	9	4	35
							10	9						
11		0	1406	-0-	1406	4448	86	1	1309	2	Y	10	1	44
							11	9						

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834														

06		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	56	1	1252	2	N	4		24
							4	9						
07		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	941	2	N	16		40
							18	9						
08		835 N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	795	2	N	2		42
							2	9						
09		0	2062	-0-	2062	2062	91	1	1923	2	N	44		86
							48	9						
10		0	1716	-0-	1716	3778	74	1	1642	2	N	-0-		86
							65	1	1364	2	N	15		
11		0	1446	-0-	1446	5224	17	9						101

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553														

06		3900 X	3409	-0-	-491	-0-	416	1	2974	2	Y	17		58
							19	9						
07		4030 X	3357	-0-	-673	-0-	411	1	2920	2	Y	24		82
							26	9						
08		3968 X	3355	-0-	-613	-0-	417	1	2885	2	Y	48	38	92
							53	9						
09		0	3210	-0-	3210	3210	427	1	2757	2	Y	24	63	53
							26	9						
10		0	3090	-0-	3090	6300	401	1	2659	2	Y	27	25	55
							30	9						
11		0	3037	-0-	3037	9337	393	1	2614	2	Y	27	38	44
							30	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1830 X	1338	-0-	-492	-0-	1330	2	8	9	Y	7	9	1			9
07		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1336	2	12	9	Y	11	14	1			6
08		1395 N	1310	-0-	-85	-0-	1299	2	11	9	Y	10	13	1			3
09		0	1405	-0-	1405	1405	1392	2	13	9	Y	12	12	1			3
10		0	1402	-0-	1402	2807	1394	2	8	9	Y	7	5	1			5
11		0	1114	-0-	1114	3921	1106	2	8	9	Y	7	9	1			3

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

06		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	109	1	2558	2	Y	17					57
07		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	84	1	2734	2	Y	6					63
08		2666 X	2628	-0-	-38	-0-	73	1	2551	2	Y	4					67
09		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	76	1	2732	2	Y	-0-					67
10		0	2598	-0-	2598	2598	92	1	2503	2	Y	3					70
11		0	2231	-0-	2231	4829	93	1	2132	2	Y	5					75

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

06		450 N	175	-0-	-275	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	2	N	-0-					-0-
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	N	-0-					-0-
09		0	514	-0-	514	514	23	1	491	2	N	-0-					-0-
10		0	703	-0-	703	1217	30	1	673	2	N	-0-					-0-
11		0	442	-0-	442	1659	20	1	422	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

06		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1515	2	26	9	Y	24	21	1			4
07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1323	2	26	9	Y	24	23	1			5
08		1891 N	1261	-0-	-630	-0-	1220	2	41	9	Y	37	34	1			8
09		0	1403	-0-	1403	1403	1372	2	31	9	Y	28	33	1			3
10		0	1332	-0-	1332	2735	1293	2	39	9	Y	35	34	1			4
11		0	1056	-0-	1056	3791	1045	2	11	9	Y	10	14	1			-0-

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

06		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	N	6					88
07		1302 N	1098	-0-	-204	-0-	50	1	1044	2	N	4					92
08		1178 N	558	-0-	-620	-0-	26	1	531	2	N	1					93
*09		1350 N	702	-0-	-648	-0-	32	1	666	2	N	4					97
*10		1085 N	835	-0-	-250	-0-	36	1	799	2	N	-0-					97
*11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	2	N	-0-	2	6			95

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH		WELL #: 7		RRCID -> 203531		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	1	40
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	N	2 1	39
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	N	1 1	40
09	0	707	-0-	707	707	36	1	669	2	N	1 1	41
10	0	765	-0-	765	1472	41	1	722	2	N	2 1	41
11	0	716	-0-	716	2188	44	1	671	2	N	2 1	40

CARR		WELL #: 141		RRCID -> 205379		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967			
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	983	2	N	6	58
*04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	38	1	798	2	N	-0-	58
*05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	50	1	1062	2	N	-0-	58
*06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1097	2	N	-0-	58
*07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	2	N	-0-	58
*08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	72	1	1485	2	N	-0-	58
*09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	55	1	1152	2	N	-0-	58
*10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	55	1	1218	2	N	-0-	58
11	0	366	-0-	366	366	17	1	347	2	N	2	60

ALLEY		WELL #: 20		RRCID -> 205614		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182			
06	930 N	817	-0-	-113	-0-	45	1	768	2	Y	4 7 1	3
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	Y	5 6 1	2
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	Y	4 2 1	4
09	0	828	-0-	828	828	42	1	778	2	Y	7 2 1	9
10	0	678	-0-	678	1506	36	1	640	2	Y	2 5 1	6
11	0	986	-0-	986	2492	60	1	920	2	Y	5 1 1	10

ALLEY		WELL #: 22		RRCID -> 205616		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600			
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	124	1	2123	2	Y	10 18 1	10
07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	126	1	2187	2	Y	11 15 1	6
08	2139 N	2132	-0-	-7	-0-	129	1	1992	2	Y	10 4 1	12
09	0	2097	-0-	2097	2097	107	1	1970	2	Y	18 4 1	26
10	0	2191	-0-	2191	4288	117	1	2066	2	Y	7 18 1	15
11	0	2384	-0-	2384	6672	145	1	2226	2	Y	12 2 1	25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA 1680		WELL #:		12	RRCID ->	205618	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10485	PERF. 9824 - 9998	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		214	RRCID ->	207274	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	9749	PERF. 9201 - 9241	
06	480 N	353	-0-	-127	-0-	352	2	1 9	Y	1	1 1	2
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1 9	Y	1	1 1	2
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1 9	Y	1	1 1	2
09	0	563	-0-	563	563	562	2	1 9	Y	1	1 1	2
10	0	445	-0-	445	1008	444	2	1 9	Y	1	1 1	2
11	0	450	-0-	450	1458	450	2		Y	-0-	2 1	-0-

ALLEY		WELL #:		21R	RRCID ->	208265	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	11365	PERF. 10271 - 10350	
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	7	1	116 2	Y	1	1 1	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	292 2	Y	2	1 1	1
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	371 2	Y	2	1 1	2
09	0	259	-0-	259	259	13	1	244 2	Y	2		4
10	0	647	-0-	647	906	35	1	610 2	Y	2	3 1	3
11	0	201	-0-	201	1107	12	1	188 2	Y	1		4

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		215	RRCID ->	210049	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	10547	PERF. 9634 - 10236	
06	1080 N	949	-0-	-131	-0-	938	2	11 9	Y	10	10 1	-0-
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1047	2	12 9	Y	11	10 1	1
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1030	2	18 9	Y	16	15 1	2
09	0	991	-0-	991	991	978	2	13 9	Y	12	14 1	-0-
10	0	1010	-0-	1010	2001	992	2	18 9	Y	16	15 1	1
11	0	911	-0-	911	2912	907	2	4 9	Y	4	5 1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		14	RRCID ->	210050	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9242 - 10060	
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1551	2	7 9	Y	6	6 1	9
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1559	2	12 9	Y	11	11 1	9
08	1023 N	691	-0-	-332	-0-	681	2	10 9	Y	9	11 1	7
09	0	1605	-0-	1605	1605	1593	2	12 9	Y	11	11 1	7
10	0	1595	-0-	1595	3200	1587	2	8 9	Y	7	5 1	9
11	0	203	-0-	203	3403	195	2	8 9	Y	7	9 1	7

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-			68
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-			68
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	N	-0-			68
09	0	90	-0-	90	90	5	1	85	2	N	-0-			68
10	0	138	-0-	138	228	7	1	118	2	N	12			80
11	0	107	-0-	107	335	13	9	99	2	N	2			82
						2	9							

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 10836 - 10872

06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
09	0	56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-			-0-
10	0	16	-0-	16	72	16	2			Y	-0-			-0-
11	0	21	-0-	21	93	21	2			Y	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1	1
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	1	1
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	173	2	3	9	Y	3	3	1	1
09	0	190	-0-	190	190	188	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
10	0	208	-0-	208	398	205	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	0	206	-0-	206	604	205	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

 VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

06	9270 X	8925	-0-	-345	-0-	8880	2	45	9	Y	41	39	1	45
07	9579 X	9000	-0-	-579	-0-	8923	2	77	9	Y	70	76	1	39
08	9579 X	9200	-0-	-379	-0-	9135	2	65	9	Y	59	73	1	25
09	0	8966	-0-	8966	8966	8882	2	84	9	Y	76	73	1	28
10	0	8997	-0-	8997	17963	8949	2	48	9	Y	44	33	1	39
11	0	4666	-0-	4666	22629	4619	2	47	9	Y	43	57	1	25

 VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10493 - 11072

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CARR		WELL #:		143	RRCID ->	212882	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8791 - 8841			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

LUNDELL		WELL #:		94	RRCID ->	212885	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9533 - 9793
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	Y	-0-			-0-
09	0	71	-0-	71	71	3 1	68 2	Y	-0-			-0-
10	0	57	-0-	57	128	2 1	55 2	Y	-0-			-0-
11	0	80	-0-	80	208	4 1	76 2	Y	-0-			-0-

CARR		WELL #:		142	RRCID ->	213114	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	8680 - 9396
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	5 1	112 2	N	-0-			15
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	4 1	94 2	N	-0-			15
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	4 1	92 2	N	-0-			15
09	0	94	-0-	94	94	4 1	90 2	N	-0-			15
10	0	101	-0-	101	195	4 1	97 2	N	-0-			15
11	0	110	-0-	110	305	5 1	105 2	N	-0-			15

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #:		202	RRCID ->	213309	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	10919 - 11578
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	-0-			-0-
09	0	38	-0-	38	38	1 1	37 2	Y	-0-			-0-
10	0	10	-0-	10	48	10 2		Y	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	55	7 2		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS L6		WELL #:		211	RRCID ->	213610	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8230 - 8745
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	324 1	413 2	N	47			187
07	620 N	489	-0-	-131	-0-	52 9						
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	49 1	400 2	N	36	184 1		39
09	0	530	-0-	530	530	40 9	492 2	N	31			70
10	0	561	-0-	561	1091	49 1	431 2	N	44			114
11	0	509	-0-	509	1600	34 9	423 2	N	35			149
						51 1	428 2	N	16			165
						48 9						
						99 1						
						39 9						
						63 1						
						18 9						

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	12	1	212	2	N	7		128
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8	9	215	2	N	7		135
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	N	4	1 1	138
09	0	494	-0-	494	494	25	1	465	2	N	4	1 1	141
10	0	248	-0-	248	742	13	1	234	2	N	1	1 1	141
11	0	406	-0-	406	1148	25	1	380	2	N	1		142

 LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-		-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-		-0-

 LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

06	4260 X	3843	-0-	-417	-0-	164	1	3678	2	Y	1		4
07	4092 X	3728	-0-	-364	-0-	169	1	3556	2	Y	3	1 1	6
08	4061 X	3806	-0-	-255	-0-	176	1	3630	2	Y	-0-	3 1	3
09	0	3886	-0-	3886	3886	176	1	3709	2	Y	1		4
10	0	3994	-0-	3994	7880	172	1	3820	2	Y	2	1 1	5
11	0	3720	-0-	3720	11600	170	1	3548	2	Y	2		7

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2486	2	12	9	Y	11	9 1	9
07	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2483	2	21	9	Y	19	20 1	8
08	2480 N	2173	-0-	-307	-0-	2155	2	18	9	Y	16	20 1	4
09	0	2358	-0-	2358	2358	2335	2	23	9	Y	21	20 1	5
10	0	2243	-0-	2243	4601	2230	2	13	9	Y	12	9 1	8
11	0	1982	-0-	1982	6583	1969	2	13	9	Y	12	16 1	4

 VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	Y	2	1 1	5
07	403 N	355	-0-	-48	-0-	352	2	3	9	Y	3	3 1	5
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	Y	3	3 1	5
09	0	361	-0-	361	361	357	2	4	9	Y	4	4 1	5
10	0	383	-0-	383	744	381	2	2	9	Y	2	2 1	5
11	0	368	-0-	368	1112	366	2	2	9	Y	2	3 1	4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	95 1	2233 2	N	-0-		-0-
07		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	78 1	2539 2	N	-0-		-0-
08		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	72 1	2490 2	N	-0-		-0-
09		0	2426	-0-	2426	2426	66 1	2360 2	N	-0-		-0-
10		0	2521	-0-	2521	4947	89 1	2432 2	N	-0-		-0-
11		0	2402	-0-	2402	7349	100 1	2302 2	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688												
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-		-0-
11		0	5	-0-	5	7	5 2		N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776												
06		1950 N	1845	-0-	-105	-0-	76 1	1769 2	N	-0-		40
07		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	57 1	1850 2	N	-0-		40
08		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	55 1	1900 2	N	-0-		40
09		0	1722	-0-	1722	1722	47 1	1675 2	N	-0-		40
10		0	1741	-0-	1741	3463	62 1	1679 2	N	-0-		40
11		0	1682	-0-	1682	5145	70 1	1612 2	N	-0-		40

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867												
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	N	-0-		-0-
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
09		0	13	-0-	13	13	13 2		N	-0-		-0-
10		0	20	-0-	20	33	1 1	19 2	N	-0-		-0-
11		0	4	-0-	4	37	4 2		N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074												
06		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	88 1	1998 2	Y	5	4 1	9
07		2077 N	2063	-0-	-14	-0-	94 1	1966 2	Y	3	6 1	6
08		2046 N	1403	-0-	-643	-0-	72 1	1327 2	Y	4	5 1	5
09		0	840	-0-	840	840	32 1	806 2	Y	2	3 1	4
10		0	533	-0-	533	1373	20 1	512 2	Y	1	3 1	2
11		0	427	-0-	427	1800	18 1	408 2	Y	1	1 1	2

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 224A		RRCID -> 229342		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12435		PERF.10928 - 11209	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	124 1	2811 2	Y	6	4 1	9
07	3193 X	2838	-0-	-355	-0-	129 1	2705 2	Y	4	7 1	6
08	3193 X	2744	-0-	-449	-0-	141 1	2593 2	Y	9	6 1	9
09	0	2530	-0-	2530	2530	96 1	2427 2	Y	6	6 1	9
10	0	2416	-0-	2416	4946	93 1	2316 2	Y	6	8 1	7
11	0	2444	-0-	2444	7390	103 1	2338 2	Y	3	2 1	8

CARR		WELL #: 147		RRCID -> 229574		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 8599 - 9156	
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14 1	315 2	N	-0-		25
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	24 1	502 2	N	-0-		25
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16 1	340 2	N	-0-		25
09	0	280	-0-	280	280	13 1	267 2	N	-0-		25
10	0	211	-0-	211	491	9 1	202 2	N	-0-		25
11	0	32	-0-	32	523	1 1	31 2	N	-0-		25

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 225		RRCID -> 231314		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11084 - 11248	
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	2 1	49 2	Y	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	Y	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-		-0-
09	0	61	-0-	61	61	2 1	59 2	Y	-0-		-0-
10	0	99	-0-	99	160	4 1	95 2	Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	160			Y	-0-		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 6		RRCID -> 231875		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10425 - 11804	
06	1410 N	886	-0-	-524	-0-	49 1	833 2	N	4	2 1	143
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	78 1	1357 2	N	2	3 1	142
08	1519 N	1189	-0-	-330	-0-	72 1	1106 2	N	10	3 1	149
09	0	1378	-0-	1378	1378	68 1	1240 2	N	64	3 1	210
10	0	1098	-0-	1098	2476	59 1	1037 2	N	2	95 1	117
11	0	1086	-0-	1086	3562	66 1	1018 2	N	2	1 1	118

ARCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 231882		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10712 - 12034	
06	360 N	186	-0-	-174	-0-	10 1	176 2	N	-0-		24
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16 1	281 2	N	1		25
08	434 N	79	-0-	-355	-0-	5 1	74 2	N	-0-		25
09	0	266	-0-	266	266	14 1	251 2	N	1	1 1	25
10	0	161	-0-	161	427	9 1	152 2	N	-0-		25
11	0	222	-0-	222	649	14 1	208 2	N	-0-		25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 228		RRCID -> 235823		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2190 N	2072	-0-	-118	-0-	88 1 4 9	1980 2	Y	4 4 1	6
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	88 1 2 9	1858 2	Y	2 6 1	2
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	107 1 8 9	1966 2	Y	7 5 1	4
09	0	2035	-0-	2035	2035	78 1 6 9	1951 2	Y	5 4 1	5
10	0	2143	-0-	2143	4178	82 1 6 9	2055 2	Y	5 7 1	3
11	0	2030	-0-	2030	6208	86 1 3 9	1941 2	Y	3 2 1	4

FROST TRUST 49		WELL #: 3		RRCID -> 235830		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668		
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	290 1 22 9	1232 2	N	20	119
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	262 1 6 9	1393 2	N	5 94 1	30
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	245 1	1277 2	N	-0-	30
09	0	1607	-0-	1607	1607	164 1	1443 2	N	-0-	30
10	0	1590	-0-	1590	3197	164 1 42 9	1384 2	N	38	68
11	0	1500	-0-	1500	4697	173 1	1327 2	N	-0- 28 1	40

CARR		WELL #: 148		RRCID -> 235843		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARR		WELL #: 149		RRCID -> 237411		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARR		WELL #: 150		RRCID -> 243082		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 231		RRCID -> 243737		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	2910 X	2848	-0-	-62	-0-	157 1	2684 2	N	6	4 1	21
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	171 1	2983 2	N	4	8 1	17
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	211 1	3248 2	N	11	8 1	20
09	0	3393	-0-	3393	3393	175 1	3209 2	N	8	7 1	21
10	0	3127	-0-	3127	6520	167 1	2952 2	N	7	9 1	19
11	0	2828	-0-	2828	9348	173 1	2651 2	N	4	2 1	21

BONEBRAKE		WELL #: 8		RRCID -> 244935		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760			
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	122 1	395 2	Y	-0-	-0-	
07	682 N	539	-0-	-143	-0-	130 1	409 2	Y	-0-	-0-	
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	139 1	414 2	Y	-0-	-0-	
09	0	520	-0-	520	520	122 1	398 2	Y	-0-	-0-	
10	0	509	-0-	509	1029	117 1	392 2	Y	-0-	-0-	
11	0	508	-0-	508	1537	124 1	384 2	Y	-0-	-0-	

BONEBRAKE		WELL #: 9		RRCID -> 247245		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674			
06	2730 X	2508	-0-	-222	-0-	593 1	1915 2	Y	-0-	-0-	
07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	655 1	2061 2	Y	-0-	-0-	
08	2418 N	1747	-0-	-671	-0-	438 1	1309 2	Y	-0-	-0-	
09	0	2823	-0-	2823	2823	664 1	2159 2	Y	-0-	-0-	
10	0	3213	-0-	3213	6036	736 1	2477 2	Y	-0-	-0-	
11	0	2682	-0-	2682	8718	655 1	2027 2	Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 229		RRCID -> 247763		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223			
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-	-0-	
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	Y	-0-	-0-	
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 223		RRCID -> 251551		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 230		RRCID -> 252116		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392			
06	14B2 EXT	11489	-0-	11489	26162	5049 1	6440 2	Y	-0-	-0-	
07	33774 X	7612	-0-	-26162	-0-	838 1	6774 2	Y	-0-	-0-	
08	8091 X	6632	-0-	-1459	-0-	596 1	6036 2	Y	-0-	-0-	
09	0	5626	-0-	5626	5626	594 1	5032 2	Y	-0-	-0-	
10	0	4955	-0-	4955	10581	939 1	4016 2	Y	-0-	-0-	
11	0	4380	-0-	4380	14961	562 1	3818 2	Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 237		RRCID -> 252836		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9838 - 10948				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3390 X	3250	-0-	-140	-0-	3211 2	39 9	Y		35	31 1		7
07		3720 X	3500	-0-	-220	-0-	3460 2	40 9	Y		36	33 1		10
08		3720 X	2979	-0-	-741	-0-	2920 2	59 9	Y		54	49 1		15
09		0	3651	-0-	3651	3651	3607 2	44 9	Y		40	47 1		8
10		0	3495	-0-	3495	7146	3438 2	57 9	Y		52	50 1		10
11		0	3129	-0-	3129	10275	3112 2	17 9	Y		15	25 1		-0-

CARR		WELL #: 152		RRCID -> 253621		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 8506 - 8528				
06		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	106 1	2384 2	N		45			230
07		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	108 1	2272 2	N		33			263
08		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	107 1	2201 2	N		45			308
09		0	1127	-0-	1127	1127	50 9	1060 2	N		15	186 1		137
10		0	-0-	-0-	-0-	1127	50 1			N	-0-			137
11		0	-0-	-0-	-0-	1127	17 9			N	-0-			137

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 240		RRCID -> 254320		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 9654 - 10626				
06		1020 N	1009	-0-	-11	-0-	999 2	10 9	Y		9	9 1		1
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1052 2	11 9	Y		10	9 1		2
08		1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1004 2	17 9	Y		15	13 1		4
09		0	1040	-0-	1040	1040	1028 2	12 9	Y		11	13 1		2
10		0	1104	-0-	1104	2144	1089 2	15 9	Y		14	13 1		3
11		0	907	-0-	907	3051	903 2	4 9	Y		4	7 1		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 238		RRCID -> 254581		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9575 - 10782				
06		2250 X	1143	-0-	-1107	-0-	1121 2	22 9	Y		20	20 1		4
07		1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1137 2	23 9	Y		21	20 1		5
08		1240 N	962	-0-	-278	-0-	927 2	35 9	Y		32	29 1		8
09		0	904	-0-	904	904	878 2	26 9	Y		24	28 1		4
10		0	1221	-0-	1221	2125	1188 2	33 9	Y		30	29 1		5
11		0	1156	-0-	1156	3281	1146 2	10 9	Y		9	14 1		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 241		RRCID -> 255655		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10411 - 10537				
06		1590 N	658	-0-	-932	-0-	646 2	12 9	Y		11	11 1		3
07		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2094 2	12 9	Y		11	11 1		3
08		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1972 2	19 9	Y		17	16 1		4
09		0	1279	-0-	1279	1279	1265 2	14 9	Y		13	15 1		2
10		0	1710	-0-	1710	2989	1692 2	18 9	Y		16	16 1		2
11		0	1179	-0-	1179	4168	1173 2	6 9	Y		5	7 1		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 218		RRCID -> 257019		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10966		PERF.10086 - 10549				
06		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5210 2	69 9	Y		63	55 1		14
07		6851 X	5229	-0-	-1622	-0-	5159 2	70 9	Y		64	59 1		19
08		6107 X	4602	-0-	-1505	-0-	4494 2	108 9	Y		98	89 1		28
09		0	3718	-0-	3718	3718	3638 2	80 9	Y		73	86 1		15
10		0	4208	-0-	4208	7926	4106 2	102 9	Y		93	90 1		18
11		0	3357	-0-	3357	11283	3328 2	29 9	Y		26	44 1		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		242		RRCID -> 259059		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 10623		PERF. 9945 - 10344			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-		304 2	15 9	Y		14	12 1		2	
07	527 N	251	-0-	-276	-0-		234 2	17 9	Y		15	13 1		4	
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-		374 2	24 9	Y		22	20 1		6	
09	0	352	-0-	352	352		333 2	19 9	Y		17	19 1		4	
10	0	324	-0-	324	676		301 2	23 9	Y		21	20 1		5	
11	0	374	-0-	374	1050		367 2	7 9	Y		6	11 1		-0-	

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		239		RRCID -> 261296		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 10229		PERF. 9920 - 9954			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		247		RRCID -> 264320		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12312		PERF. 11840 - 11980			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	

VAQUILLAS RANCH C		WELL #:		246		RRCID -> 264542		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12097		PERF. 11016 - 12060			
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-		9 1	158 2	N		-0-			7	
07	186 N	150	-0-	-36	-0-		8 1	142 2	N		-0-			7	
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-		11 1	171 2	N		1			8	
09	0	241	-0-	241	241		12 1	228 2	N		1	1 1		8	
10	0	155	-0-	155	396		1 9								
11	0	99	-0-	99	495		8 1	147 2	N		-0-	1 1		7	
							6 1	93 2	N		-0-			7	

VAQUILLAS RANCH A7		WELL #:		249		RRCID -> 266546		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 11751		PERF. 10620 - 10646			
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-		6 1	126 2	N		-0-			-0-	
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-		6 1	119 2	N		-0-			-0-	
08	217 N	132	-0-	-85	-0-		7 1	125 2	N		-0-			-0-	
09	0	126	-0-	126	126		5 1	121 2	N		-0-			-0-	
10	0	129	-0-	129	255		5 1	124 2	N		-0-			-0-	
11	0	134	-0-	134	389		6 1	128 2	N		-0-			-0-	

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:		1		RRCID -> 126575		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9556		PERF. 8162 - 8460	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			28	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			28	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			28	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			28	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			28	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			28	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978												
VT LUNDELL MINERALS		WELL #:	1	RRCID ->	100339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9060	- 9471			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VT LUNDELL MINERALS		WELL #:	3	RRCID ->	222814	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9346	- 9372			
06	2820 X	2489	-0-	-331	-0-	2476	3	13	9	Y	12				39
07	2759 X	2020	-0-	-739	-0-	147	1	1860	3	Y	12				51
08	2542 X	2090	-0-	-452	-0-	279	1	1802	3	Y	8				59
09	0	1589	-0-	1589	1589	71	1	1506	3	Y	11	60	1		10
10	0	1545	-0-	1545	3134	1537	3	8	9	Y	7				17
11	0	1740	-0-	1740	4874	1726	3	14	9	Y	13				30
VT LUNDELL MINERALS		WELL #:	2	RRCID ->	241616	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	9530	- 9548			
06	3630 X	1273	-0-	-2357	-0-	1260	3	13	9	Y	12				43
07	1922 X	1858	-0-	-64	-0-	136	1	1710	3	Y	11				54
08	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	295	1	1908	3	Y	7				61
09	0	1406	-0-	1406	1406	62	1	1335	3	Y	8	57	1		12
10	0	1940	-0-	1940	3346	1931	3	9	9	Y	8				20
11	0	1260	-0-	1260	4606	1249	3	11	9	Y	10				30
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
OLMITOS RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	096962	COMPL. DATE	12/09/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8636	- 8670			
06	14B2 EXT	595	-0-	595	595	595	2			Y	-0-				66
07	14B2 EXT	371	-0-	371	966	371	2			Y	-0-				66
08	T. A.	178	-0-	178	1144	178	2			Y	-0-				66
09	1144 X	-0-	-0-	-1144	-0-	-0-				Y	-0-				66
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				66
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-				Y	NO RPT				66
OLMITOS RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	098213	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8626	- 8790			
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-				5
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-				5
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-				5
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-				5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-				Y	NO RPT				5
OLMITOS RANCH		WELL #:	7	RRCID ->	109373	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8510	- 8604			
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-				17
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-				17
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-				17
09	240 X	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-				17
10	0	599	-0-	599	599	599	2			Y	-0-				17
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-				Y	NO RPT				17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	

06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-		9
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		9
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-		9
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
11	4 N NO RPT	-0-	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT		9

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860												
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		Y	-0-		56
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-		56
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-		56
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		56
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
11	1230 X NO RPT	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	NO RPT		56

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197												
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209												
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-		-0-
07	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2		N	-0-		-0-
08	744 N	480	-0-	-264	-0-	480	2		N	-0-		-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-		-0-
10	0	711	-0-	711	711	711	2		N	-0-		-0-
*11	1737 N	1026	-0-	-711	-0-	1026	2		N	-0-		-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662												
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871												
06	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	2193	1	2529	2	Y	-0-	16
07	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	1057	1	2937	2	Y	-0-	16
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	1106	1	2400	2	Y	-0-	16
09	0	5118	-0-	5118	5118	763	1	4355	2	Y	-0-	16
10	0	4012	-0-	4012	9130	686	1	3326	2	Y	-0-	16
11	0	4608	-0-	4608	13738	1831	1	2777	2	Y	-0-	16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//	789662											
BRISCOE B			WELL #:	3	RRCID ->	145693	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8976 - 8996			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			174
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	68	1	189	2	Y	2	176	1	-0-
08		1271 N	1144	-0-	-127	-0-	347	1	754	2	Y	39			39
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47			86
10		0	425	-0-	425	425	73	1	352	2	Y	-0-			86
11		0	237	-0-	237	662	94	1	143	2	Y	-0-			86

TARE RESOURCES, LLC				836026											
OLMITOS RANCH 1529			WELL #:	2	RRCID ->	229686	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8854 - 8874			

06		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	64	1	1334	2	N	2			28
07		868 N	826	-0-	-42	-0-	69	1	754	2	N	3			31
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			31
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			31
10		0	936	-0-	936	936	80	1	854	2	N	2			33
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	936					N	NO RPT			33

OLMITOS RANCH 1529			WELL #:	5	RRCID ->	243698	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8734 - 9476			

06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	1			39
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-			39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			39
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

WINCH			WELL #:	1	RRCID ->	251967	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9220 - 9886			

06		750 N	701	-0-	-49	-0-	179	1	516	2	N	5	11	1	20
07		744 N	658	-0-	-86	-0-	165	1	490	2	N	3			23
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	3			26
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			26
10		0	621	-0-	621	621	196	1	422	2	N	3			29
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	621					N	NO RPT			29

CARR			WELL #:	2	RRCID ->	256283	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8200 - 8248			

06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	421	1	645	2	N	-0-			38
07		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	332	1	688	2	N	-0-			38
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	248	1	302	2	N	1			39
09		1080 N	381	-0-	-699	-0-	202	1	179	2	N	-0-			39
10		0	1671	-0-	1671	1671	961	1	700	2	N	9			48
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	1131					N	NO RPT			48

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026								
WINCH		WELL #: 2		RRCID -> 256325		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1890 N	1100	-0-	-790	-0-	96 1	1004 2	N	-0-	88
07	1457 N	980	-0-	-477	-0-	110 1	862 2	N	7 1	95
						8 9				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	25	120
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	10	45
10	0	1202	-0-	1202	1202	111 1	1084 2	N	85 1	51
						7 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT	51

WINCH		WELL #: 3		RRCID -> 257962		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434		
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	180 1	992 2	N	10	26
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	11 9	673 2	N	6	32
						7 9				
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	4	36
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-	36
10	0	879	-0-	879	879	197 1	678 2	N	4	40
						4 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	879			N	NO RPT	40

BRISCOE NICHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 258735		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043		
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	68 1	473 2	N	1	2
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	1 9	515 2	N	1	3
						69 1				
						1 9				
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	0	425	-0-	425	425	36 1	388 2	N	1	4
						1 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT	4

CARR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261939		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262503		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026									
WINCH				WELL #:	4	RRCID ->	262509	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	8798 - 9362
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	151	1	1006	2	N	5	8 1	18
07	341 N	206	-0-	-135	-0-	54	1	144	2	N	7		25
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	1		26
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		26
10	0	421	-0-	421	421	88	1	332	2	N	1		27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	421					N	NO RPT		27

BHE				WELL #:	2	RRCID ->	263427	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8860 - 9374
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	180	1	359	2	N	3	6 1	33
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	156	1	289	2	N	3		36
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	1		37
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
10	0	631	-0-	631	631	197	1	432	2	N	2		39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	631					N	NO RPT		39

BHE				WELL #:	1	RRCID ->	263598	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9245 - 9594
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	2	N	-0-		11
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11

WINCH				WELL #:	5	RRCID ->	263618	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8559 - 9544
06	630 N	312	-0-	-318	-0-	58	1	252	2	N	2	7 1	60
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	86	1	239	2	N	4		64
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	25		89
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	2	80 1	11
10	0	355	-0-	355	355	79	1	274	2	N	2		13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	355					N	NO RPT		13

BHE				WELL #:	4	RRCID ->	263769	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9150 - 9186
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	2	N	-0-	1 1	12
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	23	1	83	2	N	-0-		12
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1		13
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
10	0	285	-0-	285	285	35	1	250	2	N	-0-		13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT		13

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026													
BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	11	1	57	2	N	-0-	1 1	-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	97	1	83	2	N	1		1
						1	9						
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10	0	147	-0-	147	147	33	1	113	2	N	1		2
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	147					N	NO RPT		2

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643													
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	106	2	N	2	5 1	29
						2	9						
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	15	1	62	2	N	-0-		29
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	14 1	15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
10	0	167	-0-	167	167	40	1	126	2	N	1		16
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT		16

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497													
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	6	1	20	2	N	-0-	1 1	28
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	16	1	79	2	N	-0-		28
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	7	34 1	1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10	0	129	-0-	129	129	18	1	111	2	N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	129					N	NO RPT		1

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045													
06	960 N	608	-0-	-352	-0-	180	1	421	2	N	6	13 1	3
						7	9						
07	806 N	713	-0-	-93	-0-	197	1	513	2	N	3		6
						3	9						
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	3		9
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
10	0	1020	-0-	1020	1020	196	1	821	2	N	3		12
						3	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1020					N	NO RPT		12

BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208													
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	161	1	1080	2	N	8	18 1	12
						9	9						
07	1147 N	979	-0-	-168	-0-	152	1	819	2	N	7		19
						8	9						
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	5		24
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3 5	21
10	0	1390	-0-	1390	1390	120	1	1264	2	N	5		26
						6	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1390					N	NO RPT		26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026									
BHE		WELL #: 10		RRCID -> 268080		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3180 X	2701	-0-	-479	-0-	174	1 2507	2 N	18	48 1	104
07	3286 X	2291	-0-	-995	-0-	20 178	9 1 2094	2 N	17		121
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	19	9	N	14	86 1	49
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	0	1827	-0-	1827	1827	101	1 1712	2 N	13		62
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	14	9	N	NO RPT		62
BHE		WELL #: 9		RRCID -> 268266		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545			
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	6	1 71	2 N	1	2 1	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	1 7	9 1 44	2 N	1		1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	0	129	-0-	129	129	12	1 117	2 N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	129			N	NO RPT		1
WINCH		WELL #: 6		RRCID -> 268268		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998			
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	55	1 482	2 N	4	7 1	34
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	4 101	9 1 254	2 N	4		38
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	1		39
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		39
10	0	673	-0-	673	673	116	1 556	2 N	1		40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	673	1	9	N	NO RPT		40
BHE		WELL #: 12		RRCID -> 268605		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	1		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
BHE		WELL #: 13		RRCID -> 269209		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467			
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	151	1 696	2 N	3	10 1	30
07	1023 N	433	-0-	-590	-0-	3 68	9 1 361	2 N	4		34
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	4	9	N	1	23 1	12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	0	872	-0-	872	872	114	1 756	2 N	2		14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	872	2	9	N	NO RPT		14

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
 LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

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

 THREE-C OIL AND GAS 857600
 EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

06	1260 X	1129	-0-	-131	-0-	1129	2			N	-0-						17
07	1302 X	1050	-0-	-252	-0-	1050	2			N	-0-						17
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
*09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-				N	-0-						17
10	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-				N	NO RPT						17
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-	-0-				N	NO RPT						17

 VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	1	1				2
07	DLQ G-10	82	-0-	82	-0-	82	2			Y	-0-						2
08	DLQ G-10	78	-0-	78	-0-	160	78	2		Y	-0-						2
*09	242 N	82	-0-	-160	-0-	-0-	82	2		Y	-0-						2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						2

 VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

 VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

 VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

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

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
 VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	569 2	3 9	Y	3	7 1		5
07	DLQ G-10	562	-0-	562	562	555 2	7 9	Y	6			11
08	0	258	-0-	258	820	254 2	4 9	Y	4			15
*09	1035 N	215	-0-	-820	-0-	200 2	15 9	Y	14	12 1		17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

 VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	799 2	2 9	Y	2	4 1		4
07	DLQ G-10	819	-0-	819	819	816 2	3 9	Y	3			7
08	DLQ G-10	117	-0-	117	936	115 2	2 9	Y	2			9
*09	1032 N	96	-0-	-936	-0-	87 2	9 9	Y	8	7 1		10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

 VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-	1 1		-0-
07	DLQ G-10	195	-0-	195	195	193 2	2 9	Y	2			2
08	DLQ G-10	99	-0-	99	294	98 2	1 9	Y	1			3
*09	T. A.	88	-0-	88	382	86 2	2 9	Y	2	2 1		3
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

 VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343 2	1 9	Y	1	2 1		2
07	DLQ G-10	339	-0-	339	339	338 2	1 9	Y	1			3
08	DLQ G-10	163	-0-	163	502	162 2	1 9	Y	1			4
*09	T. A.	240	-0-	240	742	236 2	4 9	Y	4	3 1		5
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

 OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
LUNDELL 40		WELL #:		4	RRCID ->	142616	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11230	-	11376
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

06		300 N	281	-0-	-19	-0-		42 1	239 2	Y		-0-		10
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-		43 1	275 2	Y		-0-		10
08		310 N	306	-0-	-4	-0-		36 1	270 2	Y		-0-		10
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-		32 1	263 2	Y		-0-		10
10		0	318	-0-	318	318		28 1	290 2	Y		-0-		10
11		0	305	-0-	305	623		38 1	267 2	Y		-0-		10

LUNDELL 44		WELL #:		1	RRCID ->	144314	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9633	-	9702
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		126
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		126
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		126
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		126
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		126
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		126

LUNDELL RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	177145	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	10471	-	10493
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-

LUNDELL 44		WELL #:		2	RRCID ->	181987	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9689	-	9750
06		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-		570 1	3233 2	Y		40		40
								44 9						
07		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-		472 1	3007 2	Y		51		91
								56 9						
08		4340 X	3279	-0-	-1061	-0-		385 1	2851 2	Y		39		130
								43 9						
09		4200 X	2644	-0-	-1556	-0-		279 1	2326 2	Y		35		165
								39 9						
10		0	3447	-0-	3447	3447		295 1	3052 2	Y		91	61 1	195
								100 9						
11		0	2940	-0-	2940	6387		360 1	2506 2	Y		67		262
								74 9						

LUNDELL RANCH		WELL #:		8R	RRCID ->	184779	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	10624	-	10660
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		42

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
LUNDELL RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 185326		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 11377		PERF.11090 - 11224			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	4260 X	3728	-0-	-532	-0-	558	1	3163	2	Y	6			1003
07	4402 X	4095	-0-	-307	-0-	555	1	3532	2	Y	7			1010
08	4216 X	3504	-0-	-712	-0-	416	1	3086	2	Y	2			1012
09	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	415	1	3454	2	Y	4			1016
10	0	4160	-0-	4160	4160	364	1	3762	2	Y	31	30	1	1017
11	0	3873	-0-	3873	8033	484	1	3370	2	Y	17			1034

LUNDELL RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 186018		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10506 - 11025			
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	44	1	248	2	Y	6			10
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	44	1	282	2	Y	6			16
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	39	1	287	2	Y	2			18
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	275	2	Y	4			22
10	0	352	-0-	352	352	29	1	295	2	Y	25	26	1	21
11	0	328	-0-	328	680	39	1	271	2	Y	16			37

LUNDELL RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 190019		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10314 - 10485			
06	1380 N	1093	-0-	-287	-0-	162	1	921	2	Y	9			482
07	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	149	1	951	2	Y	4			486
08	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	135	1	1001	2	Y	-0-			486
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	120	1	998	2	Y	-0-			486
10	0	1175	-0-	1175	1175	104	1	1071	2	Y	-0-			486
11	0	1157	-0-	1157	2332	145	1	1012	2	Y	-0-			486

LUNDELL RANCH		WELL #:		14	RRCID -> 190025		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10007 - 10765			
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	63	1	357	2	Y	11			25
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	61	1	388	2	Y	12			37
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	52	1	382	2	Y	5			42
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	48	1	400	2	Y	9			51
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	408	2	Y	49	52	1	48
11	0	449	-0-	449	449	54	1	362	2	Y	32			80

LUNDELL RANCH		WELL #:		13	RRCID -> 190439		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10733 - 10877			
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	68	1	385	2	Y	-0-			37
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	66	1	421	2	Y	-0-			37
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	55	1	411	2	Y	-0-			37
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	48	1	396	2	Y	-0-			37
10	0	471	-0-	471	471	42	1	429	2	Y	-0-			37
11	0	421	-0-	421	892	53	1	368	2	Y	-0-			37

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC LUNDELL RANCH		//CONT.// //CONT.//	93215 400 879035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
LUNDELL RANCH		WELL #:	12	RRCID ->	195785	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10598 - 10626
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	2310 N	2153	-0-	-157	-0-	320 15 9	1 1818	2 2	Y	14	14
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	308 17 9	1 1960	2 2	Y	15	29
08	2325 N	2234	-0-	-91	-0-	264 12 9	1 1958	2 2	Y	11	40
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	230 14 9	1 1917	2 2	Y	13	53
10	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	228 31 9	1 2354	2 2	Y	28	60
11	0	2174	-0-	2174	2174	270 23 9	1 1881	2 2	Y	21	81

LUNDELL RANCH		WELL #:	15	RRCID ->	197025	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10248 - 10278
06	660 N	525	-0-	-135	-0-	79	1	446	2	Y	13
07	651 N	585	-0-	-66	-0-	79	1	506	2	Y	13
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	61	1	452	2	Y	13
09	540 N	490	-0-	-50	-0-	53	1	437	2	Y	13
10	0	518	-0-	518	518	46	1	472	2	Y	13
11	0	580	-0-	580	1098	73	1	507	2	Y	13

LUNDELL RANCH		WELL #:	16ST	RRCID ->	197378	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	9909 - 10529
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	43	1	246	2	Y	-0-
07	310 N	233	-0-	-77	-0-	32	1	201	2	Y	-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	275	2	Y	-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	31	1	256	2	Y	-0-
10	0	23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-
11	0	121	-0-	121	144	15	1	106	2	Y	-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:	19	RRCID ->	199217	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10604 - 11334
06	330 N	243	-0-	-87	-0-	36	1	207	2	Y	13
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	42	1	270	2	Y	13
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	33	1	245	2	Y	13
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	Y	13
10	0	373	-0-	373	373	33	1	340	2	Y	13
11	0	270	-0-	270	643	34	1	236	2	Y	13

LUNDELL RANCH		WELL #:	15RD	RRCID ->	200357	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	11137 - 11166
06	2880 N	1850	-0-	-1030	-0-	275 14 9	1 1561	2 2	Y	13	73
07	2976 X	2068	-0-	-908	-0-	280 4 9	1 1784	2 2	Y	4	77
08	2976 X	1730	-0-	-1246	-0-	206	1	1524	2	Y	77
09	2790 X	1900	-0-	-890	-0-	204	1	1696	2	Y	77
10	0	2025	-0-	2025	2025	179	1	1846	2	Y	77
11	0	1795	-0-	1795	3820	225	1	1570	2	Y	77

LUNDELL RANCH		WELL #:	18	RRCID ->	200450	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9898 - 9933
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035											
LUNDELL 40			WELL #: 7		RRCID -> 208103		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	1230 X	879	-0-	-351	-0-	130	1	735	2	Y	13	28	1	179
07	1271 X	995	-0-	-276	-0-	14	9	842	2	Y	19	25	1	173
08	1271 X	891	-0-	-380	-0-	21	9	767	2	Y	19			192
09	1140 X	822	-0-	-318	-0-	103	1	712	2	Y	23	25	1	190
10	992 X	738	-0-	-254	-0-	21	9	646	2	Y	26	26	1	190
*11	960 X	552	-0-	-408	-0-	85	1	445	2	Y	39	21	1	208
						25	9							
						63	1							
						29	9							
						64	1							
						43	9							

LUNDELL 44			WELL #: 5		RRCID -> 208757		COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820				
06	2520 X	2345	-0-	-175	-0-	350	1	1985	2	Y	9			317
07	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	10	9	2593	2	Y	16			333
08	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	407	1	2447	2	Y	9			342
09	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	18	9	2239	2	Y	5			347
10	0	2691	-0-	2691	2691	330	1	2401	2	Y	53	53	1	347
11	0	3093	-0-	3093	5784	10	9	2667	2	Y	39			386
						232	1							
						58	9							
						383	1							
						43	9							

LUNDELL RANCH			WELL #: 21		RRCID -> 209639		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564				
06	720 N	561	-0-	-159	-0-	84	1	477	2	Y	-0-			14
07	775 N	527	-0-	-248	-0-	72	1	455	2	Y	-0-			14
08	589 N	544	-0-	-45	-0-	65	1	479	2	Y	-0-			14
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	61	1	506	2	Y	-0-			14
10	0	517	-0-	517	517	46	1	471	2	Y	-0-			14
11	0	514	-0-	514	1031	65	1	449	2	Y	-0-			14

LUNDELL RANCH			WELL #: 20		RRCID -> 209640		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984				
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	46	1	259	2	Y	-0-			13
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	36	1	232	2	Y	-0-			13
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	27	1	203	2	Y	-0-			13
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	22	1	184	2	Y	-0-			13
10	0	265	-0-	265	265	23	1	242	2	Y	-0-			13
11	0	197	-0-	197	462	25	1	172	2	Y	-0-			13

FROST 39			WELL #: 1		RRCID -> 209860		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443				
06	840 N	773	-0-	-67	-0-	116	1	657	2	Y	-0-			72
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	99	1	633	2	Y	-0-			72
08	744 N	595	-0-	-149	-0-	71	1	524	2	Y	-0-			72
09	780 N	540	-0-	-240	-0-	58	1	482	2	Y	-0-			72
10	0	503	-0-	503	503	44	1	459	2	Y	-0-			72
11	0	457	-0-	457	960	57	1	400	2	Y	-0-			72

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)	//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WEBB										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC	//CONT.//		879035		WELL #:					RRCID -> 209869			COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 11603			PERF.11323 - 11409				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	149 1	844 2	Y	-0-			58										
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	129 1	822 2	Y	-0-			58										
08		806 N	670	-0-	-136	-0-	80 1	590 2	Y	-0-			58										
09		900 N	542	-0-	-358	-0-	58 1	484 2	Y	-0-			58										
10		0	508	-0-	508	-0-	45 1	463 2	Y	-0-			58										
11		0	491	-0-	491	-0-	62 1	429 2	Y	-0-			58										

FROST 45					WELL #:					3		RRCID -> 211349			COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9606 - 9623		
06		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	187 1	1062 2	Y	11			404										
07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	127 1	805 2	Y	13			417										
08		1364 N	710	-0-	-654	-0-	14 9	83 1	Y	8	58 1		367										
09		1260 N	709	-0-	-551	-0-	9 9	75 1	Y	6			373										
10		0	483	-0-	483	483	7 9	43 1	Y	-0-			373										
11		0	553	-0-	553	1036	43 1	65 1	Y	32			405										
							35 9	453 2															

FROST 45					WELL #:					6		RRCID -> 214923			COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 10020			PERF. 9434 - 9668		
06		1950 X	1474	-0-	-476	-0-	219 1	1240 2	Y	14			556										
07		2015 X	1941	-0-	-74	-0-	15 9	260 1	Y	23			579										
08		2015 X	1649	-0-	-366	-0-	25 9	194 1	Y	19	88 1		510										
09		1950 X	1600	-0-	-350	-0-	21 9	170 1	Y	11			521										
10		0	1292	-0-	1292	1292	12 9	114 1	Y	-0-			521										
11		0	1756	-0-	1756	3048	114 1	204 1	Y	120			641										
							132 9	1420 2															

LUNDELL RANCH					WELL #:					22		RRCID -> 215498			COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 11050			PERF.10734 - 10865		
06		1020 N	705	-0-	-315	-0-	106 1	599 2	Y	-0-			14										
07		992 N	654	-0-	-338	-0-	89 1	565 2	Y	-0-			14										
08		868 N	635	-0-	-233	-0-	76 1	559 2	Y	-0-			14										
09		720 N	636	-0-	-84	-0-	68 1	568 2	Y	-0-			14										
10		0	701	-0-	701	701	62 1	639 2	Y	-0-			14										
11		0	809	-0-	809	1510	62 1	707 2	Y	-0-			14										

DESPAIN 42					WELL #:					2		RRCID -> 216719			COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 11690			PERF.10438 - 11518		
06		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	194 1	1100 2	Y	-0-			21										
07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	154 1	982 2	Y	-0-			21										
08		1240 N	1029	-0-	-211	-0-	122 1	907 2	Y	-0-			21										
09		1290 N	924	-0-	-366	-0-	99 1	825 2	Y	-0-			21										
10		0	1028	-0-	1028	1028	91 1	937 2	Y	-0-			21										
11		0	941	-0-	941	1969	118 1	823 2	Y	-0-			21										

DE SPAIN 42					WELL #:					1		RRCID -> 223405			COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 11775			PERF.10377 - 10850		
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	93 1	526 2	Y	-0-			13										
07		589 N	585	-0-	-4	-0-	79 1	506 2	Y	-0-			13										
08		589 N	571	-0-	-18	-0-	68 1	503 2	Y	-0-			13										
09		630 N	582	-0-	-48	-0-	62 1	520 2	Y	-0-			13										
10		0	816	-0-	816	816	72 1	744 2	Y	-0-			13										
11		0	933	-0-	933	1749	117 1	816 2	Y	-0-			13										

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LUNDELL RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	233848	COMPL. DATE	06/19/2017	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10220 - 10330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		540 N	516	-0-	-24	-0-	77 1	439 2	Y	-0-		147
07		527 N	460	-0-	-67	-0-	62 1	398 2	Y	-0-		147
08		496 N	480	-0-	-16	-0-	57 1	423 2	Y	-0-		147
09		510 N	434	-0-	-76	-0-	47 1	387 2	Y	-0-		147
10		0	457	-0-	457		40 1	417 2	Y	-0-		147
11		0	470	-0-	470		59 1	411 2	Y	-0-		147

VISION OIL AND GAS LLC		886198		WELL #:		1	RRCID ->	195751	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	13435	PERF.12308 - 12328
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	214092	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12672 - 12718	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	220129	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12658 - 12796
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	222843	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	13165	PERF.12890 - 13032
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1)		93258 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845									
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	101852	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	12101	PERF.10682 - 10714
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VATO (LOBO)		93259 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652														
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: 9		RRCID -> 163853		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174288		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954								
06	900	N	895	-0-	-5	B	-46558	889	2	6	9	N	5	5	1	1
07	930	N	-0-	-0-	-930	B	-46558					N	-0-			1
08	589	N	-0-	-0-	-589	B	-46558					N	-0-			1
09	0		20	-0-	20	B	-46538	20	2			N	-0-			1
10	0		736	-0-	736	B	-45802	730	2	6	9	N	5	5	1	1
11	0		160	-0-	160	B	-45642	160	2			N	-0-			1

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
MCKENDRICK, COOKIE		WELL #: 1		RRCID -> 197060		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-			-0-

VIBORAS (F-47)		93647 012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 24 F		RRCID -> 088801		COMPL. DATE 07/24/1988		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276								
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-59, VI)		93647 036		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 83 D		RRCID -> 091674		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284								
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-73, VII)		93647 074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 118 I		RRCID -> 116826		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED										11/03/2022						

VIBORAS (F-81)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

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

VIBORAS (F-81, S)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-90)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-95)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
253162
WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
253162
WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

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

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	1188 1	14875 2	Y	41 52 1	74
07	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	1119 1	13328 2	Y	16 51 1	39
08	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	1447 1	18479 2	Y	-0-	39
09	15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	1213 1	14279 2	Y	-0-	39
10	0	17952	-0-	17952	17952	1382 1	16569 2	Y	-0-	39
11	0	21170	-0-	21170	39122	1550 1	19584 2	Y	25	64

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

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

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

06	4860 X	4124	-0-	-736	-0-	267 1	3854 2	Y	3 3 1	1
07	5022 X	4679	-0-	-343	-0-	311 1	4365 2	Y	3 3 1	1
08	5022 X	4653	-0-	-369	-0-	311 1	4336 2	Y	5 5 1	1
09	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	286 1	4038 2	Y	6 6 1	1
10	0	5840	-0-	5840	5840	404 1	5427 2	Y	6 6 1	1
11	0	5780	-0-	5780	11620	401 1	5361 2	Y	9 8 1	2

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

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

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

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

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
07	372 #	230	-0-	-142	-0-	14 1	215 2	Y	1			1
						1 9						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1

93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	133 1	1664 2	Y	83	131 1		169
07	1984 N	1982	-0-	-2	-0-	150 1	1791 2	Y	37	115 1		91
08	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	144 1	1845 2	Y	-0-			91
09	1890 N	1857	-0-	-33	-0-	145 1	1712 2	Y	-0-			91
10	0	1970	-0-	1970	1970	152 1	1818 2	Y	-0-			91
11	0	1912	-0-	1912	3882	137 1	1728 2	Y	40			131
						3 4	44 9					

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST

93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

06	2258 N	2258	-0-	-0-	B	-0-	146 1	2110 2	Y	2	2 1	1
07	2436 N	2436	-0-	-0-	B	-0-	162 1	2273 2	Y	1	2 1	-0-
08	2387 N	1999	-0-	-388	B	-0-	134 1	1865 2	Y	-0-		-0-
09	2250 N	1899	-0-	-351	B	-0-	126 1	1773 2	Y	-0-		-0-
10	0	2049	-0-	2049	B	2049	142 1	1906 2	Y	-0-		-0-
11	0	1944	-0-	1944	B	3993	135 1	1806 2	Y	-0-		-0-
							3 4					

VIBORAS (VKSBG H-980)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST

93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (ZONE I-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		8130 #	6712	-0-	-1418	-0-	497 1	6215 2	N	-0-			-0-
07		8401 #	5954	-0-	-2447	-0-	461 1	5493 2	N	-0-			-0-
08		7874 #	7420	-0-	-454	-0-	539 1	6881 2	N	-0-			-0-
09		7470 #	7006	-0-	-464	-0-	549 1	6457 2	N	-0-			-0-
10		0	7069	-0-	7069	7069	544 1	6525 2	N	-0-			-0-
11		0	6933	-0-	6933	14002	508 1	6423 2	N	-0-			-0-
							2	4					

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		49200 X	46071	-0-	-3129	-0-	3126 1	42640 2	Y	277	323 1		85
							305 9						
07		49693 X	47173	-0-	-2520	-0-	3282 1	43565 2	Y	296	319 1		62
							326 9						
08		49166 X	47117	-0-	-2049	-0-	3281 1	43381 2	Y	400	410 1		52
							15 4	440 9					
09		45810 X	45461	-0-	-349	-0-	3122 1	41639 2	Y	621	574 1		99
							17 4	683 9					
10		0	46731	-0-	46731	46731	3332 1	42943 2	Y	402	454 1		47
							14 4	442 9					
11		0	45678	-0-	45678	92409	3289 1	41700 2	Y	601	543 1		105
							28 4	661 9					

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		6120 X	5528	-0-	-592	-0-	323 1	5205 2	Y	-0-			-0-
07		6324 X	5709	-0-	-615	-0-	342 1	5367 2	Y	-0-			-0-
08		6541 X	5205	-0-	-1336	-0-	301 1	4904 2	Y	-0-			-0-
09		6330 X	6045	-0-	-285	-0-	357 1	5688 2	Y	-0-			-0-
10		0	6138	-0-	6138	6138	373 1	5765 2	Y	-0-			-0-
11		0	5512	-0-	5512	11650	305 1	5206 2	Y	-0-			-0-
							1	4					

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	110	1	1774	2	Y	-0-				-0-
07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	166	1	2595	2	Y	-0-				-0-
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	160	1	2612	2	Y	-0-				-0-
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	129	1	2051	2	Y	-0-				-0-
10	0		2500	-0-	2500	2500	152	1	2348	2	Y	-0-				-0-
11	0		2336	-0-	2336	4836	129	1	2206	2	Y	-0-				-0-
							1	4								

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

06	3180	X	2581	-0-	-599	-0-	148	1	2390	2	Y	39	58	1		18
							43	9								
07	3286	X	2438	-0-	-848	-0-	144	1	2262	2	Y	29	25	1		22
							32	9								
08	3286	X	2250	-0-	-1036	-0-	128	1	2086	2	Y	33	24	1		31
							36	9								
09	3030	X	1746	-0-	-1284	-0-	101	1	1613	2	Y	29	41	1		19
							32	9								
10	0		1864	-0-	1864	1864	111	1	1722	2	Y	28	37	1		10
							31	9								
11	0		1794	-0-	1794	3658	98	1	1671	2	Y	22	16	1		16
							1	4								
									24	9						

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	72 1	1153 2	Y	67	55 1			31
07	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	74 9	1221 2	Y	53	43 1			41
08	2139 X	229	-0-	-1910	-0-	58 9	203 2	Y	12	42 1			11
09	2070 X	264	-0-	-1806	-0-	13 1	234 2	Y	14	15 1			10
10	0	328	-0-	328	328	13 9	291 2	Y	16	20 1			6
11	0	3275	-0-	3275	3603	15 9	2955 2	Y	131	41 1			96
						19 1	144 9						

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

06	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	329 1	5307 2	Y	27	32 1			13
07	4712 X	3303	-0-	-1409	-0-	30 9	3094 2	Y	11	15 1			9
08	4743 X	2048	-0-	-2695	-0-	197 1	1919 2	Y	10	10 1			9
09	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	12 9	5384 2	Y	30	19 1			20
10	0	5426	-0-	5426	5426	118 1	5069 2	Y	25	36 1			9
11	0	5114	-0-	5114	10540	11 9	4810 2	Y	19	14 1			14
						1 4	21 9						

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

06	3180 X	3085	-0-	-95	-0-	175 1	2816 2	Y	85	124 1			40
07	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	94 9	2968 2	Y	70	56 1			54
08	3596 X	3395	-0-	-201	-0-	189 1	3073 2	Y	120	61 1			113
09	3480 X	3247	-0-	-233	-0-	77 9	2919 2	Y	130	157 1			86
10	0	3359	-0-	3359	3359	2 4	3025 2	Y	124	165 1			45
11	0	3128	-0-	3128	6487	183 1	2859 2	Y	90	69 1			66
						2 4	99 9						

VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.//		93651 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162		KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 704		RRCID -> 259417		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6510 X	6453	-0-	-57	-0-	376	1	6049	2	Y	25	35	1			12
07	6727 X	6338	-0-	-389	-0-	28	9	5939	2	Y	18	16	1			14
08	7378 X	6957	-0-	-421	-0-	20	9	6528	2	Y	26	16	1			24
09	7140 X	6660	-0-	-480	-0-	400	1	6238	2	Y	27	33	1			18
10	0	6565	-0-	6565	6565	29	9	6139	2	Y	25	34	1			9
11	0	6402	-0-	6402	12967	397	1	6026	2	Y	19	14	1			14
						1	4	21	9							
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 702CT		RRCID -> 259870		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 9360 - 9684						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #: 701		RRCID -> 261926		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 11430		PERF.10464 - 11362						
06	9420 X	9147	-0-	-273	-0-	531	1	8562	2	Y	49	68	1			23
07	9920 X	9489	-0-	-431	-0-	54	9	8880	2	Y	38	31	1			30
08	10106 X	10032	-0-	-74	-0-	567	1	9388	2	Y	63	33	1			60
09	9780 X	9319	-0-	-461	-0-	42	9	8697	2	Y	68	83	1			45
10	0	9805	-0-	9805	9805	574	1	9141	2	Y	65	86	1			24
11	0	9165	-0-	9165	18970	1	4	8605	2	Y	47	36	1			35
						3	4	52	9							
VIDAURRI (6100)		93750 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA								
THE MEDUSA COMPANY		851528		VIDAURRI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078460		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 8687		PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIEJOS LOCOS (FRIO LWR)		93775 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		EAST, S. K. MRS. "B"		WELL #: 94		RRCID -> 243534		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 18968		PERF.15800 - 17248		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			06/28/2022					

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. "A" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 208 RRCID -> 290769 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2298 - 2302

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			06/23/2022	- WELL PLUGGED				

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VISION OIL AND GAS LLC 886198
 VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.// 93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.// 886198														
BAILEY-REESE		WELL #: 3		RRCID -> 206812		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BAILEY-REESE		WELL #: 4		RRCID -> 215375		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

VILLAREAL		WELL #: 3		RRCID -> 216747		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216825		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BAILEY-REESE		WELL #: 5		RRCID -> 216916		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 217224		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAREAL		WELL #: 4		RRCID -> 218275		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

OIL AND GAS DIVISION

VILLARREAL (WILCOX CONS.)																
//CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198																
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLEGAS (LOBO)																
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
VILLARREAL "E" 802845																
WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)																
HILCORP ENERGY COMPANY 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
FROST NATIONAL BANK 386310																
WELL #: 18 RRCID -> 113874 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168																
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1124	2	N	2			30
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1284	2	N	3			33
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1326	2	N	2			35
09	0		1376	-0-	1376	1376	1376	61	1	1312	2	N	3			38
10	0		1511	-0-	1511	2887	2887	81	1	1422	2	N	7			45
11	0		1411	-0-	1411	4298	4298	105	1	1306	2	N	-0-			45

FROST NATIONAL BANK																
WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK																
WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111																
06	4680	X	3248	-0-	-1432	-0-	-0-	138	1	3109	2	N	1			37
07	4619	X	3984	-0-	-635	-0-	-0-	168	1	3814	2	N	2	2	1	37
08	4619	X	2585	-0-	-2034	-0-	-0-	116	1	2468	2	N	1			38
09	0		3756	-0-	3756	3756	3756	167	1	3589	2	N	-0-	1	1	37
10	0		3524	-0-	3524	7280	7280	189	1	3328	2	N	6			43
11	0		3613	-0-	3613	10893	10893	268	1	3345	2	N	-0-			43

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	131 1	2939 2	N		1			16
							1 9							
07		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	135 1	3058 2	N		4			20
							4 9							
08		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	143 1	3054 2	N		3			23
							3 9							
09		0	3014	-0-	3014	3014	134 1	2873 2	N		6			29
							7 9							
10		0	3249	-0-	3249	6263	174 1	3069 2	N		5			34
							6 9							
11		0	2931	-0-	2931	9194	217 1	2713 2	N		1	1 1		34
							1 9							
FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958														
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130														
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	N	-0-				-0-
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	5 1	117 2	N	-0-				-0-
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	5 1	110 2	N	-0-				-0-
09		0	113	-0-	113	113	5 1	108 2	N	-0-				-0-
10		0	116	-0-	116	229	6 1	110 2	N	-0-				-0-
11		0	119	-0-	119	348	9 1	110 2	N	-0-				-0-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118														
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	N	-0-				-0-
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	N	-0-				-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	N	-0-				-0-
09		0	82	-0-	82	82	4 1	78 2	N	-0-				-0-
10		0	86	-0-	86	168	5 1	81 2	N	-0-				-0-
11		0	84	-0-	84	252	6 1	78 2	N	-0-				-0-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869														
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	10 1	232 2	N	-0-				-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	240 2	N	-0-				-0-
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	11 1	232 2	N	-0-				-0-
09		0	233	-0-	233	233	10 1	223 2	N	-0-				-0-
10		0	241	-0-	241	474	13 1	228 2	N	-0-				-0-
11		0	225	-0-	225	699	17 1	208 2	N	-0-				-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	120	1	2708	2	N	3			5
07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	120	1	2715	2	N	1			6
08	2821 N	2710	-0-	-111	-0-	121	1	2588	2	N	1			7
09	0	2549	-0-	2549	2549	113	1	2434	2	N	2			9
10	0	2583	-0-	2583	5132	138	1	2445	2	N	-0-			9
11	0	2275	-0-	2275	7407	169	1	2106	2	N	-0-			9

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110														
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
09	0	80	-0-	80	80	4	1	76	2	N	-0-			-0-
10	0	83	-0-	83	163	4	1	79	2	N	-0-			-0-
11	0	75	-0-	75	238	6	1	69	2	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098														
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	78	1	1762	2	N	4			87
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	83	1	1872	2	N	5			92
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	87	1	1860	2	N	1			93
09	0	1867	-0-	1867	1867	83	1	1782	2	N	2			95
10	0	1930	-0-	1930	3797	103	1	1827	2	N	-0-	95	1	-0-
11	0	1877	-0-	1877	5674	139	1	1738	2	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052														
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	77	1	1729	2	N	1			27
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	79	1	1786	2	N	-0-			27
08	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	77	1	1647	2	N	-0-			27
09	0	1612	-0-	1612	1612	72	1	1540	2	N	-0-			27
10	0	1796	-0-	1796	3408	96	1	1700	2	N	-0-			27
11	0	1700	-0-	1700	5108	126	1	1574	2	N	-0-			27

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920														
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	58	1	1307	2	N	-0-			-0-
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	60	1	1369	2	N	5			5
08	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	63	1	1337	2	N	2			7
09	0	1341	-0-	1341	1341	60	1	1278	2	N	3			10
10	0	1398	-0-	1398	2739	75	1	1320	2	N	3			13
11	0	1244	-0-	1244	3983	92	1	1152	2	N	-0-			13

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 46		RRCID -> 142634		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 47		RRCID -> 143981		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 52		RRCID -> 156329		COMPL. DATE 11/27/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143			
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	70 1	1575 2	N	-0-	-0-	
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	73 1	1663 2	N	-0-	-0-	
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	78 1	1660 2	N	-0-	-0-	
09	0	1661	-0-	1661	1661	74 1	1587 2	N	-0-	-0-	
10	0	1810	-0-	1810	3471	97 1	1713 2	N	-0-	-0-	
11	0	1761	-0-	1761	5232	131 1	1630 2	N	-0-	-0-	

DERBY		WELL #: 1		RRCID -> 168697		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164			
06	390 N	251	-0-	-139	-0-	14 1	236 2	N	1	3	
07	496 N	141	-0-	-355	-0-	1 9					
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2	N	-0-	2	
						26 1	402 2	N	3	4	
						3 9					
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19 1	355 2	N	-0-	3	
*10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25 1	443 2	N	-0-	2	
11	0	156	-0-	156	156	10 1	146 2	N	-0-	2	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 46		RRCID -> 287678		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067			
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 290765		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580			
06	SWR 10	548	-0-	548	30575	548 2		N	-0-	-0-	
07	SWR 10	577	-0-	577	31152	577 2		N	-0-	-0-	
08	SWR 10	78	-0-	78	31230	78 2		N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31230			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31230			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	1	-0-	1	31231	1 2		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

06	300 N	63	-0-	-237	-0-	63	2	Y	-0-		60
07	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2	Y	-0-		60
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2	Y	-0-		60
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-		60
10	0	49	-0-	49	49	49	2	Y	-0-		60
11	0	126	-0-	126	175	126	2	Y	-0-		60

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

06	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5126	2	12 9	Y	11			58
07	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4343	2	24 9	Y	22			80
08	4309 X	3756	-0-	-553	-0-	3730	2	26 9	Y	24			104
09	5130 X	4583	-0-	-547	-0-	4560	2	23 9	Y	21			125
10	0	4541	-0-	4541	-0-	4541	2	26 9	Y	24			149
11	0	3831	-0-	3831	-0-	8372	2	25 9	Y	23			172

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

06	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		Y	-0-			-0-
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
10	0	421	-0-	421	-0-	421	2		Y	-0-			-0-
11	0	649	-0-	649	-0-	1070	2		Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

06	1500 N	1053	-0-	-447	-0-	1053	2		Y	-0-			23
07	1457 N	671	-0-	-786	-0-	667	2	4 9	Y	4			27
08	1395 N	685	-0-	-710	-0-	685	2		Y	-0-			27
09	1050 N	642	-0-	-408	-0-	642	2		Y	-0-			27
10	0	717	-0-	717	-0-	717	2		Y	-0-			27
11	0	1038	-0-	1038	-0-	1755	2	9 9	Y	8			35

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
BRUNI MINERAL 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 277572		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	275 1	2150 2	Y	10	15 1	4
07	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	11 9	2491 2	Y	14	14 1	4
08	2697 N	2384	-0-	-313	-0-	242 1	2148 2	Y	6		10
09	2430 N	1233	-0-	-1197	-0-	15 9	1115 2	Y	8		18
10	0	2138	-0-	2138	2138	7 9	1911 2	Y	6	16 1	8
11	0	2341	-0-	2341	4479	109 1	2080 2	Y	-0-		8

K & H FEE 'D' G.U. 1		WELL #: 1859		RRCID -> 281193		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258			
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-		17
07	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	11 9	7 9	Y	6		23
08	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417 2		Y	-0-		23
09	1380 N	1178	-0-	-202	-0-	1178 2		Y	-0-		23
10	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1276 2		Y	-0-		23
11	0	1035	-0-	1035	1035	1027 2	8 9	Y	7		30

K & H FEE '2042'		WELL #: 6		RRCID -> 290905		COMPL. DATE 12/09/2020		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692			
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1097 2	11 9	Y	10		63
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1030 2	11 9	Y	10		73
08	1116 N	927	-0-	-189	-0-	919 2	8 9	Y	7		80
09	1110 N	760	-0-	-350	-0-	760 2		Y	-0-		80
10	0	876	-0-	876	876	876 2		Y	-0-		80
11	0	725	-0-	725	1601	725 2		Y	-0-		80

VIRGINIA (FRIO CONS.)		93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
TATTON, V. H.		WELL #: 1		RRCID -> 035977		COMPL. DATE 02/19/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TATTON, V. H.		WELL #: 3		RRCID -> 036287		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592			
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	70 1	1263 3	Y	20	17 1	12
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	22 9	1186 3	Y	23	26 1	9
08	1271 N	982	-0-	-289	-0-	70 1	902 3	Y	24	25 1	8
09	1350 N	921	-0-	-429	-0-	25 9	844 3	Y	25	26 1	7
10	0	1065	-0-	1065	1065	54 1	984 3	Y	27	27 1	7
11	0	1300	-0-	1300	2365	26 9	1212 3	Y	28	27 1	8
						49 1					
						28 9					
						51 1					
						30 9					
						57 1					
						31 9					

VIRGINIA (FRIO CONS.)										//CONT.// 93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS	
WAGNER OIL COMPANY										//CONT.// 891175							
TATTON, V. H.										WELL #: 15 L		RRCID -> 038645		COMPL. DATE 03/15/1966		TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H.										WELL #: 2		RRCID -> 053707		COMPL. DATE 06/16/2022		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 4960 - 4985	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H.										WELL #: 13		RRCID -> 151775		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H.										WELL #: 17		RRCID -> 152613		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912	
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	834	-0-	-3	-0-	47	1	787	3	Y	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	76	1	1307	3	Y	-0-					-0-
10	0		1982	-0-	1982	1982	97	1	1885	3	Y	-0-					-0-
11	0		2485	-0-	2485	4467	111	1	2374	3	Y	-0-					-0-

TATTON, V. H.										WELL #: 19F		RRCID -> 153500		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747	
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATTON, V. H.										WELL #: 21		RRCID -> 155754		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H.										WELL #: 16		RRCID -> 166871		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	3	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2	3	Y	-0-					-0-
10	0		11	-0-	11	11			1	1	10	3	Y	-0-			-0-
11	0		14	-0-	14	25			1	1	13	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIRGINIA (FRIO CONS.)		93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ARANSAS					
WAGNER OIL COMPANY		891175													
TATTON, V. H.		WELL #: 23		RRCID -> 288054		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9654 - 9785					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		25110 X	24453	-0-	-657	-0-	360	1	22795	3	N	1180	1407	1	108
							1298	9							
07		25916 X	24902	-0-	-1014	-0-	396	1	23173	3	N	1212	1066	1	254
							1333	9							
08		25823 X	24049	-0-	-1774	-0-	389	1	22419	3	N	1128	1247	1	135
							1241	9							
09		24990 X	22272	-0-	-2718	-0-	371	1	20704	3	N	1088	1061	1	162
							1197	9							
10		0	21777	-0-	21777	21777	371	1	20208	3	N	1089	1067	1	184
							1198	9							
11		0	20311	-0-	20311	42088	362	1	18741	3	N	1098	1060	1	222
							1208	9							

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150)		93986 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CAMERON				
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723												
LERMA G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 176384		COMPL. DATE 09/15/1999				TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VISTA DEL MAR (8560)		93986 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CAMERON				
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723												
LERMA GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 156224		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VOLPE (5500)		94082 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376												
GARCIA, SALVADOR "G"		WELL #: 16		RRCID -> 178520		COMPL. DATE 06/15/2000				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954				
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		Y	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
08	0	109	-0-	109	109	109	2		Y	-0-				-0-
09	110 N	1	-0-	-109	-0-	1	2		Y	-0-				-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT				-0-

VOLPE (6060)		94082 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886												
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 175128		COMPL. DATE 08/08/2015				TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020				
06	4080 X	3325	-0-	-755	-0-	3325	2		N	-0-				57
07	3968 X	3008	-0-	-960	-0-	3008	2		N	-0-				57
08	3844 X	3410	-0-	-434	-0-	3410	2		N	-0-				57
09	3570 X	2902	-0-	-668	-0-	2902	2		N	-0-				57
10	0	2115	-0-	2115	2115	2115	2		N	-0-				57
11	0	2489	-0-	2489	4604	2489	2		N	-0-				57

VOLZ (LOBO)		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HAERING - MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 116181		COMPL. DATE 01/31/1985			TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	153	1	1397	2	N	-0-	13
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	146	1	1340	2	N	-0-	13
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	147	1	1094	3	N	-0-	13
09	0	1141	-0-	1141	1141	122	1	1019	3	N	-0-	13
10	0	967	-0-	967	2108	118	1	849	3	N	-0-	13
11	0	989	-0-	989	3097	116	1	873	3	N	-0-	13

BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 4		RRCID -> 119703		COMPL. DATE 08/10/1985			TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956			
06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	156	1	2949	2	N	-0-	37
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	182	1	3365	2	N	-0-	37
08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	165	1	3103	3	N	-0-	37
09	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	162	1	3242	3	N	-0-	37
10	0	3863	-0-	3863	3863	181	1	3682	3	N	-0-	37
11	0	3650	-0-	3650	7513	163	1	3487	3	N	-0-	37

HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993			TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594			
06	2220 N	1839	-0-	-381	-0-	93	1	1746	2	N	-0-	37
07	1984 N	1461	-0-	-523	-0-	74	1	1387	2	N	-0-	37
08	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	99	1	1849	3	N	-0-	37
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	98	1	1926	3	N	-0-	37
10	0	1485	-0-	1485	1485	65	1	1420	3	N	-0-	37
11	0	1850	-0-	1850	3335	82	1	1768	3	N	-0-	37

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384			
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	92	1	514	2	N	-0-	-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	115	1	537	2	N	-0-	-0-
08	620 N	415	-0-	-205	-0-	21	1	394	3	N	-0-	-0-
09	0	521	-0-	521	521	21	1	500	3	N	-0-	-0-
10	0	553	-0-	553	1074	25	1	528	3	N	-0-	-0-
11	0	494	-0-	494	1568	24	1	470	3	N	-0-	-0-

VOLZ (LOBO)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
MCKENDRICK-AKIN												
//CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
//CONT.// 169313												
WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	4290 X	4142	-0-	-148	-0-	162	1	3980	2	N	-0-	52
07	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	234	1	4279	2	N	-0-	52
08	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	180	1	4273	3	N	22	74
09	0	4142	-0-	4142	4142	163	1	3979	3	N	-0-	74
10	0	3862	-0-	3862	8004	176	1	3686	3	N	-0-	74
11	0	4094	-0-	4094	12098	166	1	3925	3	N	3	77

BMT												
WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576												
06	2400 N	2308	-0-	-92	-0-	88	1	2220	2	N	-0-	7
07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	151	1	2185	2	N	40	47
08	2418 N	2330	-0-	-88	-0-	149	1	2179	3	N	2	49
09	0	2272	-0-	2272	2272	141	1	2131	3	N	-0-	49
10	0	2264	-0-	2264	4536	114	1	2150	3	N	-0-	49
11	0	2316	-0-	2316	6852	114	1	2202	3	N	-0-	49

MACMAHON												
WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MACMAHON "C"												
WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014												
06	1410 N	999	-0-	-411	-0-	240	1	759	2	N	-0-	60
07	1395 N	970	-0-	-425	-0-	236	1	734	2	N	-0-	60
08	1085 N	395	-0-	-690	-0-	112	1	283	3	N	-0-	60
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60

MACMAHON "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

MACMAHON "D"												
WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314									
HACHAR, D. D.				WELL #: 35	RRCID -> 174296		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6203 - 6272		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	50	1	467	3	N	-0-		20
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	499	3	N	-0-		20
08	620 N	536	-0-	-84	-0-	46	1	490	3	N	-0-		20
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	469	3	N	-0-		20
10	0	554	-0-	554	554	62	1	492	3	N	-0-		20
11	0	531	-0-	531	1085	76	1	455	3	N	-0-		20

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MACMAHON, P. A.				WELL #: 5	RRCID -> 126912		COMPL. DATE 03/03/1988			TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6252 - 6344		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			5

MACMAHON, P. A.				WELL #: 9	RRCID -> 150070		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 6615	PERF. 6195 - 6398		
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	66	1	386	2	Y	-0-		4
07	527 N	448	-0-	-79	-0-	60	1	388	2	Y	-0-		4
08	496 N	361	-0-	-135	-0-	61	1	300	2	Y	-0-		4
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	52	1	332	2	Y	-0-		4
10	0	405	-0-	405	405	53	1	352	2	Y	-0-		4
11	0	365	-0-	365	770	72	1	293	2	Y	-0-		4

MACMAHON, P. A.				WELL #: 8	RRCID -> 150508		COMPL. DATE 05/07/1994			TOTAL DEPTH 7421	PERF. 6214 - 6468		
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	20	1	114	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	17	1	113	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	24	1	121	2	Y	-0-		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	2	Y	-0-		-0-
10	0	130	-0-	130	130	17	1	113	2	Y	-0-		-0-
11	0	127	-0-	127	257	25	1	102	2	Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
MARTIN-VOLZ FEE				WELL #: 1	RRCID -> 104050		COMPL. DATE 11/12/1982			TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6167 - 6325		
06	870 N	847	-0-	-23	-0-	843	2	4	9	N	4	5 1	1
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	N	2	2 1	1
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	944	2	4	9	N	4	3 1	2
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	911	2	4	9	N	4	3 1	3
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	N	5	5 1	3
11	0	874	-0-	874	874	870	2	4	9	N	4	3 1	4

BENAVIDES, R.V.				WELL #: 7	RRCID -> 116595		COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6201 - 6714		
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	488	2	3	9	N	3	3 1	1
07	527 N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1	1 1	1
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	N	3	2 1	2
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	N	5	3 1	4
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	509	2	3	9	N	3	5 1	2
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	500	2	3	9	N	3	2 1	3

OIL AND GAS DIVISION

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	Y	-0-			61
07	713 N	454	-0-	-259	-0-	454	2	Y	-0-			61
08	527 N	18	-0-	-509	-0-	18	2	Y	-0-			61
09	570 N	341	-0-	-229	-0-	341	2	Y	-0-			61
10	0	377	-0-	377		377	2	Y	-0-			61
11	0	252	-0-	252		629	2	Y	-0-			61

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
 TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

06	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2	N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
08	0	228	-0-	228		228	2	N	-0-			-0-
09	483 N	255	-0-	-228	-0-	255	2	N	-0-			-0-
10	0	275	-0-	275		275	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		275		N	NO RPT			-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643
 FLACK GAS UNIT WELL #: RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 10433 - 10506

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10222 - 10292

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 10288 - 10646

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	4815	-0-	4815	4815	213	1	Y	187			187
						206	9					
11	0	18998	-0-	18998	23813	392	1	Y	740	720	1	207
						814	9					

W. E. COLSON (VX. BINGO)		//CONT.// 94257 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748								
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226382		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	243 1	1112 2	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230861		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2022										

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233101		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770		
06	2220 N	2009	-0-	-211	-0-	333 1	1525 2	Y	137	176 1
						151 9				
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	82 1	2290 2	Y	53	39 1
						58 9				
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	103 1	2146 2	Y	53	64 1
						58 9				
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	124 1	2267 2	Y	40	138 1
						44 9				
10	0	2467	-0-	2467	2467	111 1	2282 2	Y	67	93 1
						74 9				
11	0	3154	-0-	3154	5621	66 1	3013 2	Y	68	139 1
						75 9				

FLACK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236859		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548		
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	78 1	355 2	N	-0-	48
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	22 1	607 2	N	-0-	48
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	28 1	603 2	N	-0-	48
09	0	574	-0-	574	574	29 1	545 2	N	-0-	48
10	0	169	-0-	169	743	7 1	162 2	N	-0-	48
11	0	145	-0-	145	888	2 1	143 2	N	-0-	48

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.)		94257 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
ATASCA RESOURCES, INC.		035643								
FLACK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159571		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65

OIL AND GAS DIVISION

WADE CITY (ALICE)			94510 037 ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: JIM WELLS					
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471											
SEIDEL			WELL #:	1	RRCID ->	290520	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	5298	PERF.	4897 - 4899		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7500 N	-0-	-0-	-7500 B	26022					N	-0-			-0-
07	7750 N	-0-	-0-	-7750 B	18272					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	18272					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				18272										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	18272					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	18272					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	18272					N	-0-			-0-
WATKINS (619)			95474 500 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB					
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP.			532850											
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C-			WELL #:	2	RRCID ->	014955	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL DEPTH	859	PERF.	619 - 5978		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)			96440 010 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748											
LOCKHART GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	014970	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	8287 - 8299		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, D. C.			WELL #:	1	RRCID ->	014979	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	8299 - 8556		
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	169	1	394	2	Y	-0-			28
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	203	1	414	2	Y	-0-			28
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	190	1	395	2	Y	-0-			28
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	234	1	512	2	Y	-0-			28
10	0	593	-0-	-0-	-0-	593	1	209	1	Y	-0-			28
11	0	469	-0-	-0-	-0-	469	1	153	1	Y	-0-			30
											2	9		
NORTH WESLACO			WELL #:	1	RRCID ->	122984	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	7498 - 7502		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKHART GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	134214	COMPL. DATE	07/03/2021	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8442 - 8448		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	455 1	1062 2	N	-0-	170	
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	361 1	734 2	N	-0-	170	
08		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	359 1	747 2	N	-0-	170	
09		0	955	-0-	955	955	955	300 1	655 2	N	-0-	170	
10		0	1036	-0-	1036	1991	1991	365 1	671 2	N	-0-	170	
11		0	989	-0-	989	2980	2980	324 1	665 2	N	-0-	170	

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	245
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	245
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	245
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	245
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	245
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	245

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	185 2	Y	-0-	75
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	85 2	Y	-0-	75
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	119 2	Y	-0-	75
09		270 N	118	-0-	-152	-0-	-0-	37 1	81 2	Y	-0-	75
10		0	88	-0-	88	88	88	31 1	57 2	Y	-0-	75
11		0	82	-0-	82	170	170	27 1	54 2	Y	1	76

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2021

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 KALER ENERGY CORP. 450261
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2022 - WELL PLUGGED 10/4/2022

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					609
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					609
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					609
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					609
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					609
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					609

WESLACO, SOUTH (7400)		96444 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
KALER ENERGY CORP.		450261							
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	36	RRCID ->	262780	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 7300 - 7376
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				72
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				72
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2022 - WELL PLUGGED 9/28/22									

WESLACO, SOUTH (7500)		96444 187		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
KALER ENERGY CORP.		450261							
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	35T	RRCID ->	247938	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7482 - 7486
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2022 - WELL PLUGGED 10/4/2022									

WESLACO, SOUTH (7900)		96444 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
KALER ENERGY CORP.		450261							
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	39	RRCID ->	258078	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 7822 - 7831
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				51
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				51
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2022 - WELL PLUGGED 10/7/2022									

WESLACO, SOUTH (8600)		96444 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
KALER ENERGY CORP.		450261							
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	155677	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9625 PERF. 3590 - 3620
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WESLACO, SOUTH (9500)		96444 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	225143	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9430 - 9465	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	16070 X	16070	-0-	-0-	-0-	15912 2	158 9	N	144	217
07	17639 X	17473	-0-	-166	-0-	17462 2	11 9	N	10	227
08	17639 X	13844	-0-	-3795	-0-	13794 2	50 9	N	45	100
09	17070 X	15216	-0-	-1854	-0-	15084 2	132 9	N	120	220
10	0	14688	-0-	14688	14688	14580 2	108 9	N	98	143
11	16920 X	NO RPT	-0-	-16920	-0-			N	NO RPT	143

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	632	-0-	-2368	10314	631	2	1	9	N	1			48
07	11271 X	957	-0-	-10314	-0-	955	2	2	9	N	2			50
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			50
09	2010 X	801	-0-	-1209	-0-	801	2			N	-0-			50
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	930 X NO RPT	-0-	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			50

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

06	6000 X	5950	-0-	-50	-0-	883	1	5065	2	Y	2			660
07	6200 X	5913	-0-	-287	-0-	420	1	5489	3	Y	4			664
08	6200 X	5926	-0-	-274	-0-	5925	3	1	9	Y	1			665
09	5940 X	5328	-0-	-612	-0-	1	1	5320	3	Y	6			671
10	0	4839	-0-	4839	4839	111	1	4728	3	Y	-0-			671
11	0	5113	-0-	5113	9952	350	1	4665	3	Y	89			760

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

06	180 N	116	-0-	-64	-0-	2	1	113	2	Y	1			5
07	341 N	192	-0-	-149	-0-	90	1	102	2	Y	-0-			5
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	1	1	138	2	Y	3			8
09	120 N	48	-0-	-72	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			8
10	0	101	-0-	101	101	5	1	96	2	Y	-0-			4
11	0	67	-0-	67	168	3	1	63	2	Y	1	4	1	5

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

06	5700 X	3029	-0-	-2671	-0-	49	1	2959	2	Y	19			117
07	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	2796	1	3157	2	Y	23			140
08	6386 X	2533	-0-	-3853	-0-	13	1	2475	2	Y	41			181
09	6180 X	3230	-0-	-2950	-0-	176	1	3021	2	Y	30			211
10	0	3241	-0-	3241	3241	157	1	3055	2	Y	26	139	1	98
11	0	2827	-0-	2827	6068	130	1	2662	2	Y	32			130

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	47	-0-	-103	-0-	1	1	45	2	Y	1		3
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	1	9	34	2	Y	-0-		3
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	30	1	1	9	Y	1		4
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	50	2	1	9	Y	-0-		4
10	0	52	-0-	52	52	1	1	21	2	Y	-0-	2 1	2
11	0	45	-0-	45	97	3	1	49	2	Y	-0-		2
						2	1	42	2	Y	1		3
						1	9						

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

06	480 N	78	-0-	-402	-0-	1	1	77	2	Y	-0-		9
07	124 N	49	-0-	-75	-0-	30	1	19	2	Y	-0-		9
08	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2			Y	-0-		9
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	4	1	79	2	Y	1		10
10	0	41	-0-	41	41	1	9						10
11	0	55	-0-	55	96	2	1	39	2	Y	-0-		10
						2	1	53	2	Y	-0-		10

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

06	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2			Y	-0-		38
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	339	1	212	2	Y	-0-		38
08	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	2			Y	-0-		38
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	1		39
10	0	85	-0-	85	85	1	9						39
11	0	65	-0-	65	150	5	1	80	2	Y	-0-		39
						2	1	63	2	Y	-0-		39

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 10538

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
 PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	527	2	26	9	Y	24	164 1	22
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-		22
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-		22
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-		22
10	0	723	-0-	723	723	2	2			Y	-0-		22
11	0	543	-0-	543	1266	723	2			Y	-0-		22
						543	2			Y	-0-		22

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746																	
PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858																	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418																	

06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
10		0	753	-0-	-0-	753	753	2			Y	-0-					-0-
11		0	566	-0-	-0-	566	1319	566	2		Y	-0-					-0-

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944																	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092																	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526																	

06		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					57
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					57
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					57
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					57
10		0	102	-0-	-0-	102	102	2			N	-0-					57
11		0	98	-0-	-0-	98	200	98	2		N	-0-					57

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104																	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
 PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	0	93	-0-	93	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	0	90	-0-	90	183	90	2		N	-0-			-0-

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		Y	-0-			-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		Y	-0-			-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		Y	-0-			-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-			-0-
10	0	780	-0-	780	780	780	2		Y	-0-			-0-
11	0	586	-0-	586	1366	586	2		Y	-0-			-0-

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			37
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			37
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			37
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			37
10	0	95	-0-	95	95	95	2		N	-0-			37
11	0	92	-0-	92	187	92	2		N	-0-			37

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		Y	-0-			-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-			-0-
10	0	776	-0-	776	776	776	2		Y	-0-			-0-
11	0	583	-0-	583	1359	583	2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746							
PETERS A 1721		WELL #:		6	RRCID ->	242226	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7856 - 7867
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PETERS A 1703		WELL #:		4	RRCID ->	242571	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7870 - 7966
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-
10	0	729	-0-	729	729	729	2			Y	-0-
11	0	547	-0-	547	1276	547	2			Y	-0-

PETERS A 1722		WELL #:		1	RRCID ->	242857	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7890 - 8113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86

PETERS A 724		WELL #:		11	RRCID ->	246030	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8922	PERF. 8024 - 8274
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-
10	0	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-
11	0	96	-0-	96	196	96	2			N	-0-

PETERS A 1703		WELL #:		2	RRCID ->	249406	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7969 - 8081
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WHITE POINT (4000)				96978 760	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
ANDERSON OIL LTD.				022499							
HUNTER		WELL #:		7	RRCID ->	140397	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3410 - 3462
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022 - WELL PLUGGED 6/16/2022											

WHITE POINT, EAST PALEO OIL COMPANY LLC WHITE POINT MINERALS				96979 001 635131	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #: 1				RRCID -> 286512	COMPL. DATE 02/15/2019	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6259	-		6263					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05		0	8222	-0-	8222	8222	8122 2	100 9	N	91	169 1		91		
06		0	4642	-0-	4642	12864	4633 2	9 9	N	8			99		
07		0	7546	-0-	7546	20410	7526 2	20 9	N	18			117		
08		0	6403	-0-	6403	26813	6359 2	44 9	N	40			157		
09		0	6256	-0-	6256	33069	6215 2	41 9	N	37			194		
10		0	6910	-0-	6910	39979	6885 2	25 9	N	23			217		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	39979			N	NO RPT			217		

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC KIRK GAS UNIT				96979 012 197688	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #: A 1 L				RRCID -> 085367	COMPL. DATE 10/22/1979	TOTAL DEPTH 12804	PERF. 11176	-		11260					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

KIRK GAS UNIT				WELL #: A 3	RRCID -> 094731	COMPL. DATE 05/16/1981	TOTAL DEPTH 11353	PERF. 10748	-		11030				
06	1710 N	1679	-0-	-31	-0-	1508 2	171 9	N	155	168 1			196		
07	1829 N	1290	-0-	-539	-0-	1125 2	165 9	N	150	152 1			194		
08	1333 N	596	-0-	-737	-0-	499 2	97 9	N	88				282		
09	1680 N	1272	-0-	-408	-0-	1115 2	157 9	N	143	180 1			245		
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1835 2	199 9	N	181	181 1			245		
*11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	799 2	143 9	N	130	164 1			211		

ENERGY TWENTY OPERATING LLC MAYO-KOONCE GU				252144		RRCID -> 197769	COMPL. DATE 08/21/2003	TOTAL DEPTH 12330	PERF. 11985	-		12020			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT			-0-		

MAYO-OWEN GU				WELL #: 5T	RRCID -> 215037	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 12410	PERF. 10560	-		10580				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

STATE TRACT 976				WELL #: 2	RRCID -> 232435	COMPL. DATE 09/29/2012	TOTAL DEPTH 12999	PERF. N/A							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO															
ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144															
MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136															
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510															
06		1860 N	1502	-0-	-358	-0-	18	1	1421	2	N	57			192
							63	9							
07		1674 N	852	-0-	-822	-0-	9	1	735	2	N	98	134	1	156
							108	9							
08		1426 N	768	-0-	-658	-0-	28	1	645	2	N	86	94	1	148
							95	9							
09		1500 N	1199	-0-	-301	-0-	14	1	1085	2	N	91			239
							100	9							
10		0	1387	-0-	1387	1387	1265	2	122	9	N	111	225	1	125
11		0	1793	-0-	1793	3180	1451	2	342	9	N	311	276	1	160

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506															
06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	23	1	1778	2	N	-0-			-0-
07		1674 N	935	-0-	-739	-0-	12	1	923	2	N	-0-			-0-
08		1488 N	870	-0-	-618	-0-	36	1	834	2	N	-0-			-0-
09		1800 N	1102	-0-	-698	-0-	14	1	1088	2	N	-0-			-0-
10		0	1603	-0-	1603	1603	1603	2			N	-0-			-0-
11		0	3219	-0-	3219	4822	3219	2			N	-0-			-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552															
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	N	-0-			-0-
09		T. A.	2566	-0-	2566	2566	32	1	2534	2	N	-0-			-0-
10		T. A.	1380	-0-	1380	3946	1380	2			N	-0-			-0-
11		T. A.	246	-0-	246	4192	246	2			N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO													
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136													
BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1530 N	609	-0-	-921	-0-	8	1	592	2	N	8		55
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1660	2	79	9	N	72		127
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	14	1	1115	2	N	64	149 1	42
09	0	1351	-0-	1351	1351	70	9						
10	0	1624	-0-	1624	2975	16	1	1238	2	N	88		130
11	0	1450	-0-	1450	4425	97	9	11	9	N	10		140
						1450	2			N	-0-		140

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004													
06	DLQ G-10	4478	-0-	4478	22539	52	1	4131	2	Y	268	181 1	192
07	DLQ G-10	4481	-0-	4481	27020	295	9						
08	31748 X	4728	-0-	-27020	-0-	4093	2	388	9	Y	353	337 1	208
						54	1	4290	2	Y	349	357 1	200
09	5130 X	4825	-0-	-305	-0-	384	9						
10	0	4316	-0-	4316	4316	54	1	4306	2	Y	423	336 1	287
11	0	4091	-0-	4091	8407	465	9						
						4021	2	295	9	Y	268	352 1	203
						3850	2	241	9	Y	219	195 1	227

RINCON PETROLEUM CORPORATION HEDRICK WELL #: 712336 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424													
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	12	4	19	9	N	17		213
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	11	4	18	9	N	16	173 1	56
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	14	4	23	9	N	21		77
09	0	40	-0-	40	40	15	4	25	9	N	23		100
10	0	-0-	-0-	-0-	40					N	4		104
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT		104

SOUTHCOAST PRODUCTION INC MAYO-OWEN GU WELL #: 803257 RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257																
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009										TOTAL DEPTH	12410	PERF.10022	- 11323			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006										TOTAL DEPTH	12600	PERF.10294	- 11312			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995										TOTAL DEPTH	12731	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002										TOTAL DEPTH	10992	PERF.10332	- 10352			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015										TOTAL DEPTH	11883	PERF.10246	- 10304			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12410	PERF.10148	- 10196			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010										TOTAL DEPTH	13139	PERF. 9234	- 10402			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257													
BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012										TOTAL DEPTH 12000	PERF.11024 - 11142		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004										TOTAL DEPTH 11811	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004										TOTAL DEPTH 11955	PERF.10680 - 10730		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011										TOTAL DEPTH N/A	PERF.11089 - 11113		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015										TOTAL DEPTH 11601	PERF. N/A		
06		0 W	-0-	-0-	-0-	992			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	992			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	992			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	992			N	-0-			-0-
10		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	992			N	NO RPT			-0-
11		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	992			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (MOORE)
ORX RESOURCES, L.L.C.
COLE GU

96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
627136
WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2400 N	1822	-0-	-578 B	-0-	23 1	1778 2	N	19			64
						21 9						
07	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	13 1	1016 2	N	22	45 1		41
						24 9						
08	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	44 1	1009 2	N	29	25 1		45
						32 9						
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	1117	-0-	1117 B	1117	14 1	1070 2	N	30			75
						33 9						
10	0	1422	-0-	1422 B	2539	1380 2	42 9	N	38	71 1		42
11	0	1898	-0-	1898 B	4437	1785 2	113 9	N	103	92 1		53

BROOKS GAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 284933 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A)
SOUTHCOAST PRODUCTION INC
KELLOGG GAS UNIT

96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
803257
WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND)
ORX RESOURCES, L.L.C.
KELLOGG GAS UNIT

96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
627136
WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500)
GREEN EXPLORATION COMPANY
STATE TRACT 973

96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
330179
WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214	

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, E. (7600) 96979 895 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 4 RRCID -> 286022 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7694 - 7728

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8243 - 8272

06	2550 #	2066	-0-	-484	-0-	487	1	1098	3	N	437	351	1			286
						481	9									
07	2635 #	2476	-0-	-159	-0-	746	1	1074	3	N	596	707	1			175
						656	9									
08	2852 #	1919	-0-	-933	-0-	579	1	995	3	N	314	364	1			125
						345	9									
09	2760 #	2324	-0-	-436	-0-	585	1	948	3	N	719	567	1			277
						791	9									
10	2852 #	1673	-0-	-1179	-0-	588	1	594	3	N	446	588	1			135
						491	9									
11	0	2266	-0-	2266	2266	706	1	1050	3	N	464	400	1			199
						510	9									

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	N	-0-					-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	N	-0-					-0-
09	0	69	-0-	69	69	1	1	68	2	N	-0-					-0-
10	0	102	-0-	102	171	102	2			N	-0-					-0-
11	0	18	-0-	18	189	18	2			N	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST)		97491 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
BELL, S.H.		WELL #:	8	RRCID ->	287957	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	7805 PERF. 5212 - 5217		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLAMAR (5150)		97491 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
CAVAZOS, NICOLAS		WELL #:	7	RRCID ->	152929	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 5199 - 5204		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLAMAR (6350)		97491 913		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
WILLAMAR COMMUNITY "E"		WELL #:	7	RRCID ->	146481	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	6735 PERF. 6076 - 6159		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLAMAR, WEST		97498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
BELL, S. H. SR. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	068004	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	7989 PERF. 7737 - 7792		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890)		97498 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
BUCY		WELL #:	6	RRCID ->	197026	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	5090 PERF. 3870 - 3883		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350)		97498 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP. RAYMOND, L C		154235					
WELL #:		5	RRCID -> 203868	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 4326	- 4330
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400)		97498 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP. LOZANO, ANTONIO		154235					
WELL #:		10	RRCID -> 206808	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 8114	PERF. 4461	- 4468
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500)		97498 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP. RAYMOND, LENORA C.		154235					
WELL #:		4	RRCID -> 193086	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 4535	- 4541
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700)		97498 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP. RAYMOND, LEONORA C.		154235					
WELL #:		3	RRCID -> 099115	COMPL. DATE 12/01/1981	TOTAL DEPTH 6518	PERF. 4724	- 4741
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

WELL #:		7	RRCID -> 195295	COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 4688	- 4698
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710)		97498 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP. WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		154235					
WELL #:		M 14	RRCID -> 088788	COMPL. DATE 07/22/1980	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4694	- 4700
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100)		97498 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #:	3	RRCID ->	099116	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	6518 PERF. 4724 - 5061	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250)		97498 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
SHOCO PRODUCTION LLC		778196								
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE		WELL #:	170	RRCID ->	162349	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6264 - 6276	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300)		97498 675		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #:	M 29	RRCID ->	147578	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	7960 PERF. 6309 - 6319	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #:	35	RRCID ->	152572	COMPL. DATE	12/17/1994	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 6284 - 6298	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	159686	COMPL. DATE	07/28/1996	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 6248 - 6260	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WILLAMAR, WEST (SM-4100)		97498 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
BUCY		WELL #:	6	RRCID ->	195754	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	5090 PERF. 4084 - 4132	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLMANN		97706 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 1		RRCID -> 285615		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4087 - 4088		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO						
COFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 136023		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 3354 - 3360				
06		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6	N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3100)		97706 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		WELL #: 1		RRCID -> 135996		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 3135 - 3140		
06		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6	N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3500)		97706 522		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		WELL #: 1		RRCID -> 062102		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A		
06		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6	N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3600)		97706 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		WELL #: 2		RRCID -> 035953		COMPL. DATE 12/03/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLMANN (4020) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. WILLMANN				97706 638 606605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO					
				WELL #: 4	RRCID -> 084620	COMPL. DATE 07/23/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4030	- 4034		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED				09/16/2022	- WELL PLUGGED 9/16/2022							

WILLMANN, N. (STILLWELL) AMERICAN SHORELINE, INC. THOMAS				97708 550 019365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO					
				WELL #: 1	RRCID -> 284080	COMPL. DATE 05/13/2017	TOTAL DEPTH	4878	PERF. 4694	- 4702		
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	140	192	1		33
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	115				148
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	109	160	1		97
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	83				180
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	96	188	1		88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				88
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				03/17/2022								

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. WRIGHT				606605			CNTY: SAN PATRICIO					
				WELL #: 1	RRCID -> 126904	COMPL. DATE 03/22/1990	TOTAL DEPTH	4816	PERF. 2735	- 2778		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

WILLMANN, NORTH (2850) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. KASTNER, ALBERT				97708 700 606605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO					
				WELL #: 1	RRCID -> 135968	COMPL. DATE 07/13/1990	TOTAL DEPTH	4875	PERF. 2783	- 2786		
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS RANCH I				97875 400 386310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
				WELL #: 42	RRCID -> 289629	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 6620	- 6734		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT				-0-

YEARY (CAMPBELL)			99323 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION			484025										
STATE TRACT 81			WELL #:		1 U		RRCID -> 015295		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
STATE TRACT 82			WELL #:		4		RRCID -> 022879		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 7590 - 7595
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
YEARY (FIMBLE)			99323 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION			484025										
GOETSCH, D. L. D., UNIT			WELL #:		2 L		RRCID -> 015270		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315		PERF. N/A
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
STATE TRACT 81			WELL #:		1 L		RRCID -> 015274		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
STATE TRACT 84			WELL #:		2 L		RRCID -> 015275		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400		PERF. N/A
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
FIMBLE GAS UNIT			WELL #:		1 L		RRCID -> 015276		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 12056		PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

YEARY (FIMBLE)		//CONT.//		99323 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025												
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 015277	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82		WELL #:		3 L	RRCID -> 015281	COMPL. DATE	12/26/1961	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (HUFF)		99323 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG									
LAMAY CORPORATION		484025														
STATE TRACT 84		WELL #:		2 M	RRCID -> 015299	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TR. 81		WELL #:		2 L	RRCID -> 032722	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. HUBERT		789662		WELL #:	1	RRCID -> 267433	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8551 - 10747					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (JOHNSON)		99323 450		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: KLEBERG									
LAMAY CORPORATION		484025														
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 015254	COMPL. DATE	07/04/1961	TOTAL DEPTH	11315	PERF. N/A						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (JOHNSON)		//CONT.//		99323 450	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025					
STATE TRACT 82		WELL #:		2 U	RRCID -> 015259	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

YEARY (KNOX)				99323 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION				484025					
STATE TRACT 82		WELL #:		2 M	RRCID -> 015264	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

STATE TR. 81		WELL #:		2 U	RRCID -> 032402	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10

YEARY (LUEKEN)				99323 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION				484025					
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 119782	COMPL. DATE 11/26/1985	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 8792 - 8802
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

YEARY (MORGAN)				99323 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION				484025					
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 015285	COMPL. DATE 06/09/1960	TOTAL DEPTH	12056	PERF. N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 82		WELL #:		3 U	RRCID -> 015287	COMPL. DATE 12/26/1961	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

YEARY (MORGAN) //CONT.// 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
 FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 84 WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 WJC, INC. 888140
 SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

YEARY (STUBBS)		//CONT.//		99323 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025						
STATE TRACT 81		WELL #:		2 M	RRCID -> 032721	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10

YEARY (WALSH)				99323 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
YAKLIN, LEO		WELL #:		1	RRCID -> 015247	COMPL. DATE 01/19/1959	TOTAL DEPTH 9052	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 84		WELL #:		3 M	RRCID -> 032392	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH 10950	PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

YEARY (7933)				99323 975	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		4-L	RRCID -> 145540	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9053	PERF. 7927 -	7938	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

YTURRIA				99549 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
SAMANO 'C'		WELL #:		1	RRCID -> 204325	COMPL. DATE 08/24/2004	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 5395 -	5470	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

SMITH PRODUCTION INC.				789662						
CHAPOTAL LAND CO. A		WELL #:		13	RRCID -> 274874	COMPL. DATE 05/04/2014	TOTAL DEPTH 7521	PERF. 3700 -	3892	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

YTURRIA (FIRST MASSIVE)
FLETCHER OPERATING, LLC
SAMANO "H"

99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
273611
WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (RINCON 4900)
SMITH PRODUCTION INC.
CHAPOTAL LAND CO. -A-

99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
789662
WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B-

WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B-

WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA (VELA)
SMITH PRODUCTION INC.
YTURRIA L&L CO. -B-

99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	902	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	1089	-0-	1089	1089	1089	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	1556	-0-	1556	2645	1556	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	1142	-0-	1142	3787	1142	2			Y	-0-					-0-
11	0	583	-0-	583	4370	583	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA (VICKSBURG 4500)
SMITH PRODUCTION INC.
CHAPOTAL LAND CO. -A-

99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
06	1380	N	1104	-0-	-276	-0-	1102	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	183	1	871	2	Y	3	3	1	-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	154	1	1338	2	Y	2	2	1	-0-
09	0		1536	-0-	1536	1536	87	1	1446	2	Y	3	3	1	-0-
10	0		1468	-0-	1468	3004	184	1	1282	2	Y	2	1	1	1
11	0		1175	-0-	1175	4179	1173	2	2	9	Y	2	2	1	1

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

06	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-				-0-
07	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-				-0-
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4031	2	2	9	N	-0-	2	8		-0-
09	7140	X	801	-0-	-6339	-0-	801	2			N	-0-				-0-
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-	2	8		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-				-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	87	-0-	87	189	87	2			N	-0-				-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2022 - PLUGGED 8/9/22

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 01 RRCID -> 289593 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3936 - 3954

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8820 #	5911	-0-	-2909	-0-	736	1	5175	2	N	-0-					-0-
07	8866 #	3522	-0-	-5344	-0-	620	1	2902	2	N	-0-					-0-
08	8370 #	6320	-0-	-2050	-0-	680	1	5640	2	N	-0-					-0-
09	0	6079	-0-	6079	-0-	647	1	5432	2	N	-0-					-0-
10	0	5953	-0-	5953	-0-	12032	1	5324	2	N	-0-					-0-
11	0	5607	-0-	5607	-0-	17639	1	4975	2	N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SWANTNER, G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
11	0	1121	-0-	1121	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SWANTNER G. R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201031		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2	N	-0-	-0-	
07	3503 X	3458	-0-	-45	-0-	3458	2	N	-0-	-0-	
08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2	N	-0-	-0-	
*09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2	N	-0-	-0-	
*10	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2	N	-0-	-0-	
11	0	3764	-0-	3764	3764	3764	2	N	-0-	-0-	

SWANTNER, G. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204200		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SWANTNER, G. R. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 208838		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066			
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-	
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2	N	-0-	-0-	
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-	
*09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-	-0-	
10	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	2	N	-0-	-0-	
11	0	227	-0-	227	227	227	2	N	-0-	-0-	

VASQUEZ, ROMERO J.		WELL #: 4		RRCID -> 209715		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 214185		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 217451		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227379		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874			
06	3930 X	2713	-0-	-1217	-0-	212	1	2501	2	N	-0-
07	4061 X	3928	-0-	-133	-0-	301	1	3627	2	N	-0-
08	4061 X	2443	-0-	-1618	-0-	203	1	2240	2	N	-0-
09	0	4635	-0-	4635	4635	349	1	4286	2	N	-0-
10	0	5218	-0-	5218	9853	414	1	4804	2	N	-0-
11	0	3746	-0-	3746	13599	303	1	3443	2	N	-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.//	99663 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
CUELLAR, J. VELA		WELL #:	6	RRCID ->	228557	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11202	PERF. 7192 - 11142		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-	-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	2	N	-0-	-0-
*09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	N	-0-	-0-
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	N	-0-	-0-
11	0	145	-0-	145	145	13	1	132	2	N	-0-	-0-

VELA CUELLA, J. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	230472	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7852 - 10588		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

ZAPATA HAWK		WELL #:	1	RRCID ->	232598	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11076	PERF. 7430 - 10068		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	235926	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	10941	PERF. 6910 - 10474		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #:	1	RRCID ->	236385	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	11230	PERF. 7788 - 10140		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

SINGER		WELL #:	1	RRCID ->	237159	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF. 7905 - 10824		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	238170	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7400 - 9584		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	112	1	22	9	N	20	27	1	48
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	88	1	13	9	N	12			60
08	0	91	-0-	91	91	73	1	18	9	N	16			76
09	0	63	-0-	63	154	61	1	2	9	N	2			78
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

ZONE 21-B TREND		99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 80 T		RRCID -> 009506		COMPL. DATE 11/23/1951		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	300 1	5819 2	Y	5	5 1		1
07	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	299 1	6167 2	Y	3	3 1		1
08	6355 X	6013	-0-	-342	-0-	190 1	5821 2	Y	-0-	1 1		-0-
09	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	239 1	6107 2	Y	-0-			-0-
10	0	6625	-0-	6625	6625	272 1	6351 2	Y	-0-			-0-
11	0	6572	-0-	6572	13197	291 1	6279 2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 332 D		RRCID -> 031665		COMPL. DATE 10/07/1963		TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: J125 D		RRCID -> 071522		COMPL. DATE 01/01/1977		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A				
06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 2		Y	-0-			-0-
07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2		Y	-0-			-0-
08	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 2		Y	-0-			-0-
09	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292 2		Y	-0-			-0-
10	0	4155	-0-	4155	4155	4155 2		Y	-0-			-0-
11	0	4228	-0-	4228	8383	4228 2		Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 536 D		RRCID -> 072210		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694				
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		Y	-0-			-0-
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		Y	-0-			-0-
08	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	1920 2	2 4	Y	-0-			-0-
09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1937 2	2 4	Y	-0-			-0-
10	0	1838	-0-	1838	1838	1836 2	2 4	Y	-0-			-0-
11	0	1499	-0-	1499	3337	1497 2	2 4	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 4 T		RRCID -> 072339		COMPL. DATE 03/26/1977		TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A				
06	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	540 1	10484 2	Y	4	4 1		1
07	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	533 1	10998 2	Y	4	4 1		1
08	11377 X	7334	-0-	-4043	-0-	232 1	7098 2	Y	2	3 1		-0-
09	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	475 1	12133 2	Y	6	5 1		1
10	0	12074	-0-	12074	12074	496 1	11569 2	Y	6	6 1		1
11	0	12186	-0-	12186	24260	539 1	11636 2	Y	8	8 1		1

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	153	1	2961	2	Y	11	11	1			2
07	3100	X	3094	-0-	-6	-0-	143	1	2942	2	Y	8	9	1			1
08	3100	X	1762	-0-	-1338	-0-	56	1	1703	2	Y	2	3	1			-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	120	1	3074	2	Y	4	3	1			1
10	0		2869	-0-	2869	2869	118	1	2747	2	Y	2	3	1			-0-
11	0		2858	-0-	2858	5727	127	1	2730	2	Y	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860									
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6785 -	6830
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6914 -	6940
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1134CT	RRCID ->	013817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6795 -	6860
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	11965	-0-	11965	11965	11965	3		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11965	11965			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11965	11965			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11965	11965			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11965	11965			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		2061S	RRCID ->	013823	COMPL. DATE	00/34/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	12374	3	177 9	N	161	165	1	9
07	13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	12895	3	194 9	N	176	163	1	22
08	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-				N	NO RPT			22
09	13350 X	NO RPT	-0-	-13350	-0-				N	NO RPT			22
10	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-				N	NO RPT			22
11	12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-				N	NO RPT			22

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1177 C	RRCID ->	044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	6946 -	7012
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/21-B/ UNIT		WELL #:		1179CH	RRCID ->	044880	COMPL. DATE	00/90/1964	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1065 C	RRCID ->	072759	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6820 -	6862
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1160 C	RRCID ->	075220	COMPL. DATE	11/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1109 C	RRCID ->	076009	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6677 - 6750
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1029 C	RRCID ->	078246	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 6650 - 6690
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1204 T	RRCID ->	105563	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6521 - 6578
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1P F	RRCID ->	139769	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1190 C	RRCID ->	159492	COMPL. DATE	06/23/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6410 - 6436
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1132	RRCID ->	293070	COMPL. DATE	04/04/2022	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6742 - 6818
06	42769 X	-0-	-0-	-42769	-0-						-0-
07	69781 X	23930	-0-	-45851	-0-	23930	3				-0-
08	69781 X	NO RPT	-0-	-69781	-0-						-0-
09	67530 X	NO RPT	-0-	-67530	-0-						-0-
10	69781 X	NO RPT	-0-	-69781	-0-						-0-
11	23160 X	NO RPT	-0-	-23160	-0-						-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860									
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1157	RRCID ->	293073	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6868 - 6920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	80250 X	62764	-0-	-17486	-0-	62006 3	758 9	N	689	1247 1			230
07	89938 X	89938	-0-	-0-	-0-	89738 3	200 9	Y	182	178 1			4
08	82925 X	NO RPT	-0-	-82925	-0-			Y	NO RPT				4
09	80250 X	NO RPT	-0-	-80250	-0-			Y	NO RPT				4
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				4
11	80250 X	NO RPT	-0-	-80250	-0-			Y	NO RPT				4

REMORA OPERATING, LLC		701613		DE TIJERINA, H.C.		WELL #:	72 U	RRCID ->	049851	COMPL. DATE	09/12/1964	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		4	RRCID ->	052343	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7124 - 7134
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 L	RRCID ->	060989	COMPL. DATE	09/19/1964	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		75	RRCID ->	068871	COMPL. DATE	07/30/1965	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7132 - 7174
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		33 C	RRCID ->	072756	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7117 - 7156
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					30
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					30
*10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30

 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		246-U	RRCID ->	149251	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	6004 - 6112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ZWEBB (9200)				99930 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		15	RRCID ->	212144	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9059 - 9122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						CNTY: ZAPATA			
DULANEY BRUNI				2	RRCID ->	279125	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	13006	PERF.	8974 - 9030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	N	1				2
						1 9							
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 2	N	-0-				2
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	N	-0-				2
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	3 1	20 2	N	-0-	1 1			1
10	0	247	-0-	247	247	30 1	216 2	N	1				2
						1 9							
11	0	79	-0-	79	326	7 1	72 2	N	-0-				2

ZWEBB (10350)				99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456									
PUIG AVIATOR		WELL #:		1	RRCID ->	212207	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2022 - WELL PLUGGED 10/7/2022												

HILCORP ENERGY COMPANY				386310						CNTY: ZAPATA			
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		8	RRCID ->	197050	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11506 - 12459	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	4290 X	997	-0-	-3293	-0-	186 1	755 2	Y	51	182 1			42
						56 9							
07	4402 X	2832	-0-	-1570	-0-	499 1	2333 2	Y	-0-				42
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	686 1	2901 2	Y	-0-	42 1			-0-
09	0	8943	-0-	8943	8943	1347 1	7596 2	Y	-0-				-0-
10	0	10232	-0-	10232	19175	1517 1	8715 2	Y	-0-				-0-
11	0	8600	-0-	8600	27775	1534 1	7066 2	Y	-0-				-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 9		RRCID -> 198842		COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-		732 1	2972 2	Y	-0-		12
07	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-		661 1	3089 2	Y	-0-		12
08	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-		586 1	2478 2	Y	-0-		12
09	0	2603	-0-	2603	2603		392 1	2211 2	Y	-0-		12
10	0	2869	-0-	2869	5472		425 1	2444 2	Y	-0-		12
11	0	2447	-0-	2447	7919		429 1	1978 2	Y	36		48
							40 9					

RAY J THOMASMA "B"		WELL #: 11		RRCID -> 204778		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335			
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		215 1	875 2	Y	-0-		11
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		177 1	825 2	Y	-0-		11
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-		177 1	746 2	Y	-0-		11
09	0	920	-0-	920	920		139 1	781 2	Y	-0-		11
10	0	874	-0-	874	1794		130 1	744 2	Y	-0-		11
11	0	797	-0-	797	2591		135 1	622 2	Y	36		47
							40 9					

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 14		RRCID -> 208855		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THOMASMA, RAY J. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 223916		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676			
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		11
07	401 X	401	-0-	-0-	-0-		71 1	330 2	Y	-0-		11
08	629 X	629	-0-	-0-	-0-		120 1	509 2	Y	-0-		11
09	0	1109	-0-	1109	1109		167 1	942 2	Y	-0-		11
10	0	703	-0-	703	1812		104 1	599 2	Y	-0-		11
11	0	754	-0-	754	2566		127 1	587 2	Y	36		47
							40 9					

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 15		RRCID -> 248002		COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 18		RRCID -> 255866		COMPL. DATE 04/26/2010			TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	592	-0-	-368	-0-	117	1	475	2	N	-0-		57
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	125	1	587	2	N	-0-		57
08	992 N	361	-0-	-631	-0-	42	1	179	2	N	127	117 1	67
09	0	702	-0-	702	702	140	9						67
10	0	569	-0-	569	1271	106	1	596	2	N	-0-		67
11	0	399	-0-	399	1670	84	1	485	2	N	-0-		67
						71	1	328	2	N	-0-		67

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

06	840 N	669	-0-	-171	-0-	64	1	604	2	Y	1		16
07	806 N	713	-0-	-93	-0-	1	9						
08	744 N	571	-0-	-173	-0-	58	1	655	2	Y	-0-		16
09	660 N	452	-0-	-208	-0-	68	1	499	2	Y	4		20
10	0	397	-0-	397	397	4	9						
11	0	350	-0-	350	747	54	1	396	2	Y	2	13 1	9
						2	9						
						48	1	349	2	Y	-0-		9
						30	1	317	2	Y	3		12
						3	9						

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

06	330 N	163	-0-	-167	-0-	16	1	147	2	Y	-0-		29
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	26	1	292	2	Y	-0-		29
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	Y	2		31
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	2	9						
10	0	370	-0-	370	370	47	1	341	2	Y	2	17 1	16
11	0	219	-0-	219	589	2	9						
						45	1	325	2	Y	-0-		16
						19	1	198	2	Y	2		18
						2	9						

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

06	4680 X	4141	-0-	-539	-0-	397	1	3738	2	Y	5		72
07	4836 X	4139	-0-	-697	-0-	6	9						
08	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	336	1	3802	2	Y	1		73
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	1	9						
10	0	4117	-0-	4117	4117	535	1	3899	2	Y	27		100
11	0	4109	-0-	4109	8226	30	9						
						526	1	3835	2	Y	24	124 1	-0-
						26	9						
						501	1	3609	2	Y	6		6
						7	9						
						350	1	3725	2	Y	31		37
						34	9						

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
MCGRATH		WELL #: 4		RRCID -> 182944		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2970 X	1145	-0-	-1825	-0-	1145 2	Y	-0-			9
07		1395 X	691	-0-	-704	-0-	691 2	Y	-0-			9
08		1147 X	833	-0-	-314	-0-	833 2	Y	-0-			9
09		1140 X	767	-0-	-373	-0-	767 2	Y	-0-			9
10		0	710	-0-	710	710	710 2	Y	-0-			9
11		0	790	-0-	790	1500	790 2	Y	-0-			9

MCGRATH		WELL #: 5		RRCID -> 186023		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484				
06		2340 X	1539	-0-	-801	-0-	1539 2	Y	-0-			37
07		2418 X	763	-0-	-1655	-0-	763 2	Y	-0-			37
08		3131 X	2277	-0-	-854	-0-	2277 2	Y	-0-			37
09		3030 X	869	-0-	-2161	-0-	869 2	Y	-0-			37
10		0	3533	-0-	3533	3533	3533 2	Y	-0-			37
11		0	5355	-0-	5355	8888	5355 2	Y	-0-			37

BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #: 1		RRCID -> 210538		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024				
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			122
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			122
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			122
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			122
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			122
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			122

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2017

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 173763		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852				
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 1										
06		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	556 1	3637 2	Y	-0-		-0-
07		3689 X	1836	-0-	-1853	-0-	120 1	1716 2	Y	-0-		-0-
08		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	426 1	3928 2	Y	-0-		-0-
09		0	3856	-0-	3856	3856	402 1	3454 2	Y	-0-		-0-
10		0	3398	-0-	3398	7254	345 1	3053 2	Y	-0-		-0-
11		0	3833	-0-	3833	11087	396 1	3437 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH C		WELL #: 1		RRCID -> 174219		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890				
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	134 1	875 2	Y	-0-		-0-
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	38 1	537 2	Y	-0-		-0-
08		0	580	-0-	580	580	57 1	523 2	Y	-0-		-0-
09		0	339	-0-	339	919	35 1	304 2	Y	-0-		-0-
10		0	916	-0-	916	1835	93 1	823 2	Y	-0-		-0-
11		0	1785	-0-	1785	3620	184 1	1601 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 174612		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076				
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	149 1	973 2	Y	1	1 1	5
07		703 N	703	-0-	-0-	-0-	46 1	656 2	Y	1	1 1	5
08		0	1449	-0-	1449	1449	142 1	1306 2	Y	1	1 1	5
09		0	1477	-0-	1477	2926	154 1	1322 2	Y	1	1 1	5
10		0	992	-0-	992	3918	101 1	890 2	Y	1	1 1	5
11		0	1501	-0-	1501	5419	155 1	1345 2	Y	1	1 1	5

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175486		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870						
06	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	727	1	4760	2	Y	7	5	1	31
07	4433 X	3805	-0-	-628	-0-	249	1	3549	2	Y	6	5	1	32
08	0	2848	-0-	2848	2848	278	1	2564	2	Y	5	7	1	30
09	0	3994	-0-	3994	6842	416	1	3570	2	Y	7	5	1	32
10	0	3993	-0-	3993	10835	405	1	3581	2	Y	6	5	1	33
11	0	2135	-0-	2135	12970	220	1	1909	2	Y	5	8	1	30

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175528		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042						
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	0	1031	-0-	1031	1031	101	1	930	2	Y	-0-			4
09	0	1603	-0-	1603	2634	167	1	1436	2	Y	-0-			4
10	0	925	-0-	925	3559	94	1	831	2	Y	-0-			4
11	0	6018	-0-	6018	9577	621	1	5396	2	Y	1	1	1	4

SLATOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176269		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994						
06	630 N	609	-0-	-21	-0-	79	1	515	2	Y	14	10	1	7
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	12	10	1	9
08	0	592	-0-	592	592	57	1	524	2	Y	10	15	1	4
09	0	443	-0-	443	1035	44	1	382	2	Y	15	10	1	9
10	0	598	-0-	598	1633	60	1	527	2	Y	10	10	1	9
11	0	621	-0-	621	2254	63	1	546	2	Y	11	15	1	5

BMT/K&H		WELL #: 1A		RRCID -> 176441		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920						
06	450 N	373	-0-	-77	-0-	21	1	352	2	Y	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	34	1	362	2	Y	-0-			-0-
09	0	334	-0-	334	334	25	1	309	2	Y	-0-			-0-
10	0	398	-0-	398	732	23	1	375	2	Y	-0-			-0-
11	0	351	-0-	351	1083	30	1	321	2	Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BMT/K & H "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5550 X	5240	-0-	-310	-0-	1129	1	4109	2	Y	2		50
07	4929 X	4487	-0-	-442	-0-	718	1	3740	2	Y	26		76
08	5022 X	3750	-0-	-1272	-0-	233	1	3514	2	Y	3	27 1	52
09	0	2464	-0-	2464	2464	54	1	2386	2	Y	22	27 1	47
10	0	4842	-0-	4842	7306	1045	1	3786	2	Y	10		57
11	0	3979	-0-	3979	11285	764	1	3193	2	Y	20	27 1	50

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858				
06	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	142	1	930	2	Y	2	1 1	3
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	57	1	806	2	Y	1	1 1	3
08	0	1009	-0-	1009	1009	99	1	910	2	Y	-0-	1 1	2
09	0	954	-0-	954	1963	99	1	853	2	Y	2	1 1	3
10	0	853	-0-	853	2816	87	1	765	2	Y	1	1 1	3
11	0	1053	-0-	1053	3869	109	1	943	2	Y	1	1 1	3

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676				
06	1260 N	1082	-0-	-178	-0-	143	1	938	2	Y	1	1 1	4
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	63	1	891	2	Y	-0-		4
08	0	1160	-0-	1160	1160	113	1	1046	2	Y	1	1 1	4
09	0	1130	-0-	1130	2290	118	1	1012	2	Y	-0-		4
10	0	772	-0-	772	3062	78	1	694	2	Y	-0-		4
11	0	856	-0-	856	3918	88	1	767	2	Y	1	1 1	4

BMT/K&H		WELL #: 1D		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 12/09/2016			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220				
06	6600 X	6404	-0-	-196	-0-	367	1	6037	2	Y	-0-		118
07	6820 X	6809	-0-	-11	-0-	645	1	6108	2	Y	51	59 1	110
08	6820 X	6566	-0-	-254	-0-	564	1	5952	2	Y	45	60 1	95
09	6450 X	6094	-0-	-356	-0-	446	1	5606	2	Y	38		133
10	0	6403	-0-	6403	6403	369	1	5987	2	Y	43	122 1	54
11	0	6029	-0-	6029	12432	517	1	5484	2	Y	25	27 1	52

BMT/K&H		WELL #: 1C		RRCID -> 177633		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938				
06	420 N	194	-0-	-226	-0-	11	1	183	2	Y	-0-		-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	586	2	Y	-0-		-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	521	2	Y	-0-		-0-
09	0	585	-0-	585	585	43	1	542	2	Y	-0-		-0-
10	0	596	-0-	596	1181	35	1	561	2	Y	-0-		-0-
11	0	574	-0-	574	1755	49	1	525	2	Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BMT/K&H "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178052		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4530 X	3510	-0-	-1020	-0-	754	1	2744	2	Y	11		55
07	4681 X	4208	-0-	-473	-0-	12	9	653	1	Y	142		197
08	4681 X	4400	-0-	-281	-0-	156	9	272	1	Y	16	149	64
09	0	4260	-0-	4260	4260	18	9	91	1	Y	128	151	41
10	0	3762	-0-	3762	8022	141	9	801	1	Y	54		95
11	0	4301	-0-	4301	12323	59	9	807	1	Y	112	149	58
						123	9						
BMT/K&H		WELL #: 2D		RRCID -> 178588		COMPL. DATE 05/04/2017			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10542 - 10564				
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-		27
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	Y	15	17	25
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	9	29	1	Y	13	17	21
09	0	301	-0-	301	301	29	1	21	1	Y	11		32
10	0	350	-0-	350	651	14	9	20	1	Y	12	35	9
11	0	320	-0-	320	971	21	1	13	9	Y	8	8	9
						27	1						
						9	9						
BMT/K&H		WELL #: 3D		RRCID -> 178699		COMPL. DATE 08/21/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960				
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	55	1	907	2	Y	-0-		-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	84	1	791	2	Y	-0-		-0-
08	1054 N	863	-0-	-191	-0-	75	1	788	2	Y	-0-		-0-
09	0	916	-0-	916	916	68	1	848	2	Y	-0-		-0-
10	0	985	-0-	985	1901	57	1	928	2	Y	-0-		-0-
11	0	958	-0-	958	2859	82	1	876	2	Y	-0-		-0-
BMT/K&H		WELL #: 2Z		RRCID -> 178706		COMPL. DATE 08/15/2000			TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BMT/K&H		WELL #: 1Z		RRCID -> 178722		COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #: 2A		RRCID -> 179281		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BMT/K&H		WELL #: 4D		RRCID -> 179473		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BMT/K&H		WELL #: 3A		RRCID -> 179771		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BMT/K&H		WELL #: 1X		RRCID -> 179827		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 11608 PERF.10325 - 10846			
06	1560 N	1462	-0-	-98	-0-	84	1	1378	2	Y	-0-
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	146	1	1381	2	Y	-0-
08	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	120	1	1266	2	Y	-0-
09	0	1376	-0-	1376	1376	101	1	1275	2	Y	-0-
10	0	1368	-0-	1368	2744	79	1	1289	2	Y	-0-
11	0	1310	-0-	1310	4054	113	1	1197	2	Y	-0-

BMT/K&H		WELL #: 2E		RRCID -> 180177		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BMT/K&H		WELL #: 4Z		RRCID -> 180279		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 11611 PERF.10793 - 10859			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BMT/K&H		WELL #: 5D		RRCID -> 180577		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034			
06	930 N	829	-0-	-101	-0-	47	1	782	2	Y	-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	95	1	896	2	Y	-0-
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	83	1	877	2	Y	-0-
09	0	933	-0-	933	933	69	1	864	2	Y	-0-
10	0	975	-0-	975	1908	57	1	918	2	Y	-0-
11	0	939	-0-	939	2847	81	1	858	2	Y	-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
BMT/K&H		WELL #:		5A		RRCID -> 180616		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BMT/K&H		WELL #:		2C		RRCID -> 181318		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405					
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	71	1	1177	2	Y	-0-				-0-
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	125	1	1182	2	Y	-0-				-0-
08	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	104	1	1095	2	Y	-0-				-0-
09	1200 N	966	-0-	-234	-0-	71	1	895	2	Y	-0-				-0-
10	0	937	-0-	937	937	54	1	883	2	Y	-0-				-0-
11	0	858	-0-	858	1795	74	1	784	2	Y	-0-				-0-

BMT/K&H		WELL #:		7D		RRCID -> 181384		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-				-0-
09	0	96	-0-	96	96	7	1	89	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	117	-0-	117	213	7	1	110	2	Y	-0-				-0-
11	T. A.	86	-0-	86	299	7	1	79	2	Y	-0-				-0-

BMT/K&H		WELL #:		4A		RRCID -> 181765		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BMT/K&H		WELL #:		1V		RRCID -> 182666		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810					
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-				-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	Y	-0-				-0-
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	32	1	338	2	Y	-0-				-0-
09	0	374	-0-	374	374	28	1	346	2	Y	-0-				-0-
10	0	320	-0-	320	694	19	1	301	2	Y	-0-				-0-
11	0	287	-0-	287	981	25	1	262	2	Y	-0-				-0-

BMT/K&H		WELL #:		4C		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502					
06	2850 X	2306	-0-	-544	-0-	132	1	2174	2	Y	-0-				14
07	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	296	1	2808	2	Y	7	8	1		13
08	3038 X	2904	-0-	-134	-0-	251	1	2645	2	Y	7	9	1		11
09	0	3165	-0-	3165	3165	233	1	2926	2	Y	5				16
10	0	2878	-0-	2878	6043	167	1	2704	2	Y	6	17	1		5
11	0	2724	-0-	2724	8767	234	1	2486	2	Y	4	4	1		5

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	132	1	615	2	Y	-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	154	1	565	2	Y	-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	73	1	423	2	Y	-0-
09	0	632	-0-	632	632	143	1	489	2	Y	-0-
10	0	401	-0-	401	1033	52	1	349	2	Y	-0-
11	0	421	-0-	421	1454	213	1	208	2	Y	-0-

BMT/K&H		WELL #: 6D		RRCID -> 183460		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H "B"		WELL #: 3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794			
06	1770 N	1768	-0-	-2	-0-	381	1	1387	2	Y	-0-
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	317	1	1651	2	Y	-0-
08	1767 N	1508	-0-	-259	-0-	94	1	1414	2	Y	-0-
09	0	1882	-0-	1882	1882	42	1	1840	2	Y	-0-
10	0	1885	-0-	1885	3767	408	1	1477	2	Y	-0-
11	0	1750	-0-	1750	5517	338	1	1412	2	Y	-0-

BMT/K&H		WELL #: 5C		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350			
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	20	1	334	2	Y	-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	35	1	329	2	Y	-0-
08	403 N	319	-0-	-84	-0-	28	1	291	2	Y	-0-
09	360 N	319	-0-	-41	-0-	24	1	295	2	Y	-0-
10	0	287	-0-	287	287	17	1	270	2	Y	-0-
11	0	306	-0-	306	593	26	1	280	2	Y	-0-

MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412			
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	150	1	699	2	Y	-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	130	1	479	2	Y	-0-
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	116	1	672	2	Y	-0-
09	0	1034	-0-	1034	1034	234	1	800	2	Y	-0-
10	0	691	-0-	691	1725	90	1	601	2	Y	-0-
11	0	656	-0-	656	2381	332	1	324	2	Y	-0-

BMT/K&H		WELL #: 3X		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548			
06	4260 X	3615	-0-	-645	-0-	207	1	3408	2	Y	-0-
07	4402 X	4093	-0-	-309	-0-	388	1	3673	2	Y	29
08	4402 X	3891	-0-	-511	-0-	32	9	3528	2	Y	26
09	3630 X	3255	-0-	-375	-0-	334	1	2993	2	Y	22
10	0	3547	-0-	3547	3547	29	9	3315	2	Y	25
11	0	3711	-0-	3711	7258	204	1	3376	2	Y	15
						28	9				16
						17	9				20

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BMT/K&H		WELL #:		6A		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	101 1	1663 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	155 1	1468 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	152 1	1602 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1623	-0-	1623	1623	120 1	1503 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1586	-0-	1586	3209	92 1	1494 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1696	-0-	1696	4905	146 1	1550 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BMT/K&H		WELL #:		2V		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006			
06	480 N	409	-0-	-71	-0-	23 1	386 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	43 1	410 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	38 1	406 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	35 1	434 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	411	-0-	411	411	24 1	387 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	395	-0-	395	806	34 1	361 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BMT/K&H		WELL #:		3Z		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BMT/K&H		WELL #:		4E		RRCID -> 185494		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BMT/K&H		WELL #:		1H		RRCID -> 185692		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926			
06	900 N	867	-0-	-33	-0-	50 1	817 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	78 1	735 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	899 N	769	-0-	-130	-0-	67 1	702 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	855	-0-	855	855	63 1	792 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	878	-0-	878	1733	51 1	827 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	841	-0-	841	2574	72 1	769 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BMT/K&H		WELL #:		3C		RRCID -> 186074		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 11159 PERF.10320 - 10780			
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	97 1	1600 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	43
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	186 1	1758 2	Y	17	20	1	-0-	40
08	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	139 1	1463 2	Y	15	20	1	-0-	35
09	0	1640	-0-	1640	1640	120 1	1506 2	Y	13	-0-	-0-	-0-	48
10	0	1665	-0-	1665	3305	96 1	1552 2	Y	15	42	1	-0-	21
11	0	1568	-0-	1568	4873	134 1	1425 2	Y	8	9	1	-0-	20

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H		WELL #: 5X		RRCID -> 186786		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10510 - 10961		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	68 1	1125 2	Y	-0-			19
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	124 1	1173 2	Y	7	8 1		18
08	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	110 1	1163 2	Y	7	9 1		16
09	0	1178	-0-	1178	1178	86 1	1086 2	Y	5			21
10	0	1084	-0-	1084	2262	63 1	1014 2	Y	6	17 1		10
11	0	1061	-0-	1061	3323	91 1	966 2	Y	4	4 1		10

BMT/K&H		WELL #: 1J		RRCID -> 186826		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11255		PERF.10394 - 10426	
06	3210 X	3068	-0-	-142	-0-	176 1	2892 2	Y	-0-		-0-
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	346 1	3278 2	Y	-0-		-0-
08	3565 X	3072	-0-	-493	-0-	266 1	2806 2	Y	-0-		-0-
09	3450 X	3189	-0-	-261	-0-	235 1	2954 2	Y	-0-		-0-
10	0	2864	-0-	2864	2864	166 1	2698 2	Y	-0-		-0-
11	0	3561	-0-	3561	6425	307 1	3254 2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #: 5Z		RRCID -> 186871		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10681 - 10691	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #: 7A		RRCID -> 187359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11410		PERF.10698 - 10763	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #: 8D		RRCID -> 187777		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10714 - 10776	
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	7 1	115 2	Y	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12 1	118 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	12 1	126 2	Y	-0-		-0-
09	0	134	-0-	134	134	10 1	124 2	Y	-0-		-0-
10	0	134	-0-	134	268	8 1	126 2	Y	-0-		-0-
11	0	146	-0-	146	414	13 1	133 2	Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H		WELL #: 3E		RRCID -> 188141		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3420 X	2971	-0-	-449	-0-	170	1	2801	2	Y	-0-	34
07	3534 X	3010	-0-	-524	-0-	285	1	2705	2	Y	18	31
08	3658 X	1261	-0-	-2397	-0-	20	9	1135	2	Y	16	26
09	0	4505	-0-	4505	4505	108	1	4159	2	Y	14	40
10	0	3086	-0-	3086	7591	18	9	2891	2	Y	15	11
11	0	2586	-0-	2586	10177	17	9	2353	2	Y	10	11
						11	9					

CABEZON		WELL #: 5		RRCID -> 188849		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050				
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	131	1	430	2	Y	-0-	-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	91	1	463	2	Y	-0-	-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	93	1	464	2	Y	-0-	-0-
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	121	1	410	2	Y	-0-	-0-
10	0	555	-0-	555	555	177	1	378	2	Y	-0-	-0-
11	0	20	-0-	20	575	20	2			Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189375		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878				
06	570 N	436	-0-	-134	-0-	58	1	378	2	Y	-0-	-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	474	2	Y	-0-	-0-
08	0	709	-0-	709	709	69	1	640	2	Y	-0-	-0-
09	0	538	-0-	538	1247	56	1	482	2	Y	-0-	-0-
10	0	266	-0-	266	1513	27	1	239	2	Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1513					Y	-0-	-0-

CABEZON		WELL #: 4		RRCID -> 189382		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212				
06	510 N	202	-0-	-308	-0-	47	1	155	2	Y	-0-	-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	171	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	101	-0-	-85	-0-	17	1	84	2	Y	-0-	-0-
09	0	100	-0-	100	100	23	1	77	2	Y	-0-	-0-
10	0	126	-0-	126	226	40	1	86	2	Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	226					Y	-0-	-0-

MC GRATH		WELL #: 4		RRCID -> 189425		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696				
06	5460 X	5239	-0-	-221	-0-	924	1	4315	2	Y	-0-	22
07	5642 X	5183	-0-	-459	-0-	1108	1	4075	2	Y	-0-	22
08	5642 X	3300	-0-	-2342	-0-	485	1	2815	2	Y	-0-	22
09	0	3024	-0-	3024	3024	684	1	2340	2	Y	-0-	22
10	0	6555	-0-	6555	9579	836	1	5613	2	Y	96	118
11	0	3227	-0-	3227	12806	106	9	1588	2	Y	10	30
						11	9				98	1

MCGRATH		WELL #: 3		RRCID -> 191101		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598				
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	364	1	1700	2	Y	-0-	4
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	433	1	1593	2	Y	-0-	4
08	2046 N	2017	-0-	-29	-0-	297	1	1720	2	Y	-0-	4
09	0	1797	-0-	1797	1797	406	1	1391	2	Y	-0-	4
10	0	1868	-0-	1868	3665	242	1	1626	2	Y	-0-	4
11	0	1795	-0-	1795	5460	909	1	886	2	Y	-0-	4

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 198053		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10390 - 10408				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	16	1	73	2	Y	-0-		-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	2	Y	-0-		-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	18	1	102	2	Y	-0-		-0-
09	0		102	-0-	102	102	23	1	79	2	Y	-0-		-0-
10	0		111	-0-	111	213	14	1	97	2	Y	-0-		-0-
11	0		120	-0-	120	333	61	1	59	2	Y	-0-		-0-

MCGRATH		WELL #: A 1		RRCID -> 200375		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9339 - 9359				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11456 - 11717				
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	61	1	285	2	Y	-0-		-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	90	1	330	2	Y	-0-		-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	54	1	316	2	Y	-0-		-0-
09	0		309	-0-	309	309	70	1	239	2	Y	-0-		-0-
10	0		353	-0-	353	662	46	1	307	2	Y	-0-		-0-
11	0		352	-0-	352	1014	178	1	174	2	Y	-0-		-0-

STATE TRACT 838		WELL #: 1		RRCID -> 204361		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11798 - 11979				
06	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	134	1	1255	2	N	9		169
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	115	1	1298	2	N	15		184
08	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	180	1	1309	2	N	21		205
09	0		1646	-0-	1646	1646	212	1	1370	2	N	58	173 1	90
10	0		1602	-0-	1602	3248	195	1	1407	2	N	-0-		90
11	0		1557	-0-	1557	4805	131	1	1398	2	N	25		115

MCGRATH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 204620		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11237 - 11550				
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	64	1	298	2	Y	-0-		-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	79	1	292	2	Y	-0-		-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	53	1	310	2	Y	-0-		-0-
09	0		300	-0-	300	300	68	1	232	2	Y	-0-		-0-
10	0		315	-0-	315	615	41	1	274	2	Y	-0-		-0-
11	0		326	-0-	326	941	165	1	161	2	Y	-0-		-0-

MCGRATH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205625		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10952 - 11854				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
CABEZON		WELL #:		9H	RRCID ->	231177	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	9245	PERF.	9142 - 12750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	180 1	591 2	Y	-0-		-0-
07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	88 1	448 2	Y	-0-		-0-
08		744 N	666	-0-	-78	-0-	111 1	555 2	Y	-0-		-0-
09		780 N	605	-0-	-175	-0-	138 1	467 2	Y	-0-		-0-
10		0	502	-0-	502	-0-	160 1	342 2	Y	-0-		-0-
11		0	87	-0-	87	-0-	589	87 2	Y	-0-		-0-

CABEZON		WELL #:		12H	RRCID ->	237464	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9604 - 12094
06		120 N	74	-0-	-46	-0-	16 1	52 2	Y	5		180
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	15 1	81 2	Y	111		291
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	122 9	73 2	Y	27	176 1	142
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	30 9	120 2	Y	-0-		142
10		0	94	-0-	94	-0-	35 1	64 2	Y	-0-		142
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	94	94	Y	103		245

CABEZON		WELL #:		10H	RRCID ->	245457	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9404 - 12294
06		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	608 1	1990 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	3316	-0-	216	-0-	545 1	2771 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	3614	-0-	514	-0-	604 1	3010 2	Y	-0-		-0-
09		0	2984	-0-	2984	-0-	3714	681 1	Y	-0-		-0-
10		0	2281	-0-	2281	-0-	5995	727 1	Y	-0-		-0-
11		0	47	-0-	47	-0-	6042	47 2	Y	-0-		-0-

CABEZON		WELL #:		13H	RRCID ->	246190	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9173	PERF.	9580 - 12650
06		690 N	667	-0-	-23	-0-	156 1	511 2	Y	-0-		-0-
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	113 1	575 2	Y	-0-		-0-
08		713 N	691	-0-	-22	-0-	115 1	576 2	Y	-0-		-0-
09		0	671	-0-	671	-0-	153 1	518 2	Y	-0-		-0-
10		0	699	-0-	699	-0-	1370	223 1	Y	-0-		-0-
11		0	132	-0-	132	-0-	1502	132 2	Y	-0-		-0-

CABEZON		WELL #:		14H	RRCID ->	246989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9183 - 11863
06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	91 1	298 2	Y	-0-		-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	46 1	236 2	Y	-0-		-0-
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	60 1	299 2	Y	-0-		-0-
09		0	315	-0-	315	-0-	72 1	243 2	Y	-0-		-0-
10		0	368	-0-	368	-0-	683	117 1	Y	-0-		-0-
11		0	1841	-0-	1841	-0-	2524	1841 2	Y	-0-		-0-